

สถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558

จัดทำโดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



บทสรุปสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558

.....

อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 2,090 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.2 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้ถ่านหินนำเข้า และน้ำมันก๊าซธรรมชาติ
- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 1,033 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.4 โดยลดลงจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 1,295 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 จากการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) น้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้า โดยก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.1 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ คือ แหล่งซอดิกา (Zawtika) ประเทศพม่า และการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย และมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,429 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปมีส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2
- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 482 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.1 เนื่องจากราคาพลังงานในตลาดโลกปรับตัวลดลง โดยมูลค่าการนำเข้าลดลงในทุกชนิดพลังงาน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 242 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6
- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ การนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 893 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบเนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว
- กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251.5 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น 1,132 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ

ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,153 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยก๊าซธรรมชาติที่ผลิตภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 และเป็นการนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 24
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,829 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 ทั้งจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟฟารายเล็ก (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** อยู่ที่ระดับ 19,015 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.3 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 85 ของการผลิตนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศ

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันสำเร็จรูป การผลิตและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** การผลิตเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) โดยการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 โดยเฉพาะน้ำมันเบนซินและดีเซลใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 และ 2.6 ตามลำดับ **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าลดลงร้อยละ 32.0 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.8
- **น้ำมันเบนซิน การผลิตและการใช้น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 และร้อยละ 14.0 ตามลำดับ จากความต้องการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ที่เพิ่มขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** ลดลงร้อยละ 18.2 และ 11.3 ตามลำดับ
- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 **การใช้น้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าลดลงร้อยละ 59.6 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 62.0
- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 **การใช้น้ำมันเตา** ลดลงร้อยละ 7.2 โดยเฉพาะการใช้ น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้า **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าลดลงร้อยละ 48.5 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 โดยส่วนใหญ่เป็นการส่งออกน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ
- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและปริมาณนักท่องเที่ยวที่เพิ่มมากขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 26.4 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 119.5 เมื่อเทียบกับฐานที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 **การใช้ LPG** ลดลงร้อยละ 8.0 โดยเฉพาะการลดลงของการใช้ในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ภาคครัวเรือน และภาคขนส่ง **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าลดลงร้อยละ 30.3 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 69.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมาที่มีการส่งออกน้อยมาก
- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 11,005 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ในขณะที่ NGV และ LPG มีการใช้ลดลง เนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับการที่มีการปรับเพิ่มราคา NGV และ LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานของรัฐบาล

ถ่านหิน/ลิกไนต์

- การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 8,741 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.6 จากการผลิตลิกไนต์ที่ลดลงร้อยละ 12.5 ส่วนการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7
- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 8,624 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.1 จากการใช้ลิกไนต์ที่ลดลงทั้งการใช้ในการผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้ง ณ เดือนมิถุนายน 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 36,171 เมกะวัตต์ เป็นส่วนของ กฟผ. ร้อยละ 42.8 รับซื้อจาก IPP ร้อยละ 38.6 รับซื้อจาก SPP ร้อยละ 10.6 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย ร้อยละ 8.0
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า จำนวน 92,434 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้าน้ำเข้า/แลกเปลี่ยน และพลังงานหมุนเวียน
- ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Net Peak Generation) เกิดเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2558 เวลา 14.02 น. อยู่ที่ระดับ 27,346 เมกะวัตต์ สูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปี 2557 ซึ่งเกิดเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. อยู่ที่ระดับ 26,942 เมกะวัตต์ อยู่ 404 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5
- การใช้ไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น 86,072 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 โดยเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคเกษตรกรรม ซึ่งได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 23.6 และไฟฟ้ริ มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 7.3 โดยภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ร้อยละ 43 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน และสิ่งทอที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง ภาคครัวเรือน มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 24 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 กลุ่มธุรกิจสำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นยกเว้นสถาบันการเงิน
- ค่าเอฟที ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 อยู่ที่อัตรา 49.61 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 9.35 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2558 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 58.96 สตางค์ต่อหน่วย ตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง และเพื่อช่วยบรรเทาภาระค่าครองชีพให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

- ฐานะกองทุนน้ำมัน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีเงินภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งสิ้น 73,567 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2558 กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงมีฐานะสุทธิ 42,545 ล้านบาท

รายละเอียดสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558

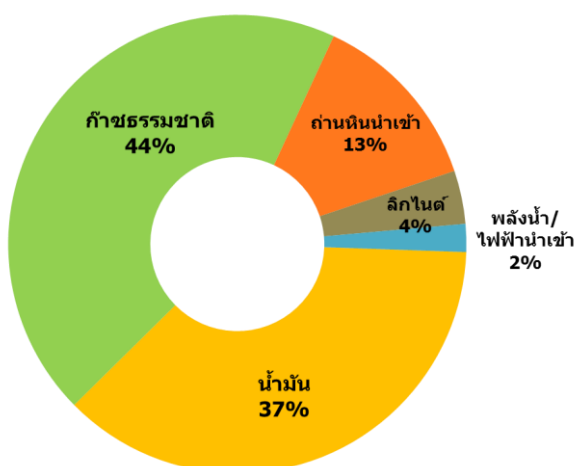
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่สองของปี 2558 ขยายตัวร้อยละ 2.8 เทียบกับการขยายตัวร้อยละ 3.0 ในไตรมาสแรก ของปี 2558 รวมครึ่งแรกของปี 2558 เศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 2.9 ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับการขยายตัว ร้อยละ 0.2 ในช่วงครึ่งแรกของปี 2557 เป็นผลจากการบริโภคภาคเอกชน การลงทุนภาครัฐ และการส่งออก บริการ ทั้งนี้ ครึ่งปีแรกของปี 2558 การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของเอกชนขยายตัวร้อยละ 2.0 การ ลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 6.4 เป็นผลมาจากการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 30.9 ในด้านการผลิต ปรับตัว ดีขึ้นในเกือบทุกภาคการผลิตโดยเฉพาะสาขาก่อสร้าง สาขาสิ่งหัตถกรรม สาขาการค้าส่งค้าปลีก และสาขา โรงแรมและภัตตาคาร ในช่วงครึ่งแรกของปี 2558 สาขาก่อสร้างขยายตัวร้อยละ 20.1 โดยการก่อสร้างภาครัฐ ขยายตัวร้อยละ 34.2 และการก่อสร้างภาคเอกชนขยายตัวร้อยละ 2.3 สาขาสิ่งหัตถกรรมขยายตัวร้อยละ 2.6 สาขาการค้าส่งค้าปลีกขยายตัวร้อยละ 3.9 และสาขาโรงแรมและภัตตาคารขยายตัวร้อยละ 16.0 ตามจำนวน นักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว โดยในครึ่งปีแรกมีจำนวนนักท่องเที่ยว 14.86 ล้านคน เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.5 สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเฉลี่ย 4 ตลาด (ดูไบ เบนท์ โอमान และเวสต์เท็กซัส) อยู่ที่ 60.98 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงร้อยละ 42.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกัน ของปี 2557 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,090 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกัน ของปีก่อนร้อยละ 1.2 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 44 ของการใช้พลังงาน เชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 การใช้น้ำมัน มีสัดส่วนร้อยละ 37 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 การใช้ถ่านหินนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรมเพื่อทดแทนลิกไนต์ โดย การใช้ลิกไนต์ลดลงถึงร้อยละ 23.9 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ลดลงร้อยละ 20.3 จากการใช้ไฟฟ้า พลังน้ำที่ลดลงตามการผลิตที่ลดลงในช่วงฤดูแล้ง

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค.-มิ.ย. 2558



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) อยู่ที่ระดับ 1,033 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.4 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 5.9 และ 12.5 ตามลำดับ สำหรับการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 37.0 ตามปริมาณน้ำในเขื่อนที่ลดลงในช่วงฤดูแล้ง ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ และคอนเดนเสท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และ 5.5 เมื่อเทียบกับฐานการผลิตที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) อยู่ที่ระดับ 1,295 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าเชื้อเพลิงเกือบทุกประเภทยกเว้นคอนเดนเสท โดยก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.1 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าและการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำหรับน้ำมันดิบ และถ่านหิน มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.0 และ 0.7 ตามลำดับ ในขณะที่ไฟฟ้า มีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 133.7 เทียบกับฐานในช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีการส่งออกลดลงมาก ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 ที่ระดับร้อยละ 62 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 58

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2557	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มิ.ย.)	
		2557	2558	2557	2558
การใช้ ⁽²⁾	2,053	2,066	2,090	1.8	1.2
การผลิต	1,073	1,091	1,033	-1.3	-5.4
การนำเข้า (สุทธิ)	1,171	1,200	1,295	4.2	8.0
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-177	-156	-121		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	368	381	359	10.0	-5.8
การนำเข้า/การใช้ (%)	57	58	62		

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

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

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

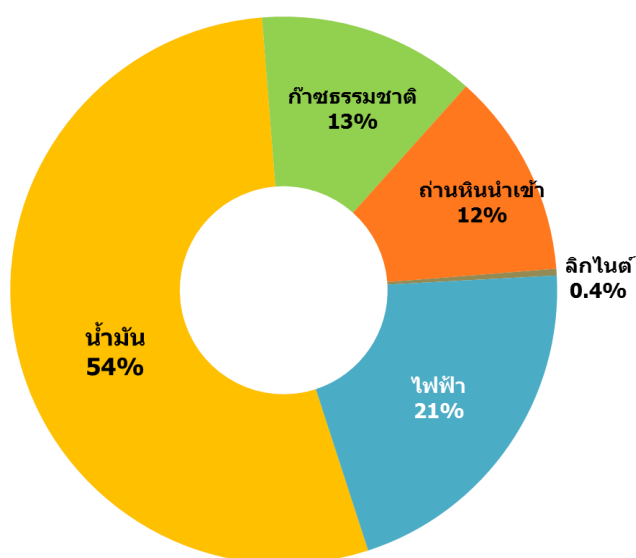
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,429 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.9 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 และ 3.2 ตามลำดับ สำหรับถ่านหินนำเข้า ที่มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 12 ของการใช้พลังงานสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 21.8 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ มีการใช้ลดลงร้อยละ 64.4

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟิวบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

ปี	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.	
				2557	2558
ปริมาณการใช้	1,300	1,317	1,365	1,362	1,429
น้ำมันสำเร็จรูป	704	723	727	739	770
ไฟฟ้า	280	284	292	290	300
ถ่านหินนำเข้า	133	119	155	143	174
ลิกไนต์	15	17	13	16	6
ก๊าซธรรมชาติ	169	174	178	174	180
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	5.7	1.3	3.6	2.6	4.9
น้ำมันสำเร็จรูป	5.3	2.7	0.5	0.05	4.2
ไฟฟ้า	6.8	1.6	2.8	0.04	3.3
ถ่านหินนำเข้า	3.9	-10.0	29.9	30.8	21.8
ลิกไนต์	-43.7	10.5	-23.6	-14.3	-64.4
ก๊าซธรรมชาติ	16.1	2.9	2.5	2.1	3.2

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มิ.ย. 2558



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 482 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557 ตามการลดลงของราคานำเข้า โดยมูลค่าการนำเข้าลดลงในทุกชนิดพลังงาน ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า โดยก๊าซธรรมชาติดีมีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 ส่วนมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบลดลงราคา น้ำมันดิบในตลาดโลก โดยลดลงร้อยละ 39.8 เช่นเดียวกับราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกที่ลดลงทำให้มูลค่าการนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 9.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลงร้อยละ 51.6 ทั้งจากปริมาณการนำเข้าที่ลดลงและราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง ในขณะที่ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และไฟฟ้านำเข้ามีมูลค่าการนำเข้าลดลงเล็กน้อย คิดเป็นร้อยละ 1.3 และ 0.5 ตามลำดับ

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	ม.ค.-มิ.ย.		2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	
	2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	524	316	-39.8	66
น้ำมันสำเร็จรูป	112	54	-51.6	11
ก๊าซธรรมชาติ	49	58	17.7	12
ถ่านหิน	25	22	-9.9	5
ไฟฟ้า	10	10	-0.5	2
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	22	22	-1.3	5
รวม	742	482	-35.1	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 242 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6

การผลิตน้ำมันดิบ อยู่ที่ระดับ 143 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งผลิตในทะเล เช่น แหล่งบัวหลวงและแหล่งทานตะวัน

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 99 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งผลิตคอนเดนเสทสำคัญในทะเล เช่น แหล่งบรรพต แหล่งสตูล แหล่งพูนานและแหล่งจักรวาล

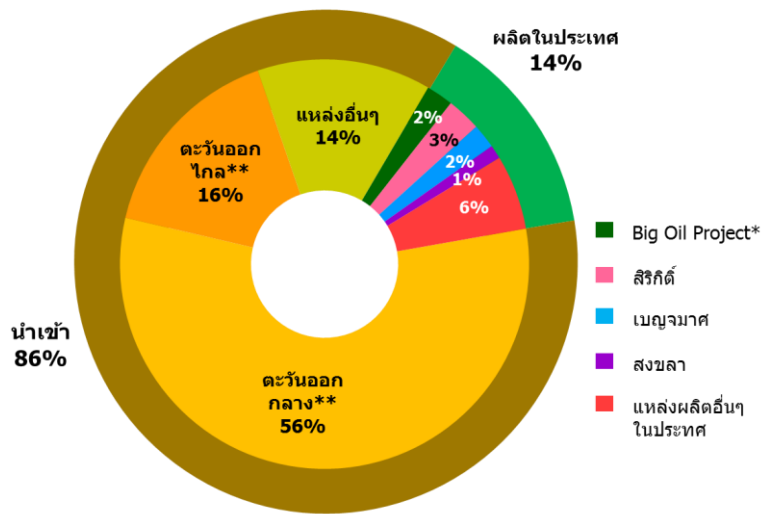
- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 893 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตั้งแต่เดือนกันยายน 2557 เป็นต้นมา เนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว

การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2555	149	90	239	860	1,099	41	978
2556	149	91	241	868	1,109	25	1,078
2557	139	94	233	805	1,038	7	1,029
2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	143	99	242	893	1,135	-	1,132
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2556	0.1	1.4	0.8	0.9	0.9	-39.6	10.3
2557	-7.2	3.5	-3.1	-7.3	-6.4	-73.1	-4.6
2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	2.4	5.5	3.6	11.2	9.5	-100.0	11.4

การจัดหาน้ำมันดิบ ม.ค.-มิ.ย. 2558



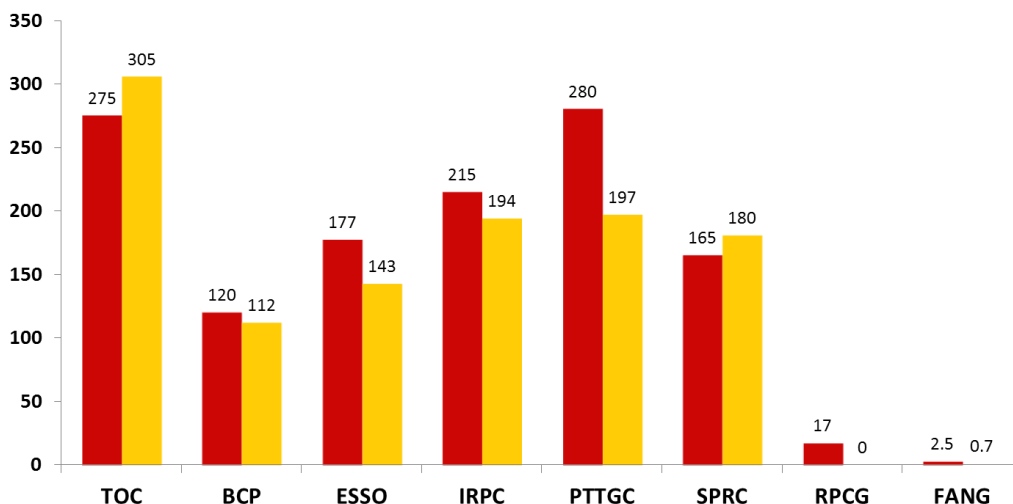
* BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล (เดิม) ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

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

- กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ ความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251.5 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 177 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 165 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 6 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,132 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่นของประเทศ

การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ ม.ค.-มิ.ย. 2558



6. ก๊าซธรรมชาติ

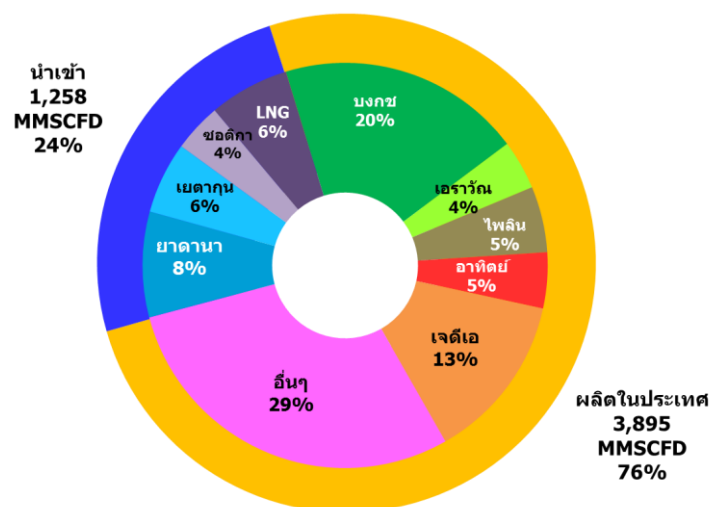
- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,153 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 76 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 24

การผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,895 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.9 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งผลิตที่สำคัญ คือ แหล่งเอราวัณ แหล่งไพลิน แหล่งอาทิตย์ และแหล่งโกมินทร์

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว อยู่ที่ระดับ 1,258 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 35.1 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 ซึ่งถือเป็นสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของประเทศไทย จากเดิมที่เป็นการนำเข้าด้วยสัญญา Spot และ/หรือสัญญาระยะสั้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,829 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 อยู่ที่ระดับ 2,898 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งจากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) สำหรับการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 ในขณะที่การใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.8 เนื่องจากการปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง โดยราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง ณ เดือนมิถุนายน 2558 อยู่ที่ 13.00 บาทต่อกิโลกรัม ปรับเพิ่มขึ้น 2.50 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งอยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม ประกอบกับการที่ราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลปรับลดลง อาจทำให้ผู้ใช้รถยนต์ NGV บางส่วนมีการใช้น้ำมันแทนการใช้ NGV เพิ่มขึ้นในช่วงเวลา

การจัดการก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มิ.ย. 2558



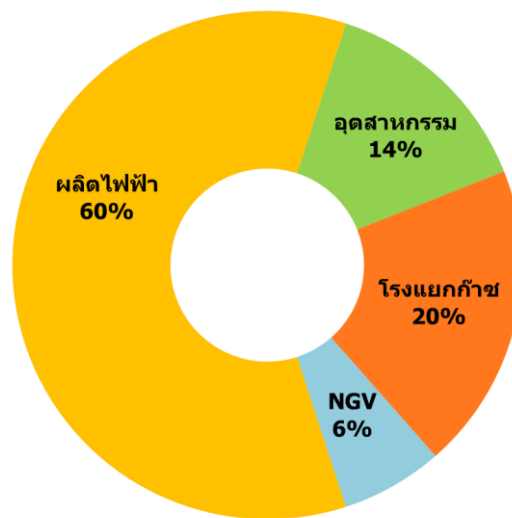
การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,670	2,695	2,740	2,708	2,898	7.0
อุตสาหกรรม	628	635	653	633	675	6.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	958	930	960	930	943	1.5
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	278	307	317	316	313	-0.8
การใช้	4,534	4,568	4,669	4,586	4,829	5.3

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

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มิ.ย. 2558



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 19,015 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.3 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศจำนวน 16,157 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 15 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 2,858 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
การผลิต	18,923	18,765	19,441	19,663	19,015	-3.3
การส่งออก	5,149	5,541	6,860	6,627	2,858	-56.9
การใช้ภายในประเทศ	13,774	13,224	12,581	13,035	16,157	24.0

8. ผลผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,077 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นในส่วนของการผลิตน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) ทั้งนี้ การผลิตน้ำมันเบนซินภาพรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 จากการเพิ่มการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ตามปริมาณความต้องการที่เพิ่มขึ้น สำหรับการผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 น้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 และน้ำมันก๊าด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.2

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 910 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 จากการใช้เพิ่มขึ้นในส่วนของการผลิตแก๊สโซฮอล์ออกเทน 91 และ 95 น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ส่วนก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันเตามีการใช้ลดลงร้อยละ 8.0 และ 7.2 ตามลำดับ

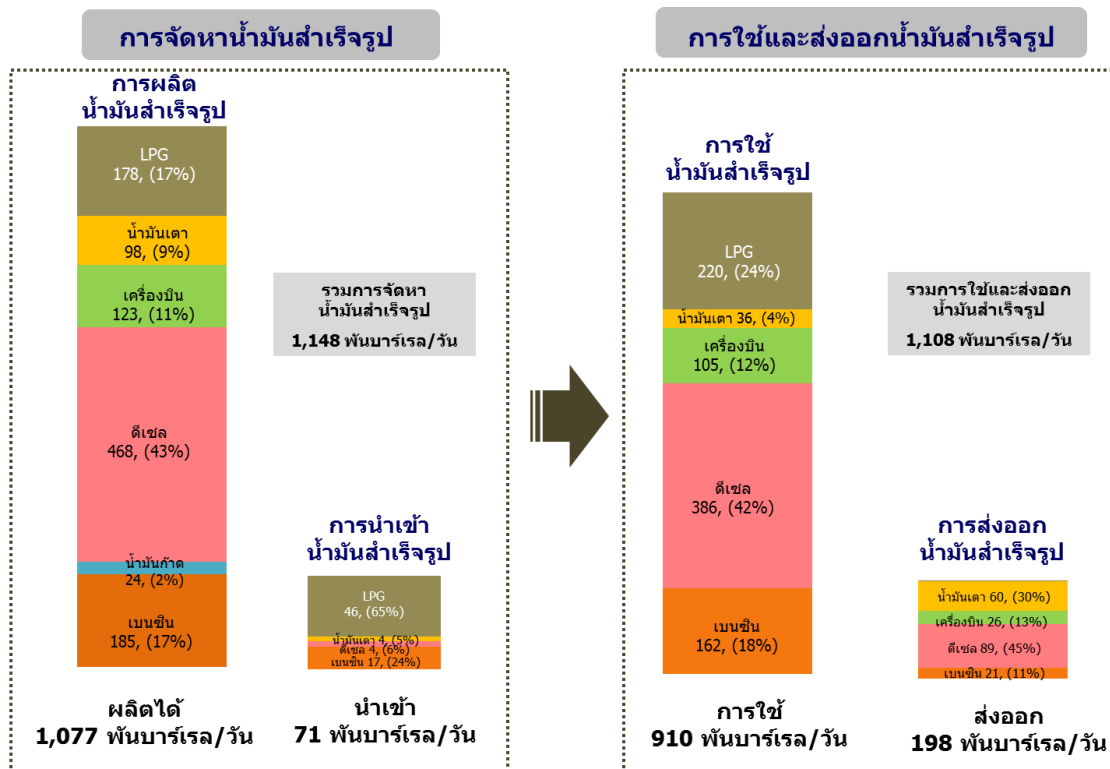
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 71 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 32.0 ในทุกประเภทน้ำมัน เมื่อเทียบกับฐานที่สูงในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2557 ที่มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปมากกว่าปกติเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ในขณะที่การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.8 อยู่ที่ระดับ 198 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่งออกเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภทน้ำมันยกเว้นน้ำมันกลุ่มเบนซินที่มีการส่งออกลดลง

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	162	185	17	21	14.0	11.0	-18.2	-11.3
เบนซิน (ออกเทน 95)	9	11	-	2	-1.9	-2.4	-	-37.0
แก๊สโซฮอล์ 91	69	90	-	20	14.6	9.0	-	-7.8
แก๊สโซฮอล์ 95	85	85	-	0.2	15.4	15.3	-	-29.9
เบนซินพื้นฐาน	-	-	17	-	-	-	-17.5	-
ดีเซล	386	468	4	89	2.6	14.7	-59.6	62.0
น้ำมันก๊าด	0.2	24	-	0.3	0.0	43.2	-	87.2
น้ำมันเครื่องบิน	105	123	0.1	26	7.7	8.6	-26.4	119.5
น้ำมันเตา	36	98	4	60	-7.2	5.0	-48.5	5.0
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	220	178	46	0.8	-8.0	2.3	-30.3	69.1
รวม	910	1,077	71	198	1.7	10.7	-32.0	32.8

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

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



- น้ำมันเบนซิน

การผลิตน้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 185 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 โดยเบนซินออกเทน 95 ผลิตได้ 11 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.4 แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 90 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 ขณะที่แก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 85 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3

การใช้น้ำมันเบนซิน อยู่ที่ระดับ 162 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) ที่มีความต้องการลดลงร้อยละ 1.9 การใช้แก๊สโซฮอล์ 91 มีปริมาณ 69 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 ขณะที่การใช้แก๊สโซฮอล์ 95 มีปริมาณ 85 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 โดยเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของแก๊สโซฮอล์ 95(E10) แก๊สโซฮอล์ 95(E20) และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) โดยเฉพาะแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ที่มีการใช้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคา และจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดย ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2558 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 2,861 แห่ง เพิ่มขึ้น 462 แห่ง เมื่อเทียบกับเดือนมิถุนายน 2557 และสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 690 แห่ง เพิ่มขึ้น 283 แห่ง เมื่อเทียบกับเดือนมิถุนายน 2557

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 17 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.2 ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 11.3

- น้ำมันดีเซล

การผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 468 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7

การใช้น้ำมันดีเซล อยู่ในระดับ 386 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ตามการปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 4 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 59.6 ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 89 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 62.0

- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา อยู่ในระดับ 98 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0

การใช้น้ำมันเตา อยู่ในระดับ 36 พันบาร์เรลต่อวัน มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.2 โดยเฉพาะการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 49.8 เมื่อเทียบกับฐานที่สูงในช่วงเดียวกันของปีก่อน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 4 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 48.5 ด้านการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 60 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ในระดับ 123 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6

การใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ในระดับ 105 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เพิ่มขึ้น

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 26.4 และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 119.5 เมื่อเทียบกับฐานส่งออกที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อน

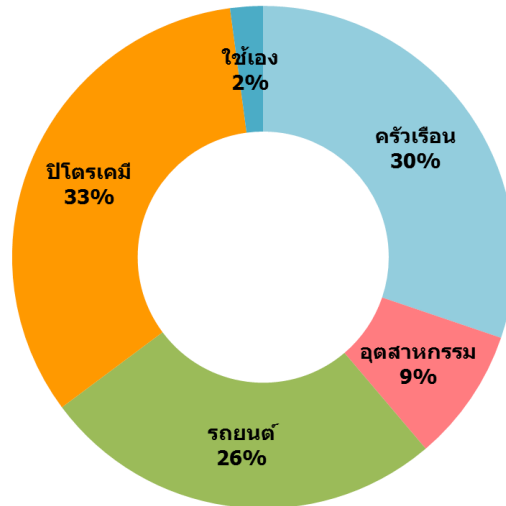
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)**

การผลิต LPG อยู่ในระดับ 2,761 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซที่ระดับ 1,754 พันตัน ลดลงขึ้นร้อยละ 0.5 และผลิตได้จากโรงกลั่นน้ำมันที่ระดับ 1,007 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6

การใช้ LPG อยู่ในระดับ 3,426 พันตัน ลดลงร้อยละ 8.0 จากช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยลดลงจากการใช้ในสาขาเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้สูง ทั้งการใช้ใน *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี* ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 33 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.1 *ภาคครัวเรือน* มีสัดส่วนร้อยละ 30 มีการใช้ลดลงร้อยละ 6.0 และ *ภาคขนส่ง* สัดส่วนร้อยละ 26 มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.7 ส่วนภาคเศรษฐกิจที่มีปริมาณการใช้ LPG เพิ่มขึ้น ได้แก่ *ภาคอุตสาหกรรม* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 และ *การใช้เป็นพลังงาน (ใช้เอง)* มีสัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.5 ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคา LPG โดยการบริหารจัดการราคา LPG ณ โรงกลั่นให้เป็นราคาเดียวกัน ทำให้ราคาขายปลีก LPG เท่ากันในทุกกลุ่มผู้ใช้ โดยราคาขายปลีก LPG ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 อยู่ที่ 23.96 บาท/กิโลกรัม ปรับลดลง 20 สตางค์/กิโลกรัม จากราคาเดิม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 อยู่ที่ 24.16 บาทต่อกิโลกรัม ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2558

การนำเข้าและส่งออก LPG ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้า LPG อยู่ที่ระดับ 721 พันตัน ลดลงร้อยละ 30.3 และมีการส่งออก LPG ที่ระดับ 13 พันตัน

สัดส่วนการใช้ LPG ม.ค.-มิ.ย. 2558



การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
การจัดหา	7,416	7,419	7,605	3,732	3,482	-6.7
- การผลิต	5,686	5,447	5,506	2,698	2,761	2.3
โรงแยกก๊าซ	3,716	3,524	3,651	1,763	1,754	-0.5
โรงกลั่นน้ำมัน	1,971	1,923	1,855	936	1,007	7.6
- การนำเข้า	1,730	1,972	2,099	1,034	721	-30.3
ความต้องการ	7,396	7,531	7,525	3,732	3,438	-7.9
- การใช้	7,386	7,525	7,515	3,724	3,426	-8.0
ครัวเรือน	3,047	2,409	2,188	1,101	1,035	-6.0
อุตสาหกรรม	614	602	577	281	294	4.6
รถยนต์	1,061	1,775	1,974	965	891	-7.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,555	2,641	2,675	1,327	1,133	-0.1
ใช้เอง	110	98	102	50	72	45.5
- การส่งออก	10	6	10	7.5	13	69.2

- การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก อยู่ที่ระดับ 11,005 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32 และร้อยละ 46 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ LPG ลดลงร้อยละ 7.7 และ NGV ลดลงร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งสาเหตุที่สำคัญน่าจะมาจากการปรับเพิ่มราคา LPG และ NGV ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาของรัฐบาล ประกอบกับราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลภายในประเทศที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลงทำให้ผู้ใช้ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ NGV ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 1,393 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.8 สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากการปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง ภายหลังจากที่รัฐบาลได้ตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นมา โดยได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคา NGV ภาคขนส่งตั้งแต่เดือนตุลาคม 2557 โดยราคาขายปลีก NGV ณ เดือนมิถุนายน 2558 อยู่ที่ 13.00 บาทต่อกิโลกรัม ทั้งนี้ ณ เดือนมิถุนายน 2558 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 469,481 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 19.7 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 4.7 และมีสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 498 สถานี

การใช้ LPG ในรถยนต์ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 1,040 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.7 เนื่องจากมีการปรับเพิ่มราคา LPG ตามนโยบายการปรับโครงสร้างราคาพลังงานของรัฐบาล ประกอบกับราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลดลง ทำให้ผู้ใช้รถยนต์ LPG บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน โดยเฉพาะรถยนต์ที่ใช้ได้ทั้ง LPG และน้ำมันเบนซิน ที่มีสัดส่วนสูงถึงร้อยละ 98 ของจำนวนรถยนต์ติดตั้งเครื่องยนต์ LPG ซึ่งเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้ปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินในภาคขนส่งเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ รถที่ติดตั้งเครื่องยนต์ LPG ณ เดือนมิถุนายน 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,245,514 คัน

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
เบนซิน	5,741	6,106	6,338	3,047	3,474	14.0	32
ดีเซล	11,915	10,719	9,670	4,965	5,098	2.7	46
LPG	1,238	2,071	2,304	1,126	1,040	-7.7	9
NGV	2,498	2,753	2,839	1,403	1,393	-0.8	13
รวม	21,391	21,649	21,149	10,542	11,005	4.4	100

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีปริมาณการจัดหาอยู่ที่ระดับ 8,741 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.6

การผลิตลิกไนต์ มีปริมาณ 1,996 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 12.5 โดยร้อยละ 92 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จังหวัดลำปาง ส่วนที่เหลือร้อยละ 8 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน

การนำเข้าถ่านหิน มีปริมาณ 6,745 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7

- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 8,624 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.1

การใช้ลิกไนต์ อยู่ที่ระดับ 1,943 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 23.9 โดยร้อยละ 93 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ อุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น

การใช้ถ่านหินนำเข้า อยู่ที่ระดับ 6,682 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม ในสัดส่วนร้อยละ 64 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในสัดส่วนร้อยละ 36 ทั้งนี้ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 21.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งสาเหตุส่วนหนึ่งน่าจะมาจากการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหินนำเข้า และเป็นการใช้ทดแทนลิกไนต์ในประเทศที่มีการผลิตลดลง

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดหา	16,240	15,498	17,646	8,978	8,741	-2.6	
การผลิตลิกไนต์	4,752	4,682	4,612	2,282	1,996	-12.5	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,109	4,229	4,245	2,110	1,845	-12.6	92
เหมืองเอกชน	643	453	367	172	151	-12.2	8
การนำเข้าถ่านหิน	11,488	10,816	13,034	6,696	6,745	0.7	
ความต้องการ	16,407	15,846	17,897	8,807	8,624	-2.1	
การใช้ลิกไนต์	4,919	5,030	4,863	2,553	1,943	-23.9	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,150	4,182	4,216	2,162	1,804	-16.6	93
อุตสาหกรรม	769	847	647	391	139	-64.4	7
การใช้ถ่านหิน	11,488	10,816	13,034	6,253	6,682	6.8	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP และ SPP)	4,856	4,866	5,305	2,723	2,382	-12.5	36
อุตสาหกรรม	6,632	5,950	7,728	3,531	4,300	21.8	64

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 36,171 เมกะวัตต์ เป็นกำลังการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,492 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.8 รับซื้อจาก IPP จำนวน 13,967 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.6 รับซื้อจาก SPP จำนวน 3,817 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.6 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,895 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2557 รวม 1,503 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 202 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้า IPP จำนวน 800 เมกะวัตต์ (บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ชุดที่ 1) และโรงไฟฟ้าหงสาหน่วยที่ 1 ได้เริ่มขนานเครื่องเข้าระบบส่งของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 กำลังการผลิต 491 เมกะวัตต์

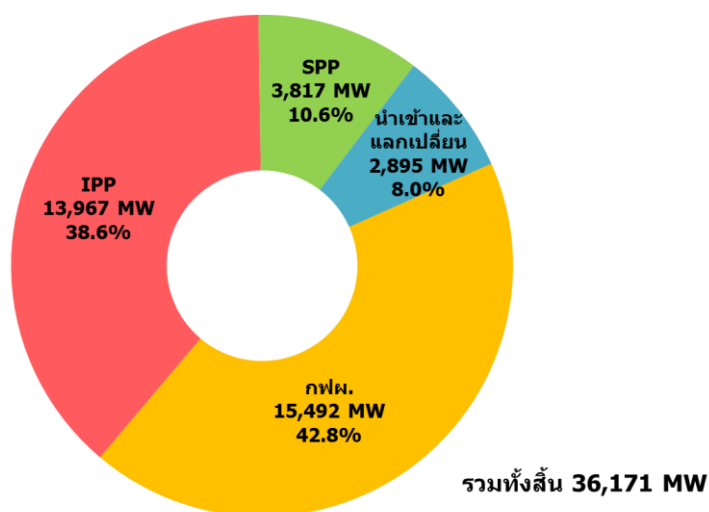
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement) เกิดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 11 มิถุนายน 2558 เวลา 14.02 น. อยู่ที่ระดับ 27,346 เมกะวัตต์ สูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปี 2557 ซึ่งเกิดเมื่อ เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. อยู่ที่ระดับ 26,942 เมกะวัตต์ อยู่ 404 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5

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	75.6
2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	27,346	76.3

* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

กำลังการผลิตในระบบไฟฟ้าแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2558



การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 92,434 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สรุปรายละเอียดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 64,501 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 จากการเพิ่มการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าทั้ง IPP และ SPP
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 อยู่ที่ระดับ 16,688 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 13.4

- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.5 อยู่ที่ระดับ 453 กิกะวัตต์ ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 53.5
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 อยู่ที่ระดับ 2,112 กิกะวัตต์ ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 37.0 ตามการลดลงของปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำช่วงฤดูแล้ง
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 อยู่ที่ระดับ 6,437 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เนื่องจากเริ่มมีการนำเข้าไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าหงสาหน่วยที่ 1 ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2558
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ. ที่รวมในส่วนของการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทพลังงานหมุนเวียนทั้งสัญญา Firm และ Non-Firm คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.5 อยู่ที่ระดับ 2,304 กิกะวัตต์ ชั่วโมง มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีโรงไฟฟ้า SPP เข้าระบบเพิ่มขึ้น

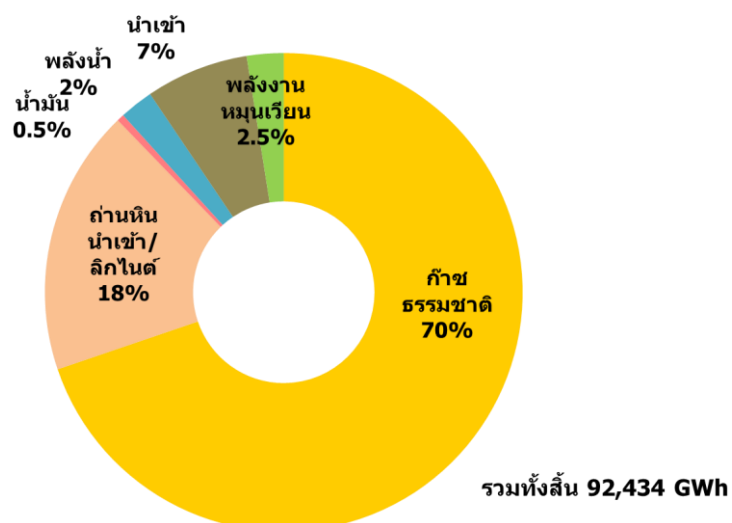
การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ก๊าซธรรมชาติ	119,368	119,218	120,314	58,321	64,501	10.6
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	34,583	35,352	37,572	19,193	16,628	-13.4
น้ำมัน	1,363	1,418	1,643	975	453	-53.5
พลังน้ำ	8,431	5,412	5,164	3,353	2,112	-37.0
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	10,527	12,572	12,260	6,252	6,437	3.0
พลังงานหมุนเวียน*	2,701	3,427	3,993	2,173	2,304	6.0
รวม	176,973	177,399	180,945	90,267	92,434	2.4

* เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ.

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง ม.ค.-มิ.ย. 2558



การใช้ไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 86,072 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เนื่องจากอากาศที่ร้อนจัดในช่วงฤดูร้อนและมีฝนตกชุกกว่าปีที่ผ่านมา โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคเกษตรกรรม ซึ่งได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 23.6 และไฟฟรีเมื่อมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 7.3 สำหรับการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 กิจการขนาดเล็ก เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		2558 (ม.ค.-มิ.ย.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	36,447	37,657	38,993	19,413	20,292	4.5	24
กิจการขนาดเล็ก	17,013	18,374	18,807	9,294	9,679	4.1	11
ธุรกิจ	27,088	30,413	31,362	15,379	16,247	5.6	19
อุตสาหกรรม	72,336	72,536	73,782	36,270	37,015	2.1	43
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	3,799	149	152	74	85	13.8	0.1
เกษตรกรรม	377	354	414	270	206	-23.6	0.2
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	2,527	2,479	2,592	1,297	1,203	-7.3	1
อื่นๆ	2,191	2,379	2,517	1,215	1,344	10.7	2
รวม	161,779	164,341	168,620	83,213	86,072	3.4	100

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง อยู่ที่ระดับ 24,556 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในเกือบทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ยกเว้นกลุ่มอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.2

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค อยู่ที่ระดับ 60,594 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ยกเว้นกลุ่มเกษตรกรรม และผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มอื่นๆ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจ ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน และอุตสาหกรรมสิ่งทอ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งน่าจะมีสาเหตุมาจากการปรับตัวลดลงของการส่งออก อุตสาหกรรมอาหาร และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 และ 2.5 ตามลำดับ อุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 ตามการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของการบริโภคในประเทศ อุตสาหกรรมซีเมนต์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 ตามสาขาการก่อสร้างที่ขยายตัวสูงโดยเฉพาะการก่อสร้างภาครัฐ

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ กลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ ยกเว้นสถาบันการเงินที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.1 ธุรกิจก่อสร้างที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 13.9 ธุรกิจโรงแรม และ ภัตตาคารและไนต์คลับ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 4.9 และ 4.8 ตามลำดับ เนื่องจากการฟื้นตัว

ของภาคการท่องเที่ยวและจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ โดยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 และ 10.0 ตามลำดับ ส่วนการขยายตัวของการใช้จ่ายในการอุปโภคบริโภคของภาคเอกชนและปัจจัยสนับสนุนจากการขยายตัวของการค้าส่งและการค้าปลีกในห้างสรรพสินค้าซึ่งขยายตัวตามภาคการท่องเที่ยวส่งผลต่อการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจห้างสรรพสินค้า ขยายปลีก และขายส่ง โดยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9, 6.5 และ 7.7 ตามลำดับ

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2557	2558	2556	2557	2558 (ม.ค.-มิ.ย.)
1. อาหาร	9,721	9,697	10,281	4,940	5,010	-0.2	6.0	1.4
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	6,954	7,065	7,252	3,549	3,469	1.6	2.7	-2.2
3. สิ่งทอ	6,038	6,040	6,036	2,976	2,909	0.0	-0.1	-2.2
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,325	6,547	6,960	3,386	3,470	3.5	6.3	2.5
5. พลาสติก	4,458	4,531	4,539	2,263	2,307	1.6	0.2	2.0
6. ยานยนต์	4,950	5,220	5,125	2,498	2,688	5.4	-1.8	7.6
7. ซีเมนต์	4,042	4,028	4,137	2,093	2,217	-0.3	2.7	5.9
8. เคมีภัณฑ์	2,155	2,117	2,098	1,034	1,060	-1.7	-0.9	2.5
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	3,012	3,086	3,059	1,508	1,533	2.4	-0.8	1.6
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,697	2,651	2,705	1,369	1,439	-1.7	2.1	5.2

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2555	2556	2557	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2557	2558	2556	2557	2558 (ม.ค.-มิ.ย.)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,491	4,596	4,743	2,342	2,409	2.3	3.2	2.9
2. โรงแรม	3,671	3,810	3,797	1,906	1,999	3.8	-0.3	4.9
3. อพาร์ทเมนท์และเกสต์เฮาส์	3,291	3,494	3,687	1,810	1,992	6.2	5.5	10.0
4. ขายปลีก	2,969	3,141	3,317	1,636	1,743	5.8	5.6	6.5
5. อสังหาริมทรัพย์	2,789	2,866	2,881	1,424	1,452	2.8	0.5	2.0
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,222	2,337	2,388	1,180	1,229	5.2	2.2	4.2
7. ขายส่ง	2,242	2,277	2,411	1,173	1,264	1.6	5.9	7.7
8. สถาบันการเงิน	1,252	1,331	1,338	660	659	6.3	0.5	-0.1
9. ก่อสร้าง	679	640	688	329	375	-5.7	7.6	13.9
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	869	884	893	443	464	1.8	0.9	4.8

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 อยู่ที่อัตรา 49.61 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 9.35 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2558 ตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง และเพื่อช่วยบรรเทาภาระค่าครองชีพให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย : สตางค์/หน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ข่ายปลีก	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
พ.ค.58 - ส.ค.58	49.61	-9.35

11. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2558 มีเงินภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งสิ้น 73,567 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2558 มีสินทรัพย์รวม 48,049 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 5,504 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ 42,545 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.-มิ.ย.)	73,567	42,545	26,685
มกราคม	11,237	23,690	7,830
กุมภาพันธ์	10,376	31,474	7,785
มีนาคม	12,489	39,082	7,608
เมษายน	13,812	41,142	2,060
พฤษภาคม	12,338	42,020	878
มิถุนายน	13,315	42,545	525