

# สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2558

จัดทำโดย  
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



## สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2558

---

### 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยของปี 2558 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.8 ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2557 ซึ่งขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 0.8 จากเหตุการณ์ไม่สงบทางการเมืองในช่วงต้นปี โดยปี 2558 การผลิตนอกภาคเกษตรขยายตัวในเกณฑ์ดี โดยภาคบริการขยายตัวสูงตามรายได้จากนักท่องเที่ยว ประกอบกับการขยายตัวเร่งขึ้นของการลงทุนภาครัฐ การใช้จ่ายภาคครัวเรือนและภาครัฐ และการปรับตัวดีขึ้นของการลงทุนภาคเอกชน ในขณะที่การผลิตภาคเกษตรลดลง เนื่องจากได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง ประกอบกับการส่งออกสินค้าและบริการลดลง เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเฉลี่ย 3 ตลาด (ดูไบ โอมาน และทาปิส) อยู่ที่ 52.55 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงร้อยละ -46.86 เมื่อเทียบกับปี 2557 ซึ่งอยู่ที่ 98.89 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในปี 2558 ดังนี้

### 2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 2,080 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.3 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินนำเข้า โดย**การใช้น้ำมัน**เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 จากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2557 ทำให้มีความต้องการใช้มากขึ้นโดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ และ**การใช้ถ่านหินนำเข้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 จากการที่ภาคอุตสาหกรรมหันมาใช้ถ่านหินนำเข้ามากขึ้นเพื่อทดแทนลิกไนต์ในประเทศที่กำลังจะหมดลง ประกอบกับการปรับตัวลดลงของราคาถ่านหินนำเข้า
- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 1,016 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.0 จากการลดลงของการผลิตก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ โดย**การผลิตก๊าซธรรมชาติ**ลดลงร้อยละ 5.4 จากการที่แหล่งก๊าซธรรมชาติสำคัญในอ่าวไทยมีการผลิตลดลง และ**การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ**ลดลงร้อยละ 27.2 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีน้อยและปริมาณน้ำฝนมีค่าน้อยกว่าปกติ
- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ระดับ 1,251 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 จากการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าเชื้อเพลิงเกือบทุกประเภท ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) น้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้า โดย**การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)** เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.2 จากการเพิ่มแหล่งนำเข้าก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ คือ แหล่งซอติกา (Zawtika) ของประเทศเมียนมา และการทำสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของบริษัท

ปตท. จำกัด (มหาชน) และไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 จากโรงไฟฟ้าหงสาหน่วยที่ 1 ของ สปป. ลาว เริ่มขนานเครื่องเข้าระบบส่งของ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558

- การพึ่งพาการนำเข้า ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ปี 2558 ที่ระดับร้อยละ 60 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 57

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

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2557	ม.ค.-ธ.ค.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-ธ.ค.)	
		2557	2558	2557	2558
การใช้ <sup>(2)</sup>	2,053	2,053	2,080	2.1	1.3
การผลิต	1,058	1,058	1,016	-0.5	-4.0
การนำเข้า (สุทธิ)	1,171	1,171	1,251	3.6	6.8
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-192	-192	-162		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy)	368	368	349	8.8	-5.2
การนำเข้า/การใช้ (%)	57	57	60		

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

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

### 3. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย และมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 1,419 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และถ่านหินนำเข้า โดยการใช้**น้ำมันสำเร็จรูป**มีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 54 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 **การใช้ไฟฟ้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 และ**การใช้ถ่านหินนำเข้า**เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2
- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ระดับ 912 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 34.8 เนื่องจากราคาพลังงานในตลาดโลกปรับตัวลดลง โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ลดลงทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการนำเข้า

## การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

ปี	2555	2556	2557	ม.ค.-ธ.ค.	
				2557	2558
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>1,307</b>	<b>1,324</b>	<b>1,364</b>	<b>1,364</b>	<b>1,419</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	704	723	727	727	763
ไฟฟ้า	280	284	292	292	302
ถ่านหินนำเข้า	140	127	154	154	172
ลิกไนต์	15	17	13	13	6
ก๊าซธรรมชาติ	169	174	178	178	176
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>	<b>5.9</b>	<b>1.3</b>	<b>3.0</b>	<b>3.0</b>	<b>4.0</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	5.3	2.7	0.5	0.53	5.0
ไฟฟ้า	6.8	1.6	2.8	2.82	3.3
ถ่านหินนำเข้า	6.4	-9.4	21.9	21.9	11.2
ลิกไนต์	-43.7	10.5	-23.6	-23.6	-54.4
ก๊าซธรรมชาติ	16.1	2.8	2.5	2.5	-1.0

### 4. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

- การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 248 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.5
- การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ การนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 875 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง และไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบเนื่องจากรัฐบาลได้ขอความร่วมมือให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว
- กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251.5 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น 1,132 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ

## 5. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,114 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยก๊าซธรรมชาติที่ผลิตภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75 และเป็นการนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 25
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,764 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 โดยการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ทั้งจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเข้ามาในระบบ
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** อยู่ที่ระดับ 18,734 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.6 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 89 ของการผลิตนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศ

## 6. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันสำเร็จรูป การผลิตและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** การผลิตเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95) โดยการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยน้ำมันเบนซินและดีเซลใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 และ 4.1 ตามลำดับ **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าลดลงร้อยละ 34.3 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1
- **น้ำมันเบนซิน การผลิตและการใช้น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 และร้อยละ 13.2 ตามลำดับ จากความต้องการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ที่เพิ่มขึ้น **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันเบนซิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 11.3 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6
- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 **การใช้น้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจในสาขาคมนาคมขนส่ง **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าลดลงร้อยละ 65.6 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.9
- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 **การใช้น้ำมันเตา** ลดลงร้อยละ 1.5 โดยการใช้ น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าลดลงมากอยู่ที่ร้อยละ 49.3 **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าลดลงร้อยละ 55.2 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยส่วนใหญ่เป็นการส่งออกน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ
- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและปริมาณนักท่องเที่ยวที่เพิ่มมากขึ้น **การนำเข้าและการส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 5.2 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.1
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 **การใช้ LPG** ลดลงร้อยละ 10.9 โดยการใช้ในครัวเรือนขนส่ง และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีการใช้ลดลง ผลจากการปรับโครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงตั้งแต่ปลายปี 2557 ทำให้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีหันไปใช้แทนพลาที่มีราคาถูกกว่าแทน ลดการลักลอบการใช้ LPG ผิดประเภท ประกอบกับราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลง ทำให้ประชาชนที่ใช้อยู่ LPG บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากมีความสะดวกมากกว่า **การนำเข้าและการส่งออก LPG** การนำเข้าลดลงร้อยละ 34.8 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นมากอยู่ที่ร้อยละ 255.4

## การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2558 (ม.ค.-ธ.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	166	192	14	26	13.2	12.8	-11.3	10.6
เบนซิน (ออกเทน 95)	9	10	-	2	0.7	-2.8	-	-21.6
แก๊สโซฮอล์ 91	69	94	-	24	11.8	12.5	-100.0	14.6
แก๊สโซฮอล์ 95	88	88	-	0.1	15.8	15.3	-	-71.9
เบนซินพื้นฐาน	-	-	14	-	-	-	-10.8	-
ดีเซล	378	468	2	106	4.1	12.8	-65.6	42.9
น้ำมันก๊าด	0.2	23	-	0.3	-1.6	23.4	-	-41.5
น้ำมันเครื่องบิน	104	121	0.1	26	9.4	6.7	-5.2	17.1
น้ำมันเตา	36	99	3	63	-1.5	0.9	-55.2	-4.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	214	176	44	1	-10.9	0.1	-34.8	255.4
<b>รวม</b>	<b>897</b>	<b>1,079</b>	<b>62</b>	<b>223</b>	<b>1.9</b>	<b>8.9</b>	<b>-34.3</b>	<b>19.1</b>

\*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

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

### การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2555	2556	2557	ม.ค.-ธ.ค.		2558 (ม.ค.-ธ.ค.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง	สัดส่วน(%)
เบนซิน	5,741	6,106	6,338	6,338	7,177	13.2	33
ดีเซล	11,915	10,719	9,670	9,670	10,063	4.1	46
LPG	1,238	2,071	2,304	2,304	2,020	-12.3	9
NGV	2,498	2,753	2,839	2,839	2,725	-4.0	12
<b>รวม</b>	<b>21,391</b>	<b>21,649</b>	<b>21,149</b>	<b>21,149</b>	<b>21,985</b>	<b>4.0</b>	<b>100</b>

## 7. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 17,549 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.7 จากการผลิตลิกไนต์ที่ลดลงร้อยละ 16.3 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8
- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 17,573 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.0 จากการใช้ลิกไนต์ที่ลดลงทั้งการใช้ในการผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

## 8. ไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้ง ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 38,815 เมกะวัตต์ เป็นส่วนของ กฟผ. ร้อยละ 40 รับซื้อจาก IPP ร้อยละ 38 รับซื้อจาก SPP ร้อยละ 13 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และ แลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย ร้อยละ 9
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า จำนวน 192,189 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 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 หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5

### การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-ธ.ค.		
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)
ก๊าซธรรมชาติ	119,368	119,218	120,314	120,314	128,525	6.8
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	34,583	35,352	37,572	37,572	34,582	-8.0
น้ำมัน	1,393	1,446	1,669	1,669	923	-44.7
พลังน้ำ	8,431	5,412	5,164	5,164	3,761	-27.2
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	10,527	12,572	12,260	12,260	14,414	17.6
พลังงานหมุนเวียน*	5,181	7,206	9,046	9,046	9,985	10.4
<b>รวม</b>	<b>179,484</b>	<b>181,205</b>	<b>186,024</b>	<b>186,024</b>	<b>192,189</b>	<b>3.3</b>

\* เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ.

- **การใช้ไฟฟ้า** รวมทั้งสิ้น 174,833 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 โดยเพิ่มขึ้นในเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคเกษตรกรรม ซึ่งได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยแล้ง มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.7 โดย **ภาคอุตสาหกรรม** มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ร้อยละ 43 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น ยกเว้นอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน และสิ่งทอที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง **ภาคครัวเรือน** มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 24 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 **ภาคธุรกิจ** สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 กลุ่มธุรกิจสำคัญทุกกลุ่มมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

### การใช้ไฟฟ้ายรายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2555	2556	2557	ม.ค.-ธ.ค.		2558 (ม.ค.-ธ.ค.)	
				2557	2558	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
ครัวเรือน	36,447	37,657	38,993	38,993	41,286	5.9	24
กิจการขนาดเล็ก	17,013	18,374	18,807	18,807	19,768	5.1	11
ธุรกิจ	27,088	30,413	31,362	31,362	33,219	5.9	19
อุตสาหกรรม	72,336	72,536	73,782	73,782	74,773	1.3	43
ส่วนราชการและองค์กร ที่ไม่แสวงหากำไร	3,799	149	152	152	179	17.9	0.1
เกษตรกรรม	377	354	414	414	387	-6.7	0.2
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	2,191	2,379	2,582	2,582	2,743	6.2	2
อื่นๆ	2,527	2,479	2,592	2,592	2,478	-4.4	1
<b>รวม</b>	<b>161,779</b>	<b>164,341</b>	<b>168,685</b>	<b>168,685</b>	<b>174,833</b>	<b>3.6</b>	<b>100</b>

- **ค่าเอฟที** ในช่วงเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2558 อยู่ที่อัตรา -3.23 สดางค์ต่อหน่วย ปรับลดลงต่อเนื่องจากค่าเอฟทีในปลายปี 2557 รวมปรับลดลง 72.23 สดางค์ต่อหน่วย ตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง และเพื่อช่วยบรรเทาภาระค่าครองชีพให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

### รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

- **ฐานะกองทุนน้ำมัน** ของปี 2558 มีเงินภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงรวมทั้งสิ้น 147,209 ล้านบาท โดย ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงมีฐานะสุทธิ 42,617 ล้านบาท