

# สถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558

จัดทำโดย  
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



## บทสรุปสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558

### อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 2,076 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.3 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน และถ่านหินนำเข้า โดย**การใช้ก๊าซธรรมชาติ**เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ **การใช้น้ำมัน**เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2557 ทำให้มีความต้องการใช้มากขึ้นโดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง และ**การใช้ถ่านหินนำเข้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากการที่ภาคอุตสาหกรรมหันมาใช้ถ่านหินนำเข้ามากขึ้นเพื่อทดแทนลิกไนต์ในประเทศที่กำลังจะหมดลง ประกอบกับการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซธรรมชาตินำเข้า
- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 1,024 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.7 จากการลดลงของการผลิตก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ โดย**การผลิตก๊าซธรรมชาติ**ลดลงร้อยละ 4.9 จากการที่แหล่งก๊าซธรรมชาติสำคัญในอ่าวไทยมีการผลิตลดลง และ**การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ**ลดลงร้อยละ 31.8 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีน้อยและปริมาณน้ำฝนมีค่าน้อยกว่าปกติ
- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 1,272 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จากการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าเชื้อเพลิงเกือบทุกประเภท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) น้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้า โดย**การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)** เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ คือ แหล่งซอติกา (Zawtika) ของประเทศเมียนมา และการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ**ไฟฟ้านำเข้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 จากโรงไฟฟ้าหงสาหน่วยที่ 1 ของ สปป.ลาว เริ่มขนานเครื่องเข้าระบบส่งของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558

### การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย และมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

- **การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ระดับ 1,412 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ โดย**การใช้น้ำมันสำเร็จรูป**มีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 **การใช้ไฟฟ้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และ**การใช้ถ่านหินนำเข้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1
- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ระดับ 712 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.6 เนื่องจากราคาพลังงานในตลาดโลกปรับตัวลดลง โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ลดลงทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

### น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- **การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท** มีปริมาณ 244 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.8
- **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ** การนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 873 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบเนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว

- **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251.5 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีการใช้ น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น 1,128 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่น ทั่วประเทศ

#### ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,147 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.8 เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยก๊าซธรรมชาติ ที่ผลิตภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75 และเป็นการนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 25
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,791 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยการใช้เพื่อผลิต ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 ทั้งจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟฟารายเล็ก (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** อยู่ที่ระดับ 18,715 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.5 โดยส่วนใหญ่ ร้อยละ 88 ของการผลิตนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศ

#### ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันสำเร็จรูป การผลิตและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** การผลิตเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิต น้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) โดยการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยน้ำมันเบนซินและดีเซลใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 และ 3.4 ตามลำดับ **การนำเข้าและการส่งออก น้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าลดลงร้อยละ 31.2 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2
- **น้ำมันเบนซิน การผลิตและการใช้น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 และร้อยละ 13.4 ตามลำดับ จาก ความต้องการน้ำมันแก๊สโซฮอลที่เพิ่มขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 28.3 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4
- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 **การใช้น้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ตามการ ขยายตัวของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าลดลงร้อยละ 62.9 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.0
- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 **การใช้น้ำมันเตา** ลดลงร้อยละ 5.9 โดยการใช้ น้ำมันเตา ในการผลิตไฟฟฟาลดลงมากอยู่ที่ร้อยละ 57.4 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าลดลงร้อยละ 59.5 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 โดยส่วนใหญ่เป็นการส่งออกน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ
- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและปริมาณนักท่องเที่ยวที่เพิ่มมากขึ้น **การนำเข้าและส่งออก น้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 7.2 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.8
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 **การใช้ LPG** ลดลง ร้อยละ 9.3 โดยการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คริวเรือน และขนส่ง มีการใช้ลดลง ผลจากการปรับ โครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงตั้งแต่ปลายปี 2557 ทำให้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีหันไปใช้ แนฟทาที่มีราคาถูกกว่าแทน ลดการลักลอบการใช้ LPG ผิดประเภท ประกอบกับราคาน้ำมันในตลาดโลก ปรับตัวลดลง ทำให้ประชาชนที่ไ้รถยนต์ LPG บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากมีความสะดวก มากกว่า **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าลดลงร้อยละ 25.5 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นมากอยู่ที่ ร้อยละ 180.7

- การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก อยู่ที่ระดับ 16,387 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ในขณะที่ NGV และ LPG มีการใช้ลดลง เนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับการที่มีการปรับเพิ่มราคา NGV และ LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานของรัฐบาล

### ถ่านหิน/ลิกไนต์

- การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 13,526 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.2 จากการผลิตลิกไนต์ที่ลดลงร้อยละ 18.0 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1
- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 13,002 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.0 จากการใช้ลิกไนต์ที่ลดลงทั้งการใช้ในการผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

### ไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้ง ณ เดือนกันยายน 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 37,393 เมกะวัตต์ เป็นส่วนของ กฟผ. ร้อยละ 42 รับซื้อจาก IPP ร้อยละ 37 รับซื้อจาก SPP ร้อยละ 13 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และ แลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย ร้อยละ 8
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า จำนวน 144,479 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้าน้ำเข้า/แลกเปลี่ยน และพลังงานหมุนเวียน
- ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Net Peak Generation) เกิดเมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 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 130,968 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 โดยเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขายกเว้นภาคเกษตรกรรม ซึ่งได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง มีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 9.4 โดยภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ร้อยละ 43 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน และสิ่งทอที่มีการใช้ไฟฟาลดลง ภาคครัวเรือน มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 24 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 กลุ่มธุรกิจสำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นยกเว้นสถาบันการเงิน
- ค่าเอฟที ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 อยู่ที่อัตรา 46.38 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลงต่อเนื่องจากค่าเอฟทีในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 และช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2558 รวมปรับลดลง 12.58 สตางค์ต่อหน่วย ตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง และเพื่อช่วยบรรเทาภาระค่าครองชีพให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

### รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

- ฐานะกองทุนน้ำมัน ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีเงินภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งสิ้น 109,249 ล้านบาท โดย ณ สิ้นเดือนกันยายน 2558 กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงมีฐานะสุทธิ 43,612 ล้านบาท

## รายละเอียดสถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558

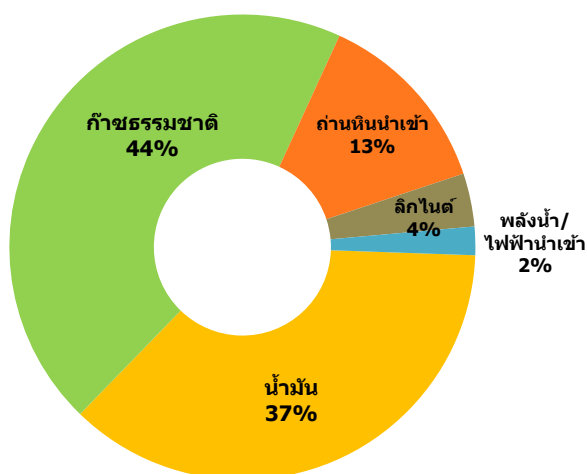
### 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.9 ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 0.4 จากเหตุการณ์ไม่สงบทางการเมืองในช่วงต้นปี โดยผลจากการส่งออกบริการ และการลงทุนภาครัฐขยายตัวสูงอยู่ที่ร้อยละ 25.0 การใช้จ่ายภาคครัวเรือนและภาครัฐขยายตัวต่อเนื่องอยู่ที่ร้อยละ 1.9 และ 2.6. ตามลำดับ ในขณะที่การส่งออกสินค้ายังได้รับผลกระทบจากเศรษฐกิจโลกและการลงทุนภาคเอกชนลดลงร้อยละ 4.9 และ 2.2 ตามลำดับ ในด้านการผลิต สาขาโรงแรมและภัตตาคาร และสาขาก่อสร้างขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 14.3 และ 15.9 ตามลำดับ สาขาบริการอื่นๆ ขยายตัวต่อเนื่อง สาขาอุตสาหกรรมกลับมาขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 0.9 ในขณะที่สาขาเกษตรกรรมได้รับผลกระทบจากภัยแล้ง ทำให้ขยายตัวลดลงร้อยละ 5.4 และเป็นข้อจำกัดต่อการขยายตัวทางเศรษฐกิจ สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเฉลี่ย 3 ตลาด (ดูไบ โอมาน และทาปิส) อยู่ที่ 55.92 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงร้อยละ 47.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศดังนี้

### 2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,076 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.3 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 44 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ การใช้น้ำมันมีสัดส่วนการใช้รองลงมาคิดเป็นร้อยละ 37 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2557 ทำให้มีความต้องการใช้มากขึ้นโดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง การใช้ถ่านหินนำเข้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากการใช้ที่ภาคอุตสาหกรรมใช้ถ่านหินนำเข้ามากขึ้นเพื่อทดแทนลิกไนต์ในประเทศที่กำลังจะหมดลง ประกอบกับการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหินนำเข้า ในขณะที่การใช้ลิกไนต์มีการใช้ลดลงร้อยละ 21.4 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้ามีการใช้ลดลงร้อยละ 16.1 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีน้อยและปริมาณน้ำฝนมีค่าน้อยกว่าปกติ

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค.-ก.ย. 2558



### 3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) อยู่ที่ระดับ 1,024 เทียบเท่ากับพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.7 เป็น**การผลิตก๊าซธรรมชาติ**ลดลงร้อยละ 4.9 จาก การที่แหล่งก๊าซธรรมชาติสำคัญในอ่าวไทยมีการผลิตลดลง เช่น แหล่งเบญจมาศ และแหล่งไพลิน เป็นต้น **การผลิตถ่านหิน**ลดลงร้อยละ 18.0 เนื่องจากแหล่งถ่านหินที่มีอยู่ค่อยๆ ทายอดหมดลงและไม่มีแหล่งสัมปทานใหม่ เพิ่มเติม **การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ**ลดลงร้อยละ 31.8 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีน้อยและปริมาณน้ำฝนมีค่าน้อยกว่าปกติ ในขณะที่**การผลิตน้ำมันดิบ**เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 เนื่องจากปีนี้มีแหล่งน้ำมันดิบเข้าใหม่ 3 แหล่ง ได้แก่ แหล่งวังไผ่สูงของ ปตท.สผ. แหล่งนงเยาว์ของบริษัท ภูบาศาลาปิโตรเลียม (ประเทศไทย) จำกัด และแหล่ง วาสนาของบริษัท คริสเอ็นเนอร์ยี (กัลฟ์ ออฟ ไทยแลนด์) ลิมิเต็ด และ**การผลิตคอนเดนเสท**เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 เนื่องจากแหล่งดาราของบริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด เริ่มทำการผลิตในปี

**การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net))** อยู่ที่ระดับ 1,272 เทียบเท่ากับพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้า เชื้อเพลิงเกือบทุกประเภทยกเว้นคอนเดนเสท โดย**การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)** เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าและการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) **การนำเข้าน้ำมันดิบและถ่านหิน**เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 และ 6.1 ตามลำดับ **การนำเข้า ไฟฟ้าสุทธิ**เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 จากโรงไฟฟ้าทางสหหน่วยที่ 1 ของ สปป.ลาว เริ่มขนานเครื่องเข้าระบบส่งของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 และ**การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิ**เพิ่มขึ้นร้อยละ 96.6

ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 9 เดือนแรกของ ปี 2558 ที่ระดับร้อยละ 61 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 58

#### การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น<sup>(1)</sup>

หน่วย : เทียบเท่ากับพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2557	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-ก.ย.)	
		2557	2558	2557	2558
การใช้ <sup>(2)</sup>	2,053	2,048	2,076	1.8	1.3
การผลิต	1,072	1,074	1,024	-1.4	-4.7
การนำเข้า (สุทธิ)	1,171	1,190	1,272	4.2	6.9
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-177	-159	-129		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	368	375	349	9.6	-6.7
การนำเข้า/การใช้ (%)	57	58	61		

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

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

#### 4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

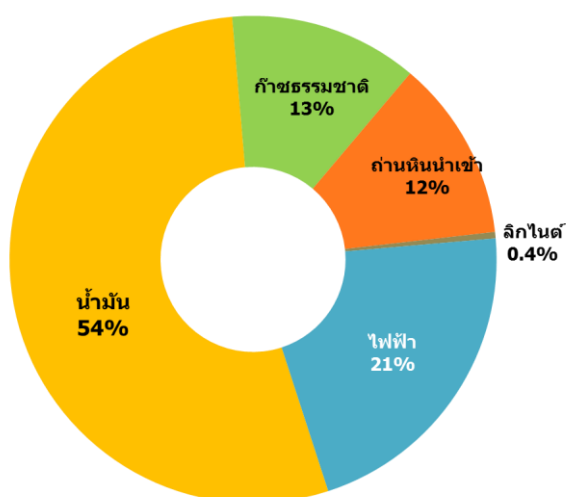
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,412 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.9 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ **การใช้น้ำมันสำเร็จรูป** ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เช่นเดียวกับ**การใช้ไฟฟ้า** มีสัดส่วนรองลงมาอยู่ที่ร้อยละ 21 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และ**การใช้อ่านหินนำเข้า** มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 12 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 ในขณะที่**การใช้ก๊าซธรรมชาติ** สัดส่วนร้อยละ 13 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.3 และ**การใช้ลิกไนต์** ลดลงร้อยละ 57.5

#### การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

ปี	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.	
				2557	2558
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>1,300</b>	<b>1,317</b>	<b>1,365</b>	<b>1,359</b>	<b>1,412</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	704	723	727	724	757
ไฟฟ้า	280	284	292	294	302
ถ่านหินนำเข้า	133	119	155	150	170
ลิกไนต์	15	17	13	14	6
ก๊าซธรรมชาติ	169	174	178	177	177
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>	<b>5.7</b>	<b>1.3</b>	<b>3.6</b>	<b>3.1</b>	<b>3.9</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	5.3	2.7	0.5	0.14	4.7
ไฟฟ้า	6.8	1.6	2.8	1.58	2.9
ถ่านหินนำเข้า	3.9	-10.0	29.9	30.1	13.1
ลิกไนต์	-43.7	10.5	-23.6	-20.0	-57.5
ก๊าซธรรมชาติ	16.1	2.8	2.5	2.6	-0.3

#### สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-ก.ย. 2558



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 712 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.6 ตามการลดลงของราคานำเข้า โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ลดลงร้อยละ 40.3 53.6 และ 4.2 ตามลำดับ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบ ราคาน้ำมันสำเร็จรูป และราคาถ่านหินในตลาดโลกลดลง ทั้งนี้ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลงทั้งปริมาณและราคา ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 13.2 และ 6.3 ตามลำดับ เนื่องจากก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยเริ่มลดลง จึงต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพิ่มขึ้น เพื่อทดแทนการผลิตที่ขาดหายไป โดยมีการนำเข้าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้าหงสาสิกไนต์ของ สปป.ลาว เครื่องที่ 1 เริ่มขนานเครื่องเข้าระบบส่งของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	ม.ค. - ก.ย.		2558 (ม.ค.-ก.ย.)	
	2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	775	463	-40.3	65
น้ำมันสำเร็จรูป	168	78	-53.6	11
ก๊าซธรรมชาติ	82	86	5.4	12
ถ่านหิน	37	35	-4.2	5
ไฟฟ้า	15	16	6.3	2
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	29	33	13.2	5
<b>รวม</b>	<b>1,107</b>	<b>712</b>	<b>-35.6</b>	<b>100</b>

### 5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 244 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.8

*การผลิตน้ำมันดิบ* อยู่ที่ระดับ 147 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 เนื่องจากมีแหล่งน้ำมันดิบเข้าใหม่ 3 แหล่ง ได้แก่ แหล่งวังไผ่สูงของ ปตท.สผ. แหล่งนงเยาว์ของบริษัท ภูเขาตลาปิโตรเลียม (ประเทศไทย) จำกัด และแหล่งวาสนาของบริษัท คริสเอ็นเนอร์ยี (กัลฟ์ ออฟ ไทยแลนด์) ลิมิเต็ด

*การผลิตคอนเดนเสท* อยู่ที่ระดับ 97 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งผลิตคอนเดนเสทสำคัญในทะเล เช่น แหล่งบรรพต และแหล่งสตูล

- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 873 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตั้งแต่เดือนกันยายน 2557 เป็นต้นมา เนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว

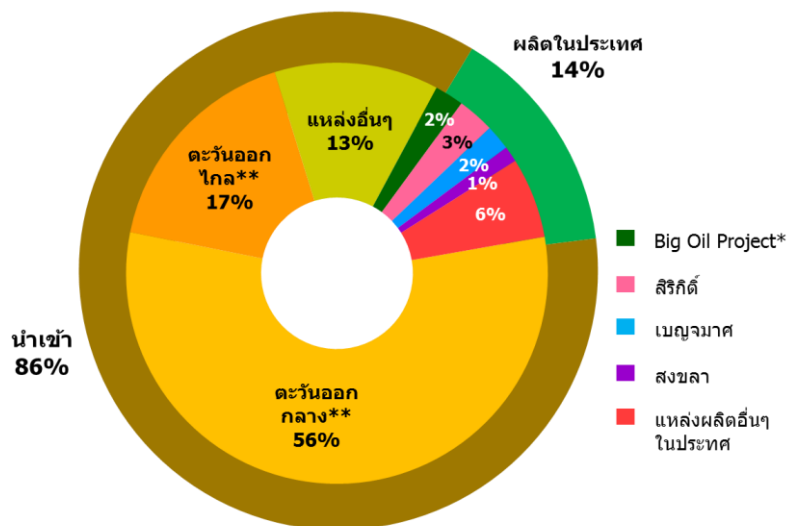


## การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

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.-ก.ย.)	147	97	244	873	1,117	-	1,128
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>							
2556	0.1	1.4	0.8	0.6	0.9	-39.6	10.3
2557	-7.3	3.5	-3.2	-7.3	-6.4	-73.1	-4.6
2558 (ม.ค.-ก.ย.)	6.6	2.3	4.8	9.2	8.2	-100.0	11.5

### การจัดการน้ำมันดิบ ม.ค.-ก.ย. 2558



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

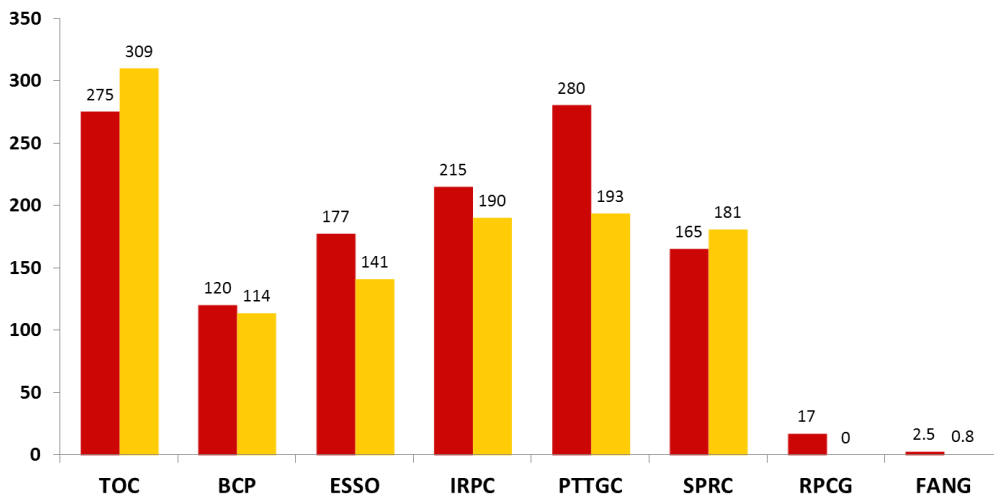
\*\* ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

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 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,128 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่นของประเทศ

## การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ ม.ค.-ก.ย. 2558



หมายเหตุ : กำลังการกลั่นของ PTTGC เป็นกำลังการกลั่นน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

## 6. ก๊าซธรรมชาติ

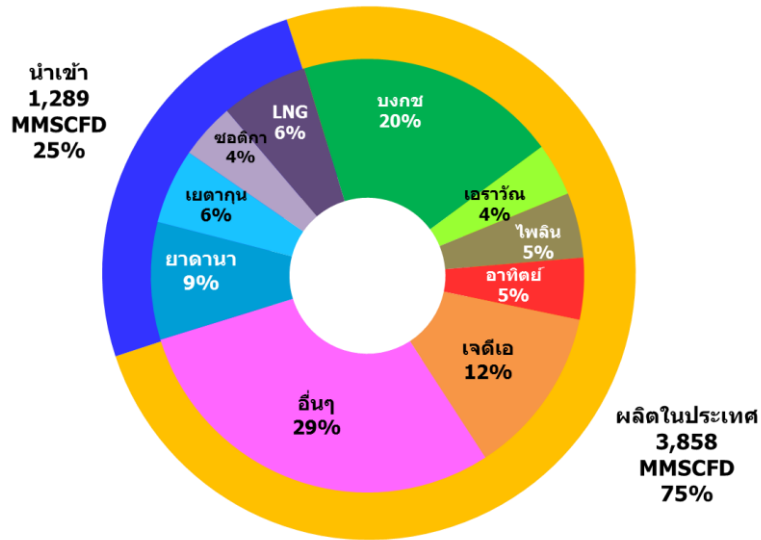
- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,147 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 75 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 25

**การผลิตก๊าซธรรมชาติ** การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,858 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.9 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งผลิตที่สำคัญ คือ แหล่งเอราวัณ แหล่งไพลิน แหล่งอาทิตย์ และแหล่งพัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เนื่องจากแปลง เอ-18 (เจดีเอ เอ-18) หยุดซ่อมในช่วงวันที่ 19-23 กรกฎาคม 2558

**การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว** อยู่ที่ระดับ 1,289 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนหนึ่งเนื่องมาจากการเพิ่มแหล่งนำเข้าก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ คือ แหล่งซอติกา (Zawtika) ของประเทศพม่า โดยเริ่มมีการนำเข้าตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2557 รวมทั้งจากการที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับบริษัท Qatar Liquefied Gas Company Limited ประเทศกาตาร์ เพื่อซื้อ LNG ในปริมาณ 2 ล้านตันต่อปีตลอดอายุสัญญา 20 ปี โดยเริ่มมีการส่งมอบตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 ซึ่งถือเป็นสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของประเทศไทย จากเดิมที่เป็นการนำเข้าด้วยสัญญา Spot และ/หรือสัญญาระยะสั้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,791 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยเฉพาะการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 อยู่ที่ระดับ 2,895 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งจากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 ในขณะที่ การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.5 และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.6 เนื่องจากการปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง โดยราคาขายปลีก NGV ภาคขนส่ง ณ เดือนกันยายน 2558 อยู่ที่ 13.50 บาทต่อกิโลกรัม ปรับเพิ่มขึ้น 3.00 บาทต่อกิโลกรัม เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งอยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม ประกอบกับการที่ราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลปรับลดลง อาจทำให้ผู้ใช้รถยนต์ NGV บางส่วนมีการใช้น้ำมันแทนการใช้ NGV เพิ่มขึ้นในบางช่วงเวลา

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-ก.ย. 2558



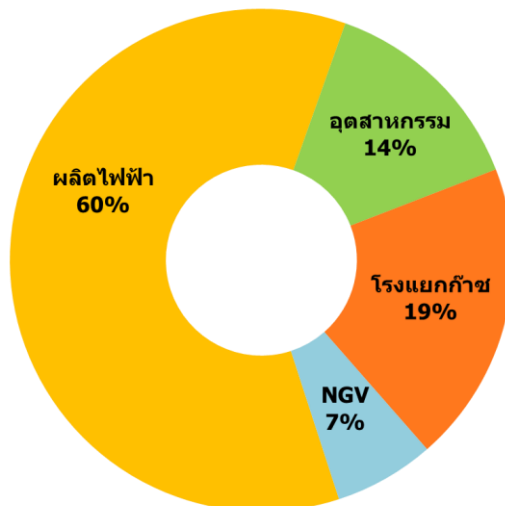
การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา\*\*

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,670	2,695	2,740	2,725	2,895	6.3
อุตสาหกรรม	628	635	653	652	656	0.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	958	930	960	935	931	-0.5
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	278	307	317	317	309	-2.6
<b>การใช้</b>	<b>4,534</b>	<b>4,568</b>	<b>4,669</b>	<b>4,628</b>	<b>4,791</b>	<b>3.5</b>

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

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-ก.ย. 2558



## 7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 18,715 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.5 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศจำนวน 16,504 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 12 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศ จำนวน 2,211 บาร์เรลต่อวัน

### การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
การผลิต	18,924	18,765	19,442	19,590	18,715	-4.5
การส่งออก	5,149	5,541	6,861	6,613	2,211	-66.6
การใช้ภายในประเทศ	13,775	13,224	12,581	12,977	16,504	27.2

## 8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,075 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นในส่วนของน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) ทั้งนี้ การผลิตน้ำมันเบนซินภาพรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 จากการเพิ่มการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอลตามปริมาณความต้องการที่เพิ่มขึ้น สำหรับการผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 น้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และน้ำมันก๊าด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.9

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 894 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 จากการใช้เพิ่มขึ้นในส่วนของแก๊สโซฮอลออกเทน 91 และ 95 น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 ส่วนก๊าซปิโตรเลียมเหลวและน้ำมันเตามีการใช้ลดลงร้อยละ 9.3 และ 5.7 ตามลำดับ

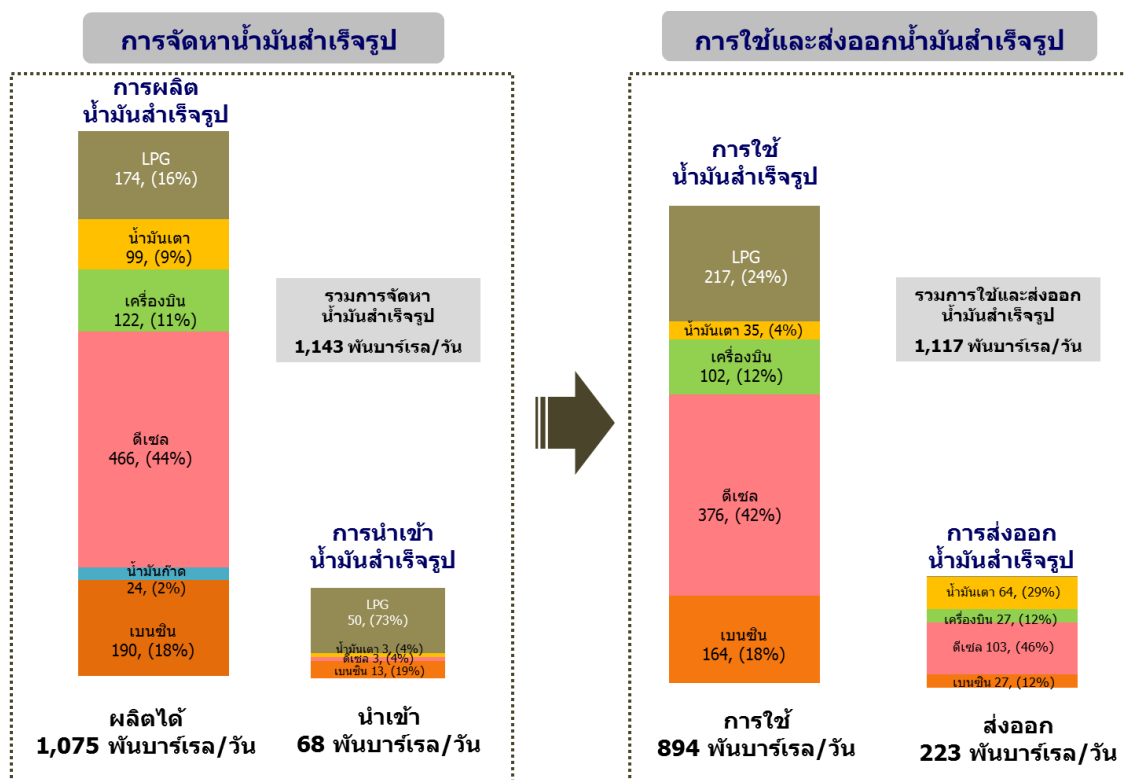
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 68 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 31.2 ในทุกประเภทน้ำมัน เมื่อเทียบกับฐานที่สูงในช่วงเดียวกันของปี 2557 ที่มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปมากกว่าปกติเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ในขณะที่การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 อยู่ที่ระดับ 223 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่งออกเพิ่มขึ้นทุกประเภทน้ำมัน

## การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2558 (ม.ค.-ก.ย.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	164	190	13	27	13.4	13.2	-28.3	12.4
เบนซิน (ออกเทน 95)	9	10	-	2	-0.3	-1.7	-	-29.5
แก๊สโซฮอล์ 91	69	94	-	25	13.4	13.9	-	16.6
แก๊สโซฮอล์ 95	86	86	-	0.1	15.0	14.6	-	-59.7
เบนซินพื้นฐาน	-	-	13	-	-	-	-27.8	-
ดีเซล	376	466	3	103	3.4	13.6	-62.9	50.0
น้ำมันก๊าด	0.2	24	-	0.3	3.1	33.9	-	13.4
น้ำมันเครื่องบิน	102	122	0.1	27	9.5	10.1	-7.2	58.8
น้ำมันเตา	35	99	3	64	-5.7	2.4	-59.5	1.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	217	174	50	1	-9.3	0.1	-25.5	180.7
<b>รวม</b>	<b>894</b>	<b>1,075</b>	<b>68</b>	<b>223</b>	<b>1.8</b>	<b>10.0</b>	<b>-31.2</b>	<b>28.2</b>

\*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

### การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-ก.ย. 2558



- **น้ำมันเบนซิน**

**การผลิตน้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 190 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 โดยมีการผลิตน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นเบนซินออกเทน 95 ผลิตได้ลดลงร้อยละ 1.7 อยู่ที่ระดับ 10 พันบาร์เรลต่อวัน โดยการผลิตแก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 อยู่ที่ระดับ 94 พันบาร์เรลต่อวัน และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 อยู่ที่ระดับ 86 พันบาร์เรลต่อวัน

**การใช้น้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 164 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 ซึ่งขยายตัวในระดับสูงเป็นตัวเลขถึงสองหลัก (double-digit) ครั้งแรกในรอบ 20 ปี เนื่องจากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2557 มาตรการรถยนต์คันแรก และการปรับโครงสร้างราคาแก๊สปิโตรเลียมเหลว (LPG) ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทำให้ประชาชนบางส่วนหันมาใช้เบนซินมากขึ้น เนื่องจากมีความสะดวกมากกว่า ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) ที่มีความต้องการลดลงร้อยละ 1.7 โดยการใช้แก๊สโซฮอล 91 มีปริมาณ 69 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 และการใช้แก๊สโซฮอล 95 มีปริมาณ 86 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.0 โดยเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของแก๊สโซฮอล 95(E10) แก๊สโซฮอล 95(E20) และแก๊สโซฮอล 95(E85) โดยเฉพาะแก๊สโซฮอล E20 และ E85 ที่มีการใช้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคา และจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 13 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.3 ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4

- **น้ำมันดีเซล**

**การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 466 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6

**การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 376 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ตามการปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง ประกอบกับราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ราคาน้ำมันดีเซลเฉลี่ยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 ลดลงร้อยละ 15.9 หรือลดลง 4.76 บาทต่อลิตร เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือจากราคา 29.95 บาทต่อลิตร ลดลงเหลือ 25.19 บาทต่อลิตร

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 62.9 ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 103 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 50.0

- **น้ำมันเตา**

**การผลิตน้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 99 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4

**การใช้น้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน มีการใช้ลดลงร้อยละ 5.9 โดยเฉพาะการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 57.4 เมื่อเทียบกับฐานที่สูงในช่วงเดียวกันของปีก่อน

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 59.5 ด้านการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 64 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

**การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 122 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1

**การใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 102 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.2 จาก 17.3 ล้านคน เพิ่มขึ้นเป็น 22.0 ล้านคน เนื่องจากเมื่อช่วงต้นปี 2557 ประเทศไทยเกิดเหตุการณ์ความไม่สงบทางการเมือง ทำให้จำนวนนักท่องเที่ยวเดินทางเข้าประเทศน้อยลง

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.2 และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 58.8 เมื่อเทียบกับฐานส่งออกที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อน

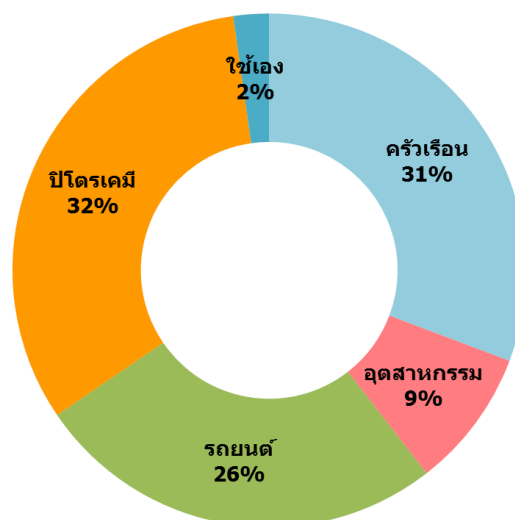
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)**

**การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 4,072 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซที่ระดับ 2,643 พันตัน ลดลงขึ้นร้อยละ 0.9 และผลิตได้จากโรงกลั่นน้ำมันที่ระดับ 1,428 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2

**การใช้ LPG** อยู่ที่ระดับ 5,078 พันตัน ลดลงร้อยละ 9.3 จากช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยลดลงจากการใช้ในสาขาเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้สูง ทั้งการใช้ใน *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี* ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุด ร้อยละ 32 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.2 *ภาคครัวเรือน* มีสัดส่วนร้อยละ 31 มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.9 และ *ภาคขนส่ง* สัดส่วนร้อยละ 26 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.8 ส่วนภาคเศรษฐกิจที่มีปริมาณการใช้ LPG เพิ่มขึ้น ได้แก่ *ภาคอุตสาหกรรม* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และ *การใช้เป็นพลังงาน (ใช้เอง)* มีสัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.8 ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบแนวทางการปรับโครงสร้างราคา LPG โดยการบริหารจัดการราคา LPG ณ โรงกลั่นให้เป็นราคาเดียวกัน ทำให้ราคาขายปลีก LPG เท่ากันในทุกกลุ่มผู้ใช้ อยู่ที่ 24.16 บาท/กิโลกรัม หรือเท่ากับ 13.04 บาท/ลิตร โดยราคาขายปลีกลดลงต่อเนื่อง จนเดือนกันยายน 2558 มีราคาอยู่ที่ 22.29 บาท/กิโลกรัม หรือเท่ากับ 12.04 บาท/ลิตร

**การนำเข้าและส่งออก LPG** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 การนำเข้า LPG อยู่ที่ระดับ 1,162 พันตัน ลดลงร้อยละ 25.5 และมีการส่งออก LPG ที่ระดับ 24 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 9 พันตัน

**สัดส่วนการใช้ LPG ม.ค.-ก.ย. 2558**



**การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน**

หน่วย : พันตัน

	2554	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		
					2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
<b>การจัดหา</b>	<b>6,946</b>	<b>7,416</b>	<b>7,419</b>	<b>7,605</b>	<b>5,624</b>	<b>5,234</b>	<b>-6.9</b>
- การผลิต	5,422	5,686	5,447	5,506	4,064	4,072	0.2
โรงแยกก๊าซ	3,428	3,716	3,524	3,651	2,666	2,643	-0.9
โรงกลั่นน้ำมัน	1,994	1,971	1,923	1,855	1,398	1,428	2.2
- การนำเข้า	1,524	1,730	1,972	2,099	1,560	1,162	-25.5
<b>ความต้องการ</b>	<b>6,906</b>	<b>7,396</b>	<b>7,531</b>	<b>7,525</b>	<b>5,609</b>	<b>5,102</b>	<b>-9.0</b>
- การใช้	6,890	7,386	7,525	7,515	5,600	5,078	-9.3
ครัวเรือน	2,656	3,047	2,409	2,188	1,639	1,559	-4.9
อุตสาหกรรม	718	614	602	577	429	445	3.7
รถยนต์	920	1,061	1,775	1,974	1,477	1,318	-10.8
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,465	2,555	2,641	2,675	1,979	1,643	-0.2
ใช้เอง	131	110	98	102	77	114	47.8
- การส่งออก	16	10	6	10	9	24	180.7

• **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 16,387 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32 และร้อยละ 46 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ LPG ลดลงร้อยละ 10.8 และ NGV ลดลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งสาเหตุที่สำคัญน่าจะมาจากการปรับเพิ่มราคา LPG และ NGV ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาของรัฐบาล ประกอบกับราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลภายในประเทศที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ทำให้ผู้ใช้ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน โดยมีรายละเอียดดังนี้

**การใช้ NGV** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 2,071 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.5 สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากการปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ภายหลังจากที่รัฐบาลได้ตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นมา โดยได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคา NGV ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2557 โดยราคาขายปลีก NGV ณ เดือนกันยายน 2558 อยู่ที่ 13.50 บาทต่อกิโลกรัม ทั้งนี้ ณ เดือนกันยายน 2558 มีจำนวนรถ NGV ทั้งหมด 470,981 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 19.3 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 4.7 และมีสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 500 สถานี

**การใช้ LPG ในรถยนต์** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 1,538 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 10.8 เนื่องจากมีการปรับเพิ่มราคา LPG ตามนโยบายการปรับโครงสร้างราคาพลังงานของรัฐบาล ทำให้ราคา LPG ในภาคขนส่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จาก 21.38 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 22.45 บาทต่อกิโลกรัม หรือจาก 11.55 บาทต่อลิตร เป็น 12.12 บาทต่อลิตร ประกอบกับราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลดลง ทำให้ผู้ใช้รถยนต์ LPG บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน โดยรถยนต์ LPG ส่วนใหญ่ประมาณร้อยละ 98 ใช้ได้ทั้ง LPG และน้ำมันเบนซิน จึงเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้ปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มสูงขึ้น ขณะที่ปริมาณการใช้ LPG ในภาคขนส่งลดลง ทั้งนี้ จำนวนรถยนต์ LPG ณ เดือนกันยายน 2558 รวมทั้งสิ้น 1,248,217 คัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ซึ่งเพิ่มขึ้นเล็กน้อยสอดคล้องกับปริมาณการใช้ที่ลดลง



## การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		2558 (ม.ค.-ก.ย.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
เบนซิน	5,741	6,106	6,338	4,662	5,289	13.4	32
ดีเซล	11,915	10,719	9,670	7,243	7,489	3.4	46
LPG	1,238	2,071	2,304	1,723	1,538	-10.8	9
NGV	2,498	2,753	2,839	2,125	2,071	-2.5	13
<b>รวม</b>	<b>21,391</b>	<b>21,649</b>	<b>21,149</b>	<b>15,754</b>	<b>16,387</b>	<b>4.0</b>	<b>100</b>

### 9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีปริมาณการจัดหาอยู่ที่ระดับ 13,526 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.2

*การผลิตลิกไนต์* มีปริมาณ 2,883 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 18.0 โดยร้อยละ 93 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จังหวัดลำปาง ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน

*การนำเข้าถ่านหิน* มีปริมาณ 10,643 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1

- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 13,002 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.0

*การใช้ลิกไนต์* อยู่ที่ระดับ 2,902 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 21.4 โดยร้อยละ 92 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 8 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมผลิตปูนซีเมนต์ อุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ทั้งนี้ การใช้ลิกไนต์ของโรงไฟฟ้าแม่เมาะลดลงร้อยละ 15.4 เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงและลดการเดินเครื่องเพื่อลดข้อจำกัดของระบบสายส่งจากการนำเข้าไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าหงสา สปป. ลาว เข้ามาในระบบ

*การใช้ถ่านหินนำเข้า* อยู่ที่ระดับ 10,100 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม ในสัดส่วนร้อยละ 63 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในสัดส่วนร้อยละ 37 ทั้งนี้ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งสาเหตุส่วนหนึ่งน่าจะมาจากการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหินนำเข้า และเป็นการใช้ทดแทนลิกไนต์ในประเทศที่มีการผลิตลดลง

## การผลิตและการใช้ถ่านหิน/ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		2558 (ม.ค.-ก.ย.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
<b>การจัดหา</b>	<b>16,371</b>	<b>15,936</b>	<b>17,678</b>	<b>13,547</b>	<b>13,526</b>	<b>-0.2</b>	
การผลิตถ่านหิน	4,752	4,682	4,612	3,516	2,883	-18.0	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,109	4,229	4,245	3,249	2,686	-17.3	93
เหมืองเอกชน	643	453	367	267	197	-26.2	7
การนำเข้าถ่านหิน	11,619	11,254	13,066	10,031	10,643	6.1	
<b>ความต้องการ</b>	<b>16,407</b>	<b>15,846</b>	<b>17,897</b>	<b>13,402</b>	<b>13,002</b>	<b>-3.0</b>	
การใช้ถ่านหิน	4,919	5,030	4,863	3,691	2,902	-21.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,150	4,182	4,216	3,170	2,680	-15.4	92
อุตสาหกรรม	769	847	647	522	222	-57.4	8
การใช้ถ่านหิน	11,488	10,816	13,034	9,711	10,100	4.0	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP และ SPP)	4,856	4,866	5,305	4,103	3,756	-8.5	37
อุตสาหกรรม	6,632	5,950	7,728	5,608	6,344	13.1	63

## 10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 37,393 เมกะวัตต์ เป็นกำลังการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,518 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42 รับซื้อจาก IPP จำนวน 13,967 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37 รับซื้อจาก SPP จำนวน 5,013 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,896 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2557 รวม 2,725 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้า กฟผ. จำนวน 36 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้า IPP จำนวน 800 เมกะวัตต์ (บริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด ชุดที่ 1 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) โรงไฟฟ้า SPP จำนวน 1,398 เมกะวัตต์ (ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน) และไฟฟ้านำเข้าจาก สปป.ลาว จำนวน 491 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าหงสาหน่วยที่ 1 โดยใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง เริ่มขนานเครื่องเข้าระบบส่งของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558)

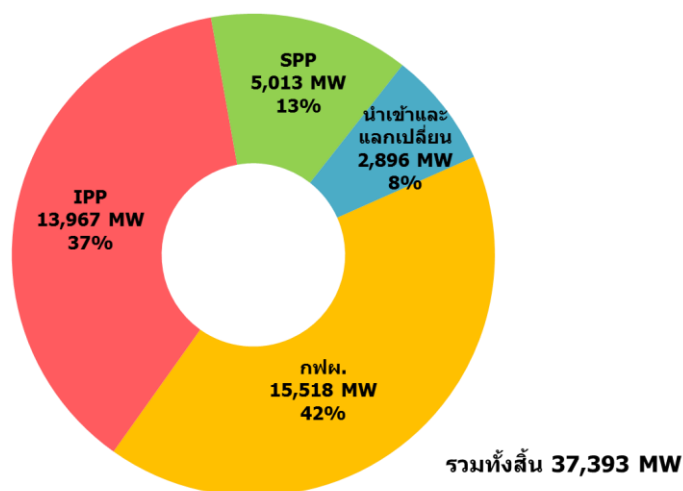
**ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** เกิดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 11 มิถุนายน 2558 เวลา 14.02 น. อยู่ที่ระดับ 27,346 เมกะวัตต์ สูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปี 2557 ซึ่งเกิดเมื่อวันพุธที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. อยู่ที่ระดับ 26,942 เมกะวัตต์ อยู่ 404 เมกะวัตต์ 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.-ก.ย.)	27,346	76.9

\* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

### กำลังการผลิตในระบบไฟฟ้าแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนกันยายน 2558



**การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 144,479 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สรุปรายละเอียดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 97,420 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 จากการเพิ่มการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าทั้ง IPP และ SPP
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 อยู่ที่ระดับ 25,554 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 11.0
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 651 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 53.3

- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 อยู่ที่ระดับ 2,976 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 31.8 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีน้อยมาก โดยปริมาณน้ำคงเหลือเพื่อเป็นน้ำต้นทุนสำหรับฤดูแล้งอยู่ในเกณฑ์วิกฤต ประกอบกับมีปริมาณฝนตกน้อยกว่าค่าปกติ
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 อยู่ที่ระดับ 10,204 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 เนื่องจากเริ่มมีการนำเข้าไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าหงสาหน่วยที่ 1 ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2558
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ. ที่รวมในส่วนของการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทพลังงานหมุนเวียนทั้งสัญญา Firm และ Non-Firm และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 อยู่ที่ระดับ 7,674 กิกะวัตต์ชั่วโมง มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 เนื่องจากมีโรงไฟฟ้า SPP และ VSPP เข้าร่วมระบบเพิ่มขึ้น

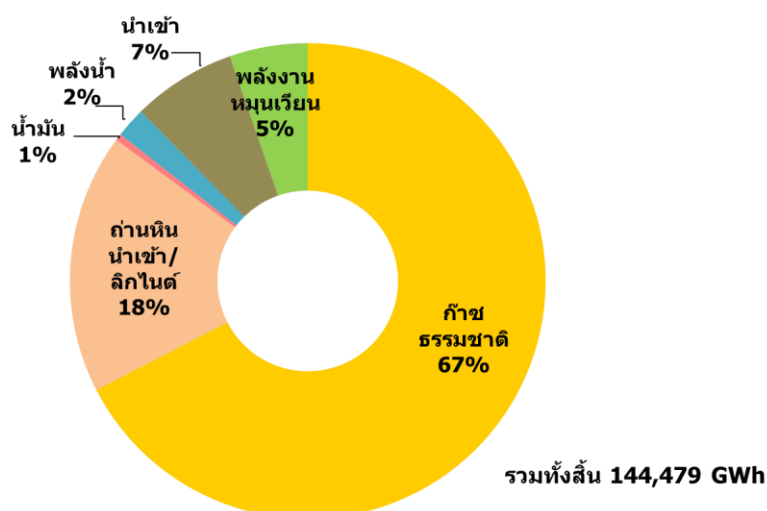
### การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ก๊าซธรรมชาติ	119,368	119,218	120,314	89,228	97,420	9.2
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	34,583	35,352	37,572	28,719	25,554	-11.0
น้ำมัน	1,393	1,446	1,669	1,393	651	-53.3
พลังน้ำ	8,431	5,412	5,164	4,363	2,976	-31.8
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	10,527	12,572	12,260	10,032	10,204	1.7
พลังงานหมุนเวียน*	5,181	7,206	9,046	6,823	7,674	12.5
<b>รวม</b>	<b>179,484</b>	<b>181,205</b>	<b>186,024</b>	<b>140,558</b>	<b>144,479</b>	<b>2.8</b>

\* เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ.

### การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง ม.ค.-ก.ย. 2558



**การใช้ไฟฟ้า** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 130,968 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เนื่องจากอากาศที่ร้อนจัดในช่วงฤดูร้อนและมีฝนตกชุกกว่าปีที่ผ่านมา โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคเกษตรกรรม ซึ่งได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง มีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 9.4 สำหรับการไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 กิจการขนาดเล็ก เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 และไฟฟ้าไม่คิดมูลค่าหรือฟรี มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 โดยมีรายละเอียดดังนี้

### การใช้ไฟฟารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		2558 (ม.ค.-ก.ย.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
ครัวเรือน	36,447	37,657	38,993	29,527	31,040	5.1	24
กิจการขนาดเล็ก	17,013	18,374	18,807	14,170	14,815	4.6	11
ธุรกิจ	27,088	30,413	31,362	23,552	24,871	5.6	19
อุตสาหกรรม	72,336	72,536	73,782	55,258	55,938	1.2	43
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	3,799	149	152	114	132	15.7	0.1
เกษตรกรรม	377	354	414	348	315	-9.4	0.2
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	2,191	2,379	2,517	1,842	2,023	9.8	2
อื่นๆ	2,527	2,479	2,592	1,976	1,834	-7.2	1
<b>รวม</b>	<b>161,779</b>	<b>164,341</b>	<b>168,620</b>	<b>126,787</b>	<b>130,968</b>	<b>3.3</b>	<b>100</b>

**การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง** อยู่ที่ระดับ 37,423 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในเกือบทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ยกเว้นกลุ่มอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 1.7

**การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค** อยู่ที่ระดับ 92,201 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ยกเว้นกลุ่มเกษตรกรรม และผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มอื่นๆ ที่มีการใช้ไฟฟาลดลง

**การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม** กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจ ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน และอุตสาหกรรมสิ่งทอ ที่มีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 7.2 และ 2.4 ตามลำดับ ซึ่งน่าจะมีสาเหตุมาจากการปรับตัวลดลงของการส่งออก อุตสาหกรรมอาหาร และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 เท่ากัน อุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ตามการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของการบริโภคในประเทศ อุตสาหกรรมซีเมนต์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 ตามสาขาการก่อสร้างที่ขยายตัวสูงโดยเฉพาะการก่อสร้างภาครัฐ

**การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ** กลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ ยกเว้นสถาบันการเงินที่มีการใช้ไฟฟ้าค่อนข้างคงที่ ธุรกิจก่อสร้างที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 ธุรกิจโรงแรม และ ภัตตาคารและไนต์คลับ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 5.0 เท่ากัน เนื่องจากการฟื้นตัวของภาคการ

ท่องเที่ยวและจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ โดยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 และ 10.4 ตามลำดับ ส่วนการขยายตัวของการใช้จ่ายในการอุปโภคบริโภคของภาคเอกชนและปัจจัยสนับสนุนจากการขยายตัวของการค้าส่งและการค้าปลีกในห้างสรรพสินค้าซึ่งขยายตัวตามภาคการท่องเที่ยวส่งผลต่อการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจห้างสรรพสินค้า ขยายปลีก และขายส่ง โดยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8, 6.6 และ 7.8 ตามลำดับ

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2557	2558	2556	2557	2558 (ม.ค.-ก.ย.)
1. อาหาร	9,721	9,697	10,281	7,571	7,621	-0.2	6.0	0.7
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	6,954	7,065	7,252	5,457	5,067	1.6	2.7	-7.2
3. สิ่งทอ	6,038	6,040	6,036	4,531	4,424	0.0	-0.1	-2.4
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,325	6,547	6,960	5,212	5,250	3.5	6.3	0.7
5. พลาสติก	4,458	4,531	4,539	3,416	3,500	1.6	0.2	2.5
6. ยานยนต์	4,950	5,220	5,125	3,822	4,116	5.4	-1.8	7.7
7. ซีเมนต์	4,042	4,028	4,137	3,116	3,282	-0.3	2.7	5.3
8. เคมีภัณฑ์	2,155	2,117	2,098	1,571	1,614	-1.7	-0.9	2.8
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	3,012	3,086	3,059	2,297	2,350	2.4	-0.8	2.3
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,697	2,651	2,705	2,060	2,164	-1.7	2.1	5.1

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2555	2556	2557	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2557	2558	2556	2557	2558 (ม.ค.-ก.ย.)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,491	4,596	4,743	3,560	3,659	2.3	3.2	2.8
2. โรงแรม	3,671	3,810	3,797	2,856	2,999	3.8	-0.3	5.0
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	3,291	3,494	3,687	2,767	3,054	6.2	5.5	10.4
4. ขายปลีก	2,969	3,141	3,317	2,496	2,660	5.8	5.6	6.6
5. อสังหาริมทรัพย์	2,789	2,866	2,881	2,169	2,212	2.8	0.5	2.0
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,222	2,337	2,388	1,809	1,893	5.2	2.2	4.7
7. ขายส่ง	2,242	2,277	2,411	1,799	1,939	1.6	5.9	7.8
8. สถาบันการเงิน	1,252	1,331	1,338	1,009	1,009	6.3	0.5	0.001
9. ก่อสร้าง	679	640	688	508	571	-5.7	7.6	12.4
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	869	884	893	672	706	1.8	0.9	5.0

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2558 อยู่ที่อัตรา 46.38 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลงต่อเนื่อง จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 และช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2558 รวมปรับลดลง 12.58 สตางค์ต่อหน่วย 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
ก.ย.58 - ธ.ค.58	46.38	-3.23

### 11. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร จากน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 รวมทั้งสิ้น 109,249 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สิ้นเดือนกันยายน 2558 มีฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสุทธิ 43,612 ล้านบาท

### ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต และ ภาษีศุลกากร	ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	รายรับ (รายจ่าย) กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
2555	56,699	-16,800	-4,079
2556	63,092	1,706	18,506
2557	66,787	15,860	14,154
2558 (ม.ค.-ก.ย.)	109,249	43,612	27,752
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
กรกฎาคม	11,534	42,912	367
สิงหาคม	12,252	43,350	438
กันยายน	11,896	43,612	262

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -  
มกราคม 2559