

# สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2560



โดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

## รายละเอียดสถานการณ์พลังงานไทย

ช่วง 3 เดือนแรก  
ของปี 2560

## 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสแรกปี 2560 ขยายตัวร้อยละ 3.3 ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า จากผลผลิตทั้งภาคการเกษตรและนอกภาคการเกษตรที่เพิ่มขึ้น โดยภาคการเกษตรขยายตัวร้อยละ 7.7 จากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของผลผลิตพืชสำคัญๆ คือ ข้าวเปลือก ข้าวโพดเลี้ยงสัตว์ และปาล์มน้ำมัน และราคาสินค้าเกษตรโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น อีกทั้งผลผลิตนอกภาคการเกษตรขยายตัวร้อยละ 2.9 จากการลงทุนภาครัฐ การใช้จ่ายภาครัฐและเอกชนที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม (สศอ.) รายงานดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ไตรมาสแรกปี 2560 ขยายตัวร้อยละ 0.1 บ่งชี้ว่าเศรษฐกิจไทยกำลังฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง และมีแนวโน้มเติบโตได้ดีตามความต้องการในตลาดโลก ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2560 ดังนี้

## 2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

**ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption)** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2560 อยู่ที่ระดับ 2,157 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยการใช้เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ถ่านหิน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.4 เนื่องจากบริษัทเค็คโค-วัน จำกัด มีการปิดซ่อมบำรุงในเดือนมกราคม 2560 ทำให้ปริมาณการใช้ถ่านหินลดลง ขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูป มีสัดส่วนร้อยละ 39 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 เนื่องจากความต้องการภายในประเทศยังคงอยู่ในระดับสูงจากภาคการขนส่ง และการท่องเที่ยว เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.2 ส่วนการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากการความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในการผลิตกระแสไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม

**การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production)** อยู่ที่ระดับ 1,000 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 4.1 โดยเป็นลดลงของการผลิตพลังงานเกือบทุกประเภทยกเว้นการผลิตลิกไนต์และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ โดยการผลิตทั้งก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 3.8 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งผลิตต่าง ๆ ในประเทศ อาทิเช่น แหล่งบงกช ไพริน และ ภู่อ้อม เป็นต้น ส่วนการผลิตน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 11.5 จากการผลิตที่ลดลงจากแหล่งผลิตภายในประเทศเช่นกัน ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 51.8 เนื่องจากฐานการผลิตที่ต่ำ (สภาวะภัยแล้ง) ในช่วงเดียวกันของปีก่อน และการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0

**การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net))** อยู่ที่ระดับ 1,331 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าพลังงานทุกประเภท โดยการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 33.6 และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 เนื่องจากกำลังการผลิตในประเทศไม่เพียงพอ จึงจำเป็นต้องมีการนำเข้า LNG จากประเทศการ์ต้าและออสเตรเลียเพิ่มขึ้น โดยเริ่มมีการนำเข้า LNG จากประเทศออสเตรเลียในเดือนกุมภาพันธ์ 2560

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

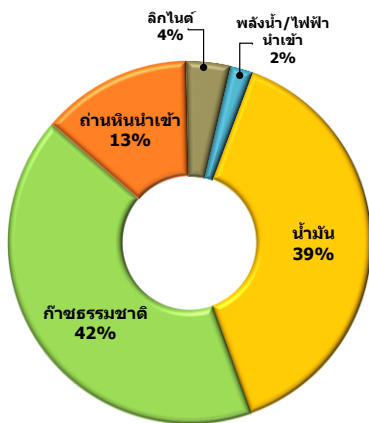
หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

	2559	ม.ค.-มี.ค.		
		2559	2560	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ <sup>(2)</sup>	2,097	2,125	2,157	1.5
การผลิต	1,018	1,043	1,000	-4.1
การนำเข้า (สุทธิ)	1,275	1,279	1,331	4.1
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-195	-205	-184	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	391	402	358	-10.9
การนำเข้า/การใช้ (%)	61	60	62	

- (1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหิน/ลิกไนต์  
 (2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และแนฟทา ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี  
 (3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

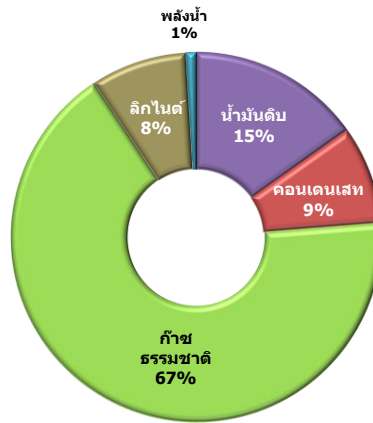
สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

ม.ค.-มี.ค. 2560



สัดส่วนการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

ม.ค.-มี.ค. 2560



### 3. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,522 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้พลังงานเกือบทุกประเภท สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และการใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 21 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เช่นเดียวกับถ่านหินนำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 และลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ ลดลงร้อยละ 2.2

#### การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.	
				2559	2560
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>1,364</b>	<b>1,419</b>	<b>1,458</b>	<b>1,481</b>	<b>1,522</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	727	763	796	819	839
ไฟฟ้า	292	302	315	301	311
ถ่านหินนำเข้า	154	172	167	181	195
ลิกไนต์	13	6	5	6	6
ก๊าซธรรมชาติ	178	176	175	175	171
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>	<b>3.0</b>	<b>4.0</b>	<b>2.8</b>	<b>3.6</b>	<b>2.7</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	0.5	5.0	4.2	5.7	2.4
ไฟฟ้า	2.8	3.3	4.5	6.3	3.4
ถ่านหินนำเข้า	21.9	11.2	-2.6	-3.2	7.8
ลิกไนต์	-23.6	-54.4	-20.3	-12.4	1.4
ก๊าซธรรมชาติ	2.5	-1.0	-0.6	-2.3	-2.2

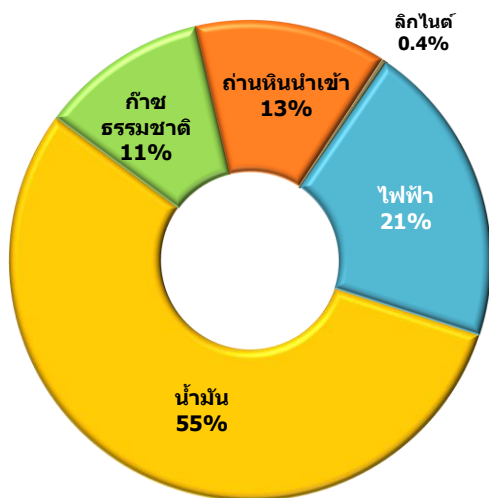
มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 237 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.7 ตามการเพิ่มขึ้นของปริมาณการใช้และราคานำเข้าพลังงาน โดยมูลค่าการนำเข้า น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 64.4 และร้อยละ 21.5 ตามลำดับ จากความต้องการภายในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ในส่วนของการนำเข้า ถ่านหิน การนำเข้าไฟฟ้า และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.3 36.0 และ 77.7 ตามลำดับ ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 19.4 เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวลดลงต่ำกว่าช่วงไตรมาสแรกของปีที่ผ่านมา

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

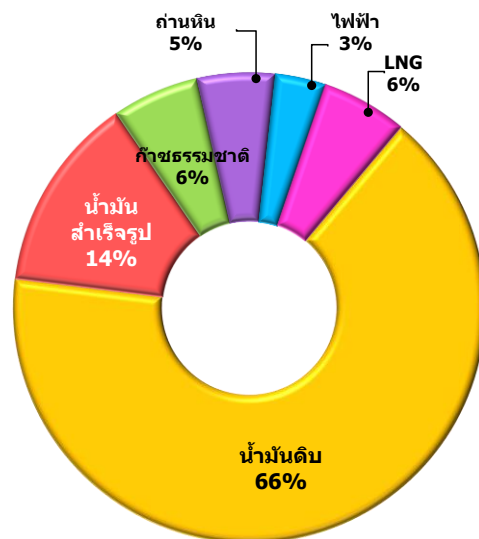
หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	2559	ม.ค.-มี.ค.		2560 (ม.ค.-มี.ค.)	
		2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	485	95	156	64.4	66
น้ำมันสำเร็จรูป	102	26	32	21.5	13
ก๊าซธรรมชาติ	67	18	14	-19.4	6
ถ่านหิน	42	10	13	26.3	5
ไฟฟ้า	35	6	8	36.0	3
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	33	8	14	77.7	6
รวม	764	163	237	45.7	100

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์  
ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มี.ค. 2560



สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน  
ม.ค.-มี.ค. 2560



#### 4. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

■ การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 246 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น ลดลงร้อยละ 8.7

**การผลิตน้ำมันดิบ** อยู่ที่ระดับ 151 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 12.5 เนื่องจากการผลิตที่ลดลงของหลาย ๆ แหล่ง อาทิเช่น แหล่งเอราวัณ แหล่งทานตะวัน แหล่งสิริกิติ์ และแหล่งสงขลา เป็นต้น

**การผลิตคอนเดนเสท** อยู่ที่ระดับ 95 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.9 จากการผลิตลดลงของแหล่งผลิตคอนเดนเสทสำคัญ อาทิเช่น แหล่งบงกช แหล่งไพลิน และแหล่งอาทิตย์ เป็นต้น

■ **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ** การนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 844 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ด้านการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 55.8 ทั้งนี้ในช่วงเดือนกันยายน 2557 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2558 ไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตามนโยบายรัฐบาลที่ขอให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว โดยกลับมามีการส่งออกน้ำมันดิบอีกครั้งจากแหล่งวาสนา ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2558 และแหล่งสงขลา ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2559 เนื่องจากน้ำมันจากแหล่งดังกล่าวมีส่วนผสมของโลหะหนักในสัดส่วนสูง ทำให้โรงกลั่นน้ำมันในประเทศไม่สามารถกลั่นได้ตามกระบวนการปกติ ส่งผลให้ฐานการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ในระดับต่ำในไตรมาสแรกของปีที่ผ่านมา

### การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

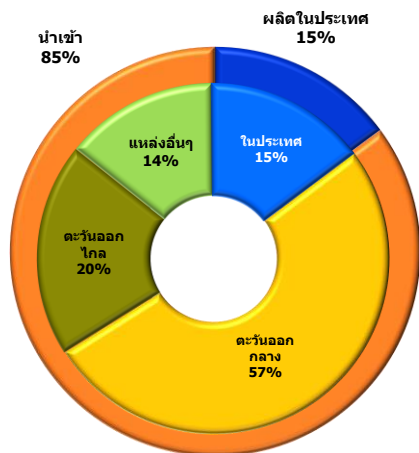
หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2557	139	94	233	805	1,038	7	1,029
2558	152	96	248	875	1,123	1	1,132
2559	163	94	258	852	1,110	31	1,096
2560 (ม.ค.-มี.ค.)	151	95	246	844	1,090	33	1,084
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>							
2558	10.0	1.4	6.5	8.8	8.3	-88.2	10.1
2559	7.3	-0.9	3.9	-2.4	-1.2	3,818.4	-3.2
2560 (ม.ค.-มี.ค.)	-12.5	-4.9	-8.7	1.5	-4.0	55.8	-2.7

■ **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,235 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOP) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 177 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 280 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 165 พันบาร์เรลต่อวัน และโรงกลั่นน้ำมันฝาง (FANG) มีกำลังการกลั่น 2.5 พันบาร์เรลต่อวัน

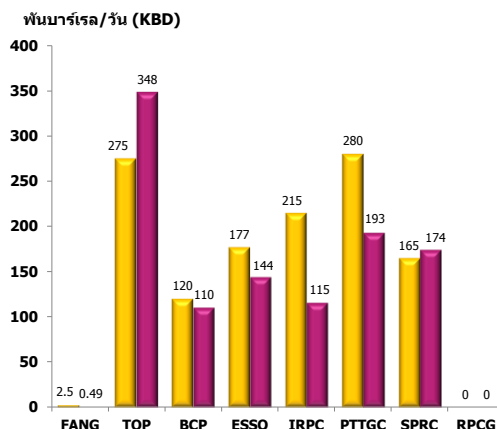
■ **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** อยู่ที่ระดับ 1,084 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ลดลงร้อยละ 2.7 เนื่องจากมีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทั้งโรงกลั่นน้ำมันสตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) หยุดซ่อมบำรุงในวันที่ 2 มกราคม – 4 กุมภาพันธ์ โรงกลั่นบางจาก (BCP) หยุดซ่อมบำรุงช่วงวันที่ 5-12 กุมภาพันธ์ โรงกลั่นพีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) หยุดช่วงวันที่ 1-14 กุมภาพันธ์ โรงกลั่นไออาร์พีซี (IRPC) หยุดซ่อมประจำปีช่วงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ – 11 มีนาคม และโรงกลั่นเอสโซ่ (ESSO) หยุดฉุกเฉินช่วงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ – 11 มีนาคม

สัดส่วนการจัดหาน้ำมันดิบ  
ม.ค.-มี.ค. 2560



ตะวันออกกลาง	ตะวันออกไกล	แหล่งอื่นๆ
- สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	- มาเลเซีย	- สงขขันธ์รัฐรัสเซีย
- ซาอุดีอาระเบีย	- อินโดนีเซีย	- ออสเตรเลีย
- โอมาน	- บรูไน	- อื่นๆ
- กาดาร์	- อื่นๆ	
- อื่นๆ		

การใช้กำลังการผลิตของประเทศ  
ม.ค.-มี.ค. 2560



Capacity	1,235 พันบาร์เรล/วัน
Intake	1,084 พันบาร์เรล/วัน

## 5. ก๊าซธรรมชาติ

■ **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,024 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.0 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 74 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 26

**การผลิตก๊าซธรรมชาติ** การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,762 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.8 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งก๊าซธรรมชาติที่สำคัญ อาทิ แหล่งเจดีเอ แหล่งไพลิน แหล่งเอราวัณ แหล่งบงกช และแหล่งอาทิตย์ เป็นต้น

**การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว** อยู่ที่ระดับ 1,297 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้า LNG ร้อยละ 50.2 ส่วนหนึ่งเพื่อชดเชยปริมาณก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ขาดหายไปจากเมียนมาร์ที่หยุดซ่อมบำรุงแหล่งยาดานา และแหล่งซอดิกา ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนมีนาคม ตามลำดับ และส่วนหนึ่งเป็นการนำเข้า LNG เพื่อนำมาใช้อุตสาหกรรมและปิโตรเคมี

**การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,678 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ของการใช้ก๊าซธรรมชาติทั้งหมด ลดลงร้อยละ 2.9 อยู่ที่ระดับ 2,712 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เนื่องจากปรับโรงไฟฟ้าบางปะกงหน่วยที่ 3 เป็นโรงไฟฟ้าประเภทสำรองกรณีฉุกเฉิน และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) สัดส่วนร้อยละ 5 การใช้ลดลงถึงร้อยละ 14.3 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศยังคงอยู่ในระดับต่ำ ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน NGV ขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม สัดส่วนร้อยละ 15 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6

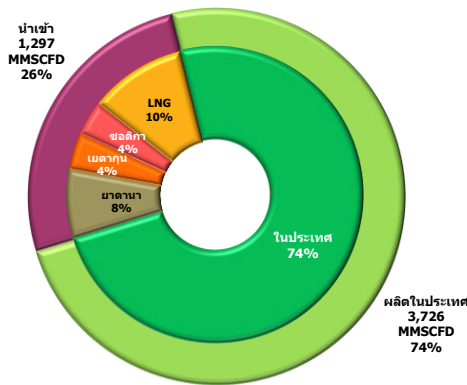
**การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา\*\***

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

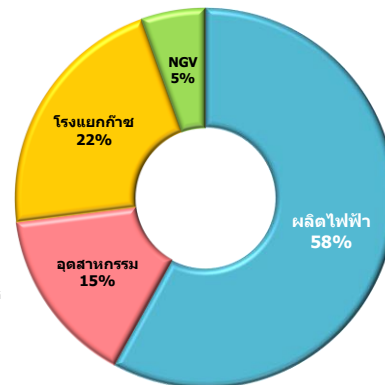
สาขา	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.		
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,740	2,859	2,793	2,762	2,712	-2.9
อุตสาหกรรม	653	651	694	664	702	4.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	960	950	948	884	1,009	12.9
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	317	304	278	294	255	-14.3
การใช้	4,669	4,764	4,764	4,604	4,678	0.5

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

สัดส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ  
ม.ค.-มี.ค. 2560



สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ  
ม.ค.-มี.ค. 2560



**6. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)**

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 18,280 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพียงร้อยละ 0.1 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 17,895 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 2 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศ จำนวน 385 บาร์เรลต่อวัน

**การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL**

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.		
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)
การผลิต	19,442	18,734	19,104	18,055	18,280	0.1
การส่งออก	6,861	2,088	1,711	1,315	385	-71.0
การใช้ภายในประเทศ	12,581	16,646	17,392	16,739	17,895	5.7



## 7. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 1,093 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นในส่วนของการผลิตน้ำมันก๊าด และน้ำมันเตา ลดลงร้อยละ 19.9 และร้อยละ 3.8 ตามลำดับ ขณะที่การผลิตน้ำมันเบนซิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากการเพิ่มการผลิตน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการผลิตน้ำมันดีเซล น้ำมันเครื่องบิน และ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ร้อยละ 2.3 และร้อยละ 2.1 ตามลำดับ

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 958 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภทตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก โดยการใช้ น้ำมันเบนซิน และ น้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปสำคัญ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 และร้อยละ 1.6 ตามลำดับ เนื่องจากปัจจัยด้านราคาประกอบกับช่วงต้นปีเป็นฤดูกาลเก็บเกี่ยวผลผลิตทางการเกษตร และมีการเดินทางท่องเที่ยวช่วงวันหยุดยาวและเทศกาลตรุษจีน ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลเพิ่มสูงขึ้น ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยว ขณะที่การใช้ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ลดลงร้อยละ 3.4 ตามความต้องการใช้ที่ลดลงในภาคขนส่งและอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

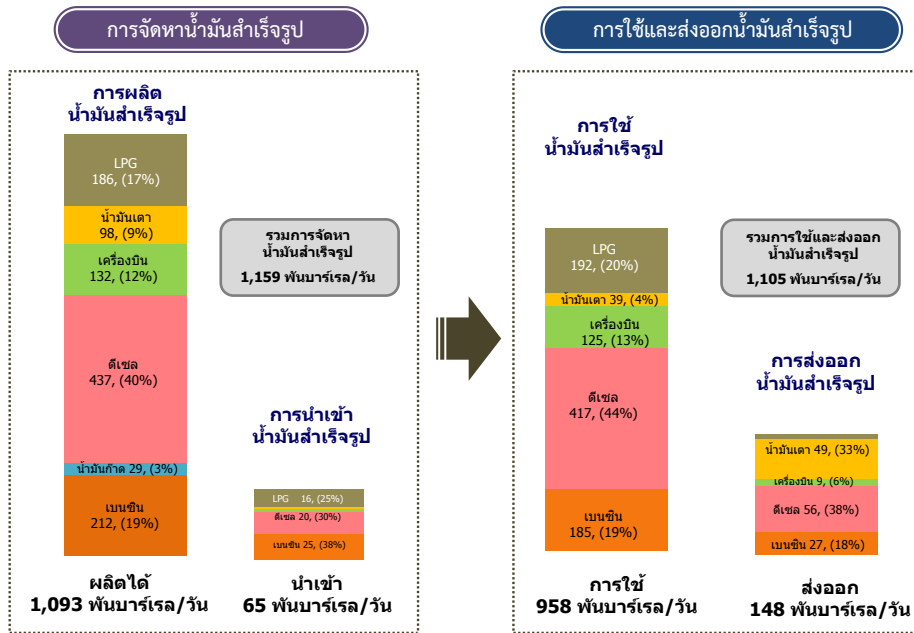
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 65 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 11.3 จากการผลิตที่น้ำมันสำเร็จมีความเพียงพอต่อความต้องการภายในประเทศ ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ลดลงร้อยละ 8.5 อยู่ที่ระดับ 148 พันบาร์เรลต่อวัน

### การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2560 (ม.ค.-มี.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	185	212	25	27	3.1	3.3	-18.7	20.0
เบนซิน	8	8	0	1	-5.8	-22.4	0.0	-22.3
แก๊สโซฮอล์ 91	68	94	0	26	-4.4	0.7	0.0	22.6
แก๊สโซฮอล์ 95	109	109	0	0	9.2	8.6	0.0	-100.0
เบนซินพื้นฐาน	-	-	25	-	-	-	-18.7	-
ดีเซล	417	437	20	56	1.6	1.7	-11.5	-16.1
น้ำมันก๊าด	0.2	29	-	1	-4.9	-19.9	-	140.3
น้ำมันเครื่องบิน	125	132	3	9	5.2	2.3	-18.8	23.7
น้ำมันเตา	39	98	2	49	-9.1	-3.8	-19.4	-20.9
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	192	186	16	5	-3.4	2.1	7.3	183.0
รวม	958	1093	65	148	0.8	0.9	-11.3	-8.5

\*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-มี.ค. 2560



■ น้ำมันเบนซิน

**การผลิตน้ำมันกลุ่มเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 212 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 โดยเบนซินผลิตได้ 8 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 22.4 แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 94 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 109 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6

**การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 185 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการขยายตัวของปริมาณรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 38.7 และ 1.69 ตามลำดับ โดยการใช้ น้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ 95 ที่มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ในขณะที่การใช้ เบนซินและแก๊สโซฮอล์ 91 มีปริมาณการใช้ลดลงร้อยละ 5.8 และ 4.4 ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นของการใช้กลุ่มแก๊สโซฮอล์ 95 เนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคา และจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดย ณ เดือนมีนาคม 2560 มีสถานีบริการแก๊สโซฮอล์ 95(E20) รวมทั้งสิ้น 3,373 แห่ง เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 31 แห่ง และสถานีบริการแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 989 แห่ง

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันกลุ่มเบนซิน** การนำเข้าน้ำมันเบนซินอยู่ที่ระดับ 25 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงถึงร้อยละ 18.7 เนื่องจากการผลิตน้ำมันเบนซินเพียงพอต่อการใช้ภายในประเทศ ส่งผลให้การนำเข้า น้ำมันเบนซินพื้นฐานสำหรับนำมาผสมเอทานอลเพื่อผลิตเป็นแก๊สโซฮอล์ลดลง ในขณะที่การส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.0 จากการส่งออกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 ที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.6 สอดคล้องกับความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 ภายในประเทศ ที่ลดลงถึงร้อยละ 4.4

■ น้ำมันดีเซล

**การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 437 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7

**การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 417 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เนื่องจากความต้องการใช้ เกี่ยวกับการขนส่งภาคการเกษตรเพิ่มขึ้นตามปริมาณผลผลิตการเกษตรขยายตัวร้อยละ 7.7 ในไตรมาสแรกของปี 2560

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** นำเข้าน้ำมันดีเซลอยู่ที่ระดับ 20 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 11.5 ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 56 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 16.1 เป็นผลจากความต้องการใช้ภายในประเทศอยู่ในระดับสูง

#### ■ น้ำมันเตา

**การผลิตน้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 98 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.8 ตามปริมาณการใช้ที่ลดลง

**การใช้น้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 39 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.1

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 19.4 ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 20.9 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการส่งออกน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

#### ■ น้ำมันเครื่องบิน

**การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 132 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3

**การใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 125 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยวที่มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจโลก ที่เริ่มมีแนวโน้มดีขึ้น

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 18.8 ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7

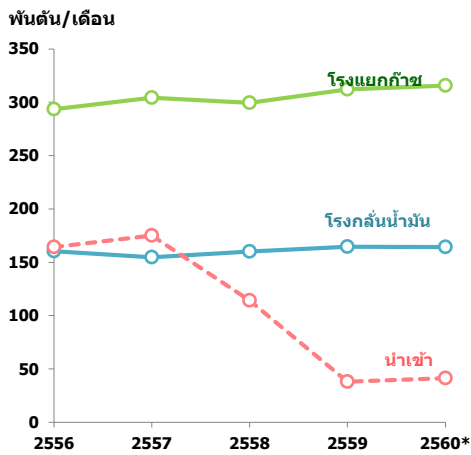
#### ■ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)

**การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 1,440 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 โดยการผลิต LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ระดับ 947 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 และการผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 493 พันตัน ลดลงร้อยละ 3.4

**การใช้ LPG** อยู่ที่ระดับ 1,481 พันตัน ลดลงร้อยละ 3.4 โดยเป็นการลดลงของภาคขนส่ง และภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี จากมาตรการปรับโครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทำให้ภาพรวมการใช้ LPG ปรับสู่สมดุลมากขึ้น โดยการใช้ LPG ใน *ภาคขนส่ง* ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 9.5 เนื่องจากผู้โดยสารรถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน ขณะเดียวกันการใช้ใน *ภาคปิโตรเคมี* ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.8 เนื่องจากกลุ่มอุตสาหกรรมดังกล่าวเปลี่ยนไปใช้แก๊สเป็นวัตถุดิบในการผลิตปิโตรเคมีแทน LPG ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยด้านราคา ขณะที่การใช้ใน *ภาคครัวเรือน* ซึ่งเป็นภาคเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 36 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ส่วนการใช้ใน *ภาคอุตสาหกรรม* สัดส่วนร้อยละ 11 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 และ *การใช้เอง* สัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 49.9

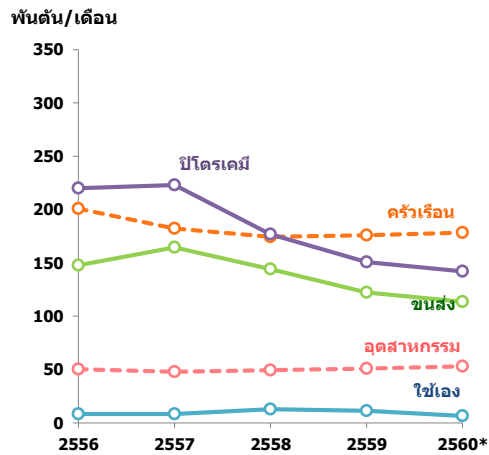
ทั้งนี้ ตั้งแต่เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2560 ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีการปรับราคา LPG จาก 20.29 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 20.96 บาทต่อกิโลกรัม หรือเพิ่มขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม ส่วนราคาขายปลีก NGV ระหว่างวันที่ 1 – 15 มีนาคม 2560 อยู่ที่ 12.64 บาทต่อกิโลกรัม และระหว่างวันที่ 16 – 31 มีนาคม 2560 อยู่ที่ 13.20 บาทต่อกิโลกรัม

การจัดการ LPG ม.ค.-มี.ค. 2560



\* ปี 2560 เป็นข้อมูลเดือน ม.ค.-มี.ค.

การใช้ LPG ม.ค.-มี.ค. 2560



**การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพน และบิวเทน อยู่ที่ 124 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 จากความต้องการใช้เพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรม ในขณะที่ส่งออกเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 183.0 หรือ 5 พันบาร์เรลต่อวัน

### การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.		
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)
<b>การจัดการ</b>	<b>7,605</b>	<b>6,882</b>	<b>6,174</b>	<b>1,526</b>	<b>1,564</b>	<b>2.5</b>
- การผลิต	5,506	5,513	5,718	1,410	1,440	2.1
โรงแยกก๊าซ	3,651	3,593	3,744	900	947	5.3
โรงกลั่นน้ำมัน	1,855	1,920	1,975	510	493	-3.4
- การนำเข้า	2,099	1,370	456	116	124	7.3
<b>ความต้องการ</b>	<b>7,525</b>	<b>6,731</b>	<b>6,216</b>	<b>1,546</b>	<b>1,520</b>	<b>-1.7</b>
- การใช้	7,515	6,695	6,134	1,532	1,481	-3.4
ครัวเรือน	2,188	2,094	2,110	533	535	0.4
อุตสาหกรรม	577	594	610	155	159	3.1
รถยนต์	1,974	1,731	1,466	376	340	-9.5
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,675	2,124	1,810	430	427	-0.8
ใช้เอง	102	153	137	39	19	-49.9
- การส่งออก	10	36	82	14	40	183.0

■ **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 5,983 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.5 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้ LPG และ NGV เป็นหลัก ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซิน และดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33 และร้อยละ 51 ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับปริมาณการจำหน่ายรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่ขยายตัว ขณะที่การใช้ LPG ลดลงร้อยละ 9.5 และการใช้ NGV ลดลงร้อยละ 14.2 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลภายในประเทศที่อยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก ประกอบกับนโยบายการปรับ

โครงสร้างราคา LPG และ NGV ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทำให้ผู้ใช้รถยนต์ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน รายละเอียดดังนี้

**การใช้ NGV** อยู่ที่ระดับ 564 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 14.2 สอดคล้องกับจำนวนรถยนต์ NGV ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมการขนส่งทางบกสะสม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 รวมทั้งสิ้น 400,231 คัน ลดลงจากเดือนก่อนหน้า 1,620 คัน และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งสิ้น 504 สถานี

**การใช้ LPG ในรถยนต์** อยู่ที่ระดับ 397 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 9.5 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์หันไปใช้น้ำมันทดแทน อีกทั้งมีการปรับราคา LPG เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 ส่งผลให้ราคา LPG เพิ่มขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม และจำนวนสถานีบริการมีจำนวนลดลง ส่งผลให้ภาพรวมการใช้ LPG ลดลง

### การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.			
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
เบนซิน	6,338	7,177	7,904	1,913	1,973	3.1	33
ดีเซล	9,670	10,389	11,592	3,001	3,049	1.6	51
LPG	2,304	2,020	1,711	439	397	-9.5	7
NGV	2,839	2,725	2,500	657	564	-14.2	9
รวม	21,150	22,310	23,707	6,010	5,983	-0.5	100

## 8. ถ่านหิน/ลิกไนต์

■ **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ปริมาณการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 4,484 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5

**การผลิตลิกไนต์** มีปริมาณ 1,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยร้อยละ 93 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 948 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 76 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

**การนำเข้าถ่านหิน** มีปริมาณ 3,461 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4

■ **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,584 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.6

**การใช้ลิกไนต์** อยู่ที่ระดับ 1,041 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยร้อยละ 93 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ ในกระบวนการผลิตปูน และอุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ทั้งนี้การใช้ลิกไนต์ในอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากปริมาณการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

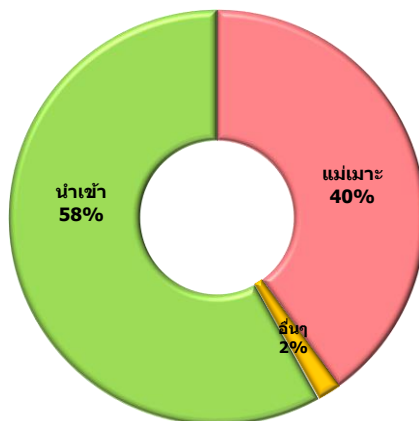
**การใช้ถ่านหินนำเข้า** อยู่ที่ระดับ 3,543 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.4 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม สัดส่วนร้อยละ 68 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP สัดส่วนร้อยละ 32 ลดลงร้อยละ 15.0

### การผลิตและการใช้ลิติกไนต์/ถ่านหิน

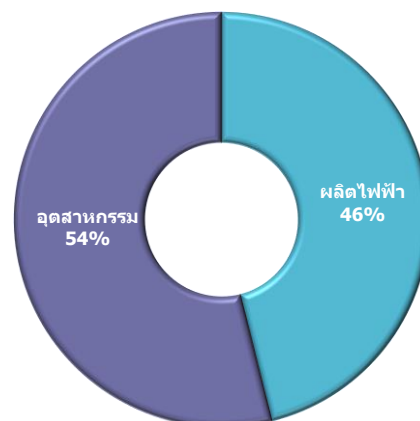
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.			
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดการ	17,679	17,549	17,895	4,251	4,484	5.5	
การผลิตลิติกไนต์	4,613	3,859	4,305	997	1,023	2.6	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,245	3,613	4,075	941	948	0.7	93
เหมืองเอกชน	367	245	231	56	76	34.8	7
การนำเข้าถ่านหิน	13,066	13,690	13,590	3,254	3,461	6.4	
ความต้องการ	17,929	17,573	17,900	4,610	4,584	-0.6	
การใช้ลิติกไนต์	4,863	3,883	4,310	1,015	1,041	2.6	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,216	3,588	4,074	944	970	2.8	93
อุตสาหกรรม	647	295	236	71	71	0.3	7
การใช้ถ่านหิน	13,066	13,690	13,590	3,596	3,543	-1.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,366	5,124	5,221	1,343	1,143	-15.0	32
อุตสาหกรรม	7,700	8,566	8,369	2,252	2,401	6.6	68

สัดส่วนการจัดการลิติกไนต์/ถ่านหิน  
ม.ค.-มี.ค. 2560



สัดส่วนการใช้ลิติกไนต์/ถ่านหิน  
ม.ค.-มี.ค. 2560



## 9. ไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ. (System Generating Capacity) ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2560 อยู่ที่ระดับ 41,393 เมกะวัตต์ (ไม่รวม VSPP) เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 16,071 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 รับซื้อจาก IPP จำนวน 14,949 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 รับซื้อจาก SPP จำนวน 6,496 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 3,877 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 โดยกำลังการผลิตลดลงจากเดือนธันวาคม 2560 จำนวน 163 เมกะวัตต์

เนื่องจากโรงไฟฟ้าบางปะกงหน่วยที่ 3 กำลังผลิต 314 เมกะวัตต์ ถูกปรับเป็นโรงไฟฟ้าประเภทสำรองกรณีฉุกเฉิน และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เข้าระบบเพิ่มขึ้น 151 เมกะวัตต์

**การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2560 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 48,432 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 สรุปรายละเอียดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ได้ดังนี้

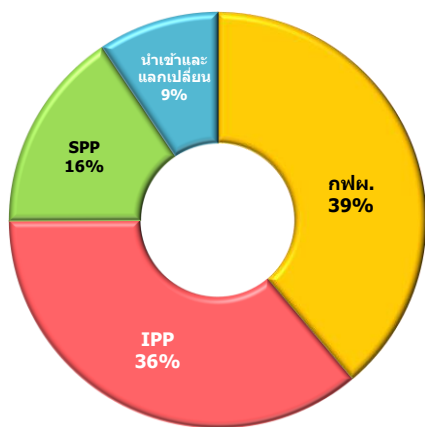
- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 29,740 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 2.9 เนื่องจากแหล่งก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาร์หยุดจ่ายก๊าซ และปรับโรงไฟฟ้าบางปะกงหน่วยที่ 3 เป็นโรงไฟฟ้าประเภทสำรองกรณีฉุกเฉิน
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 อยู่ที่ระดับ 8,706 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 4.5 เนื่องจากโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน หยุดซ่อมบำรุงในช่วงเดือนมกราคม 2560
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 อยู่ที่ระดับ 37 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 74.1
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ สัดส่วนร้อยละ 3 อยู่ที่ระดับ 1,338 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 50.1 เนื่องจากฐานที่ต่ำในปี 2559 จากปัญหาภัยแล้ง
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 อยู่ที่ระดับ 4,737 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.2
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในระบบของ กฟผ. ที่รวมในส่วนของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทพลังงานหมุนเวียนทั้งสัญญา Firm และ Non-Firm และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 อยู่ที่ระดับ 3,873 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 เนื่องจากมีโรงไฟฟ้า SPP และ VSPP เข้าระบบเพิ่มขึ้น

### การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง

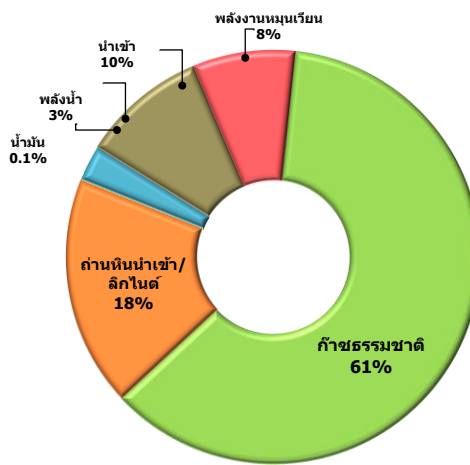
ชนิดเชื้อเพลิง	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.			
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ก๊าซธรรมชาติ	120,314	128,525	126,150	30,629	29,740	-2.9	61
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	37,572	34,582	37,107	9,120	8,706	-4.5	18
น้ำมัน	1,669	923	491	145	37	-74.1	0.1
พลังน้ำ	5,164	3,761	3,543	891	1,338	50.1	3
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	12,260	14,414	19,825	3,583	4,737	32.2	10
พลังงานหมุนเวียน	9,046	9,985	12,450	3,323	3,873	16.5	8
รวม	186,024	192,189	199,567	47,692	48,432	1.6	100

สัดส่วนกำลังผลิตในระบบไฟฟ้า  
ณ เดือน มี.ค. 2560



รวมทั้งสิ้น 41,393 เมกะวัตต์

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าแยกขาย  
ชนิดเชื้อเพลิง ม.ค.-มี.ค. 2560



รวมทั้งสิ้น 48,432 กิกะวัตต์ชั่วโมง

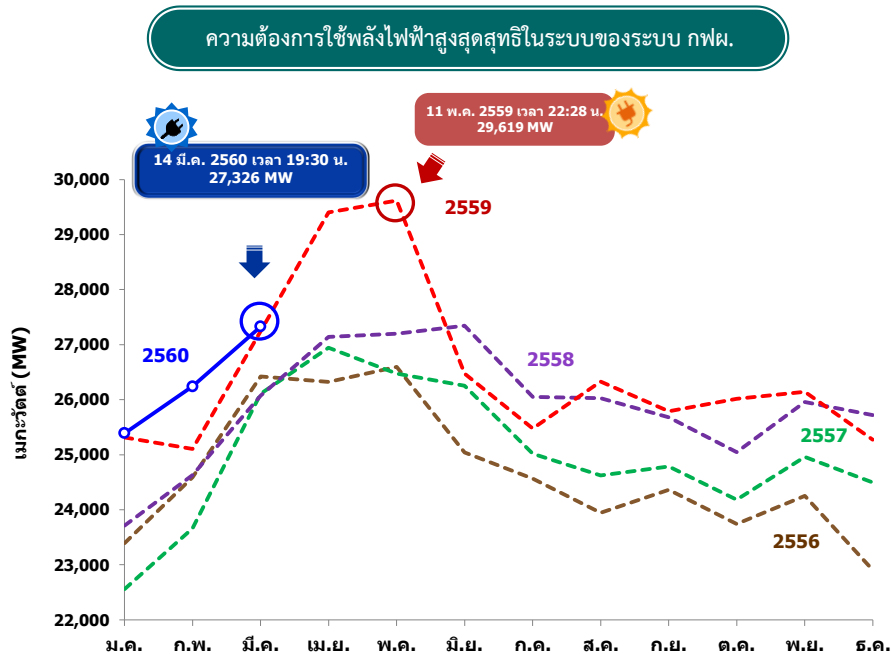
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2560 เกิดเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2560 เวลา 14:44 น. อยู่ที่ระดับ 28,596 เมกะวัตต์ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของระบบ กฟผ. เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2560 เวลา 19:30 น. อยู่ที่ระดับ 27,326 เมกะวัตต์

### ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด ในระบบของ กฟผ.* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2554	23,900	75.9
2555	26,121	75.5
2556	26,598	74.4
2557	26,942	75.1
2558	27,346	76.5
2559	29,619	72.6
2560 (ม.ค.-มี.ค.)	27,326	76.8

\* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)





**การใช้ไฟฟ้า** รวมทั้งสิ้น 44,163 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจในไตรมาสแรกของปี 2560 ขยายตัวร้อยละ 3.3 ภาคเกษตรกรรมมีอัตราความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสูงสุดถึงร้อยละ 86.76 เนื่องจากผลผลิตและราคาสินค้าเกษตรปรับตัวสูงขึ้น **ภาคอุตสาหกรรม** ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มอุตสาหกรรมสำคัญเกือบทุกชนิด ยกเว้นอุตสาหกรรมสิ่งทอ อุตสาหกรรมซีเมนต์ อุตสาหกรรมการผลิตน้ำแข็ง ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.5 6.9 และ 0.4 ตามลำดับ สำหรับ **ภาคครัวเรือน** สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 เนื่องจากสภาพอากาศ ที่ร้อนอบอ้าวทำให้มีความต้องการใช้เครื่องใช้ไฟฟ้าเพื่อทำความเย็นเพิ่มขึ้น ด้าน **ภาคธุรกิจ** สัดส่วนร้อยละ 24 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ และการขยายตัวของภาคบริการและการท่องเที่ยว นอกจากนี้ **ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร** ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ร้อยละ 8.5 **ไฟไม่คิดมูลค่า** ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 และ**สาขาเศรษฐกิจอื่นๆ** ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 โดยมีรายละเอียดดังนี้

## การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.			
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	38,993	41,286	43,932	9,812	10,065	2.6	23
ธุรกิจ	40,026	42,466	44,639	10,530	10,675	1.4	24
อุตสาหกรรม	82,624	83,984	86,878	21,162	21,485	1.5	49
ส่วนราชการและองค์กร ที่ไม่แสวงหากำไร	152	179	201	45	49	8.5	0.1
เกษตรกรรม	414	387	267	80	149	86.8	0.3
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,582	2,743	2,963	727	770	5.9	2
อื่นๆ	3,893	3,789	3,967	928	972	4.7	2
รวม	168,685	174,833	182,847	43,284	44,163	2.0	100

**การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง** อยู่ที่ระดับ 12,295 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภท ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.84

**การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค** อยู่ที่ระดับ 31,490 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท

**การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม** กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ตามการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจ โดยกลุ่มอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ *อุตสาหกรรมอาหาร* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากการผลิตเพื่อรองรับการบริโภคที่เพิ่มขึ้นทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารที่มีการผลิตเพิ่มขึ้น ได้แก่ กลุ่มแปรรูปปศุสัตว์ อาหารสัตว์ ผักผลไม้ ผลิตภัณฑ์นม และน้ำตาล เป็นต้น *อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 เกิดจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาเหล็กในตลาดโลก *อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.6 *อุตสาหกรรมพลาสติก* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 จากการขยายตัวของการผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกเพื่อส่งออกตามคำสั่งซื้อในปริมาณมากจากต่างประเทศ รวมทั้งสินค้าในกลุ่มผลิตภัณฑ์ถุงพลาสติก พลาสติกแผ่น เครื่องใช้และกระสอบพลาสติก *อุตสาหกรรมยานยนต์* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เกิดจากการปรับเพิ่มขึ้นของการผลิตรถจักรยานยนต์เพื่อรองรับตลาดในประเทศและตลาดส่งออก โดยตลาดส่งออกสำคัญของจักรยานยนต์ ได้แก่ สหรัฐอเมริกา และเนเธอร์แลนด์ *อุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 *อุตสาหกรรมยางและผลิตภัณฑ์ยาง* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 จากการผลิตยางในรถยนต์และรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการผลิตถุงมือยางและถุงมือตรวจที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการของตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการส่งออกยางพาราและผลิตภัณฑ์ยางที่ขยายตัวจากราคายางที่ปรับสูงขึ้นและความต้องการซื้อจากประเทศจีนที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ *อุตสาหกรรมสิ่งทอ* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.6 จากคำสั่งซื้อกลุ่มสิ่งทอที่ชะลอตัวตามความต้องการของตลาดในประเทศ ประกอบกับคำสั่งซื้อในตลาดคู่ค้าหลักยังไม่ฟื้นตัวชัดเจน *อุตสาหกรรมซีเมนต์* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.9 จากการผลิตปูนซีเมนต์ชะลอตัวลงตามภาคก่อสร้างในประเทศที่ยังขยายตัวไม่มากนัก ประกอบกับการปรับลดคำสั่งซื้อปูนซีเมนต์ของประเทศเมียนมาซึ่งเป็นตลาดส่งออกที่สำคัญของไทย เนื่องจากมีผู้ประกอบการไทยไปลงทุนผลิตปูนซีเมนต์ในประเทศเมียนมา รายละเอียดแสดงดังนี้

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.		
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)
1. อาหาร	10,281	10,446	10,873	2,708	2,741	1.2
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	7,252	6,647	7,176	1,694	1,900	12.2
3. สิ่งทอ	6,036	5,907	5,828	1,459	1,394	-4.5
4. อีเล็กทรอนิกส์	6,960	6,952	7,034	1,664	1,741	4.6
5. พลาสติก	4,539	4,667	4,880	1,215	1,225	0.9
6. ยานยนต์	5,125	5,479	5,706	1,418	1,439	1.5
7. ซีเมนต์	4,137	4,402	4,277	1,157	1,077	-6.9
8. เคมีภัณฑ์	2,098	2,162	2,281	557	581	4.2
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	3,059	3,166	3,469	845	921	9.0
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,705	2,866	2,989	678	675	-0.4

**การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ** กลุ่มธุรกิจที่สำคัญมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นธุรกิจโรงแรม อสังหาริมทรัพย์ และสถาบันการเงิน โดย *ธุรกิจห้างสรรพสินค้า* *ธุรกิจขายปลีก* และ *ธุรกิจขายส่ง* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 1.5 และ 5.5 ตามลำดับ จากการบริโภคภาคเอกชนที่ได้รับปัจจัยสนับสนุนจากกำลังซื้อที่เพิ่มขึ้นตามรายได้เกษตรกรที่ปรับตัวสูงขึ้นทำให้เกิดการใช้จ่ายใช้สอยเพิ่มขึ้น รวมถึงการเพิ่มขึ้นของนักท่องเที่ยวต่างชาติ *ธุรกิจอพาร์ทเมนต์และเกสเฮ้าส์* และ *ภัตตาคารและไนต์คลับ* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 และ 2.5 ตามลำดับ จากการขยายตัวของภาคบริการและการท่องเที่ยว และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวสูงขึ้นต่อเนื่องทุกกลุ่มภูมิภาค ทั้ง *ภาคอสังหาริมทรัพย์* และ *สถาบันการเงิน* มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.3 *ภาคก่อสร้าง* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 จากการฟื้นตัวของธุรกิจก่อสร้างที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น โดยธุรกิจก่อสร้างขยายตัวจากการก่อสร้างภาครัฐและการก่อสร้างที่อยู่อาศัย ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าของธุรกิจโรงแรม ลดลงร้อยละ 3.7 คาดว่านักท่องเที่ยวส่วนใหญ่นิยมใช้ที่พักประเภทเกสเฮ้าส์ และ โฮสเทล (Hostel) เพิ่มขึ้น โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2557	2558	2559	ม.ค.-มี.ค.		
				2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,743	4,890	5,086	1,206	1,233	2.2
2. โรงแรม	3,797	3,990	4,210	1,056	1,017	-3.7
3. อพาร์ทเมนต์และเกสเฮ้าส์	3,687	4,094	4,458	1,030	1,079	4.7
4. ขายปลีก	3,317	3,550	3,761	879	892	1.5
5. อสังหาริมทรัพย์	2,881	2,945	2,979	717	708	-1.3
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,388	2,522	2,653	604	610	1.0
7. ขายส่ง	2,411	2,606	2,819	661	698	5.5
8. สถาบันการเงิน	924	934	941	226	223	-1.3
9. ก่อสร้าง	688	752	730	180	185	2.5
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	893	940	982	233	239	2.5

ค่าเอฟที ช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2560 อยู่ที่อัตรา -37.29 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 4.0 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อเปรียบเทียบกับค่าเอฟทีที่ปรับตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ปี 2558 เนื่องจากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่ปรับตัวลดลง

### ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย : สตางค์/หน่วย

เดือนที่เรียกเก็บ	Ft ข่ายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค. - เม.ย. 2558	58.96	-10.04
พ.ค. - ส.ค. 2558	49.61	-9.35
ก.ย. - ต.ค. 2558	46.38	-3.23
พ.ย. - ธ.ค. 2558	-3.23	-49.61
ม.ค. - เม.ย. 2559	-4.80	-1.57
พ.ค. - ส.ค. 2559	-33.29	-28.49
ก.ย. - ธ.ค. 2559	-33.29	0.00
ม.ค. - เม.ย. 2560	-37.29	-4.00

## 10. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร จากน้ำมันสำเร็จรูป ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2560 รวมทั้งสิ้น 57,376 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2560 อยู่ที่ระดับ 40,304 ล้านบาท

### ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต และภาษีศุลกากร	ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	รายรับ (รายจ่าย) กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง
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	147,209	42,617	26,757
2559	188,639	41,180	-1,437
<b>2560 (ม.ค.-มี.ค.)</b>	<b>57,376</b>	<b>40,304</b>	<b>-876</b>
มกราคม	19,240	40,718	-462
กุมภาพันธ์	18,007	40,423	-295
มีนาคม	20,129	40,304	-119

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -

ข้อมูล ณ วันที่ 2 มิถุนายน 2560