

สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2559



โดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสแรกปี 2559 ขยายตัวร้อยละ 3.2 ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า โดยการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของเอกชน การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของรัฐบาล ตลอดจนการลงทุนรวมขยายตัวดีขึ้น ด้านภาคการก่อสร้างยังคงขยายตัว โดยเป็นการขยายตัวที่ชะลอลงจากการเบิกจ่ายงบลงทุนภาครัฐที่ชะลอจากไตรมาสก่อนหน้า การผลิตนอกภาคการเกษตรขยายตัว โดยเฉพาะภาคบริการที่ขยายตัวสูงตามรายได้จากนักท่องเที่ยวที่ปรับตัวสูงขึ้นในทุกภูมิภาค เช่นเดียวกับ สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม (สศอ.) รายงานดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ไตรมาสแรกปี 2559 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ผ่านมา แต่ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนเล็กน้อย โดยอุตสาหกรรมที่ส่งผลให้ดัชนีเพิ่มขึ้น อาทิ อุตสาหกรรมส่วนประกอบและอุปกรณ์ประกอบสำหรับยานยนต์ เครื่องปรับอากาศ ผลิตภัณฑ์จากคอนกรีตและซีเมนต์ เป็นต้น ปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2559 ดังนี้

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2559 อยู่ที่ระดับ 2,150 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.3 โดยเป็นการใช้เพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 42 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.3 เนื่องจากแหล่งก๊าซธรรมชาติของเมียนมาร์หยุดจ่ายก๊าซเพื่อซ่อมบำรุงอุปกรณ์ ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติในระบบลดลง ขณะที่การใช้น้ำมันซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 38 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 จากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำ ทำให้มีความต้องการใช้มากขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.6 จากไฟฟ้านำเข้าที่เพิ่มขึ้น ด้านการใช้ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 และร้อยละ 2.5 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) อยู่ที่ระดับ 1,043 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตพลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ ที่มีการผลิตลดลงร้อยละ 2.4 จากการที่แหล่งก๊าซธรรมชาติสำคัญในอ่าวไทยมีการผลิตลดลง อาทิ แหล่งเจดีเอ แหล่งไพลิน และแหล่งเอราวัณ ส่วนการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 0.9 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนช่วงต้นปีเหลือน้อยจากภาวะภัยแล้ง ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 เนื่องจากแหล่งน้ำมันดิบขนาดใหญ่ยังคงมีการผลิตเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีแหล่งน้ำมันดิบเข้าใหม่ 2 แหล่ง ได้แก่ แหล่งบ่อรังที่เริ่มผลิตในเดือนกุมภาพันธ์ และแหล่งสุรินทร์ที่เริ่มผลิตในเดือนมีนาคม เช่นเดียวกับการผลิตคอนเดนเสท และลิกไนต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 และร้อยละ 0.9 ตามลำดับ

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) อยู่ที่ระดับ 1,279 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้า ถ่านหิน และการนำเข้าไฟฟ้า ซึ่งมีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และร้อยละ 61.8 ตามลำดับ เนื่องจาก โรงไฟฟ้าหงสา หน่วยที่ 3 ของ สปป.ลาว เริ่มจ่ายไฟเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในเดือนมีนาคม 2559 ขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ลดลงร้อยละ 6.4 เป็นผลจากแหล่งก๊าซธรรมชาติของเมียนมาร์ ทั้งแหล่งยาดานาหยุดจ่ายก๊าซระหว่างวันที่ 25-28 กุมภาพันธ์ 2559 เพื่อเชื่อมต่อแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติบัตตัมยาร์ ซึ่งเป็นหลุมผลิตก๊าซธรรมชาติใหม่ของแหล่งยาดานา และแหล่งซอติกาหยุดจ่ายก๊าซระหว่างวันที่ 19-28 มีนาคม เพื่อบำรุงอุปกรณ์ ขณะเดียวกันการนำเข้าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.4 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิ ลดลงร้อยละ 68.7 ทั้งนี้ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2559 ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ที่ระดับร้อยละ 59 ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 58

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

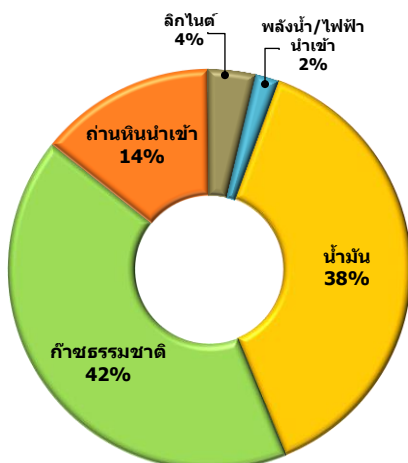
	2558	ม.ค.-มี.ค.		
		2558	2559	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,080	2,102	2,150	2.3
การผลิต	1,016	1,032	1,043	1.1
การนำเข้า (สุทธิ)	1,251	1,226	1,279	4.3
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-162	-197	-230	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	349	352	402	14.2
การนำเข้า/การใช้ (%)	60	58	59	

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

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และแวนพา ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

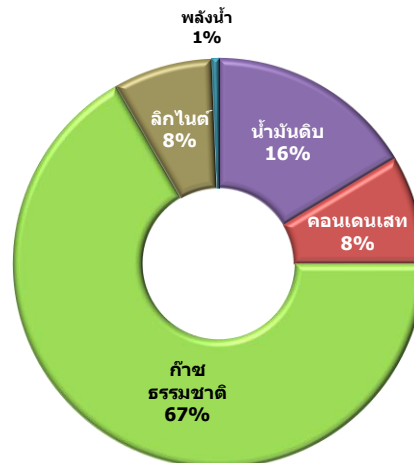
สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

ม.ค.-มี.ค. 2559



สัดส่วนการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

ม.ค.-มี.ค. 2559



3. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) อยู่ที่ระดับ 1,498 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 และการใช้ไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 20 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 เช่นเดียวกับถ่านหินนำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 2.3 และร้อยละ 12.4 ตามลำดับ

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.	
				2558	2559
ปริมาณการใช้	1,324	1,364	1,419	1,430	1,498
น้ำมันสำเร็จรูป	723	727	763	775	819
ไฟฟ้า	284	292	302	283	301
ถ่านหินนำเข้า	127	154	172	187	197
ลิกไนต์	17	13	6	6	6
ก๊าซธรรมชาติ	174	178	176	179	175
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	1.3	3.0	4.0	6.4	4.7
น้ำมันสำเร็จรูป	2.7	0.5	5.0	3.0	5.7
ไฟฟ้า	1.6	2.8	3.3	3.4	6.2
ถ่านหินนำเข้า	-9.4	21.9	11.2	46.4	5.6
ลิกไนต์	10.5	-23.6	-54.4	-57.6	-12.4
ก๊าซธรรมชาติ	2.8	2.5	-1.0	2.3	-2.3

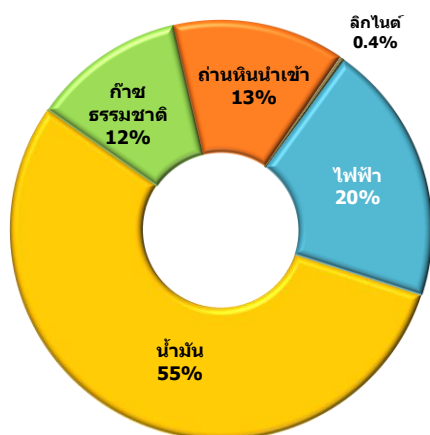
มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ระดับ 163 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 26.0 ตามการลดลงของราคานำเข้าพลังงาน โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ลดลงร้อยละ 31.4 และร้อยละ 43.8 ตามลำดับ จากปริมาณการนำเข้าที่ลดลง ประกอบกับราคาน้ำมันดิบและราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกที่ยังคงปรับตัวลดลง รวมทั้งมูลค่าการนำเข้าถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่แม้จะมีปริมาณการนำเข้าเพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากราคาในตลาดโลกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำ ทำให้มูลค่าการนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 4.8 และมูลค่าการนำเข้า LNG ลดลงร้อยละ 24.8 ขณะที่มูลค่าการนำเข้าไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ร้อยละ 81.4 ตามการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว ที่เพิ่มขึ้น และมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ทำให้ต้องมีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพื่อใช้ในประเทศเพิ่มขึ้น

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

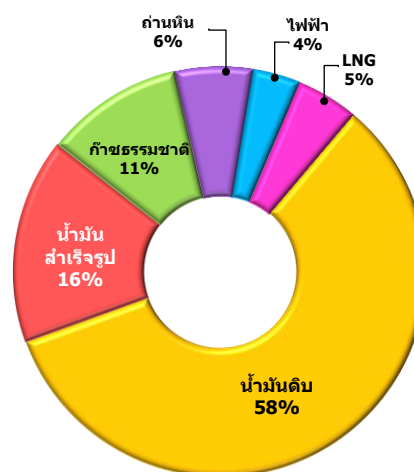
หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	2558	ม.ค.-มี.ค.		2559 (ม.ค.-มี.ค.)	
		2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	594	139	95	-31.4	58
น้ำมันสำเร็จรูป	98	26	26	1.9	16
ก๊าซธรรมชาติ	107	31	18	-43.8	11
ถ่านหิน	45	10	10	-4.8	6
ไฟฟ้า	23	3	6	81.4	4
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	44	10	8	-24.8	5
รวม	912	220	163	-26.0	100

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์
ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มี.ค. 2559



สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน
ม.ค.-มี.ค. 2559



4. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

▪ การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท มีปริมาณ 270 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6

การผลิตน้ำมันดิบ อยู่ที่ระดับ 171 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 เนื่องจากแหล่งน้ำมันดิบขนาดใหญ่ยังคงมีการผลิตเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีแหล่งน้ำมันดิบเข้าใหม่ 2 แหล่ง ได้แก่ แหล่งบ่อรังที่เริ่มผลิตในเดือนกุมภาพันธ์ และแหล่งสุรินทร์ที่เริ่มผลิตในเดือนมีนาคม

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 98 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งผลิตคอนเดนเสทสำคัญ อาทิ แหล่งอาทิตย์ แหล่งไพลิน และแหล่งเอราวัณ

▪ **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ** การนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 844 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ขณะที่การนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ลดลง ด้านการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ในช่วงเดือนกันยายน 2557 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2558 ไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตามนโยบายรัฐบาลที่ขอให้บริษัทผู้ผลิตปิโตรเลียมลดปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นการชั่วคราว โดยกลับมา มีการส่งออกน้ำมันดิบอีกครั้งจากแหล่งวาสนา ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2558 และแหล่งสงขลา ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2559 เนื่องจากน้ำมันจากแหล่งดังกล่าวมีส่วนผสมของโลหะหนักในสัดส่วนสูง ทำให้โรงกลั่นน้ำมันในประเทศไม่สามารถกลั่นได้ตามกระบวนการปกติ

การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

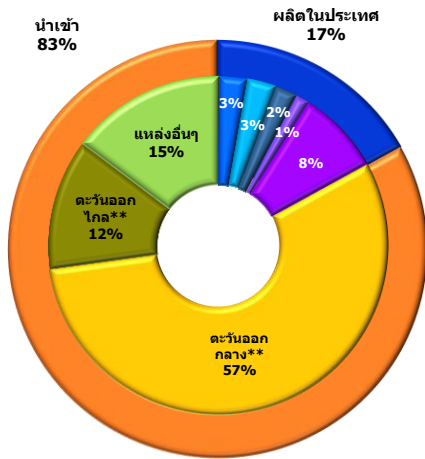
หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2556	149	91	241	868	1,109	25	1,078
2557	139	94	233	805	1,038	7	1,029
2558	152	96	248	875	1,123	1	1,132
2559 (ม.ค.-มี.ค.)	171	98	270	844	1,113	21	1,102
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2557	-7.3	3.5	-3.2	-7.3	-6.4	-73.1	-4.6
2558	10.0	1.4	6.5	8.8	8.3	-88.2	10.1
2559 (ม.ค.-มี.ค.)	20.8	1.3	11.6	0.2	1.9	-	-1.7

▪ **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,252 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 อาร์พีจีจี (RPCG) หรือชื่อเดิม ระยองเพียวริฟายเออร์ มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน และโรงกลั่นน้ำมันฝาง (FANG) มีกำลังการกลั่น 2.5 พันบาร์เรลต่อวัน

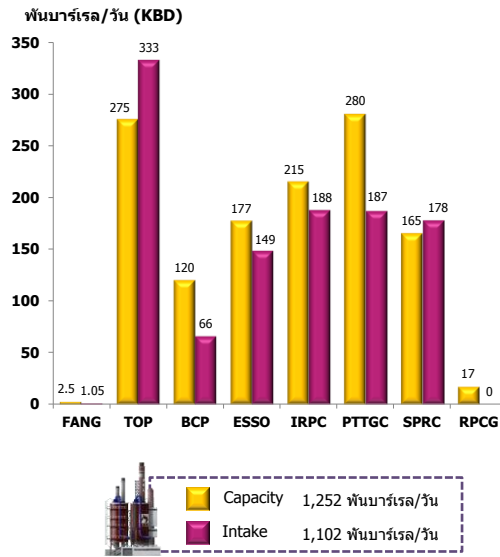
▪ **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** อยู่ที่ระดับ 1,102 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ลดลงร้อยละ 1.7 เนื่องจากมีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทั้งโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ หยุดซ่อมบำรุงในเดือนมกราคม และหยุดฉุกเฉินช่วงวันที่ 3 มีนาคม – 4 เมษายน โรงกลั่นเอสโซ่ หยุดช่วงวันที่ 22-29 มกราคม โรงกลั่นบางจากหน่วยที่ 2, 3 และ 4 หยุดช่วงเดือนกุมภาพันธ์ – มีนาคม และโรงกลั่นพีทีที โกลบอล เคมิคอล หยุดฉุกเฉินช่วงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ – 2 มีนาคม

สัดส่วนการจัดหาน้ำมันดิบ
ม.ค.-มี.ค. 2559



Big Oil Project* สิริกิติ์ เบนจุมมาต
สงขลา แหล่งผลิตอื่นๆในประเทศ

การใช้กำลังการผลิตของประเทศ
ม.ค.-มี.ค. 2559



Capacity 1,252 พินมารเรล/วัน
Intake 1,102 พินมารเรล/วัน

* BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล (เดิม) ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาหมึก กะพง สุราษฏร์ และยะลา
** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ
ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

5. ก๊าซธรรมชาติ

■ **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,019 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.3 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 77 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 23

การผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,872 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.3 จากการผลิตที่ลดลงของแหล่งก๊าซธรรมชาติที่สำคัญ อาทิ แหล่งเจดีเอ แหล่งไพลิน แหล่งเอราวิน แหล่งพูนานและจักรวาล เป็นต้น

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว อยู่ที่ระดับ 1,147 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.3 โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาร์ที่หยุดซ่อมบำรุงแหล่งยาดานา และแหล่งซอติกา ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนมีนาคม ตามลำดับ ขณะที่การนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อชดเชยปริมาณก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ขาดหายไป

■ **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,604 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.1 โดยเป็นการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติเกือบทุกสาขา ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการใช้ก๊าซธรรมชาติทั้งหมด ลดลงร้อยละ 1.6 อยู่ที่ระดับ 2,762 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เนื่องจากโรงไฟฟ้าฝั่งตะวันตก ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราษฏร์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมราษฏร์ เปลี่ยนไปใช้เชื้อเพลิงอื่นในการผลิตไฟฟ้าแทนช่วงที่เมียนมาร์หยุดจ่ายก๊าซ ขณะเดียวกันการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) สัดส่วนร้อยละ 19 การใช้ลดลงร้อยละ 9.2 และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) สัดส่วนร้อยละ 6 การใช้ลดลงร้อยละ 6.3 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศที่ลดลงตั้งแต่ช่วงปลายปี 2557 ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน NGV ขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม สัดส่วนร้อยละ 15 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

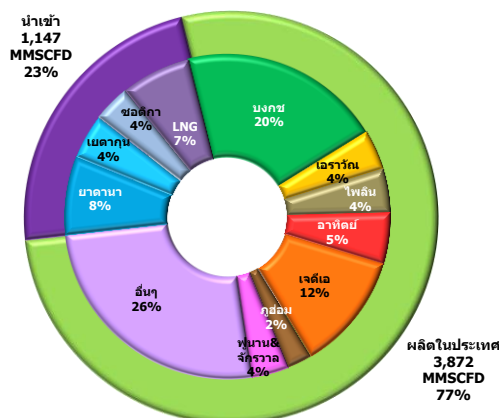
หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.		
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,695	2,740	2,859	2,839	2,762	-1.6
อุตสาหกรรม	635	653	651	663	664	1.3
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	930	960	950	985	884	-9.2
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	307	317	304	317	294	-6.3
การใช้	4,568	4,669	4,764	4,803	4,604	-3.1

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

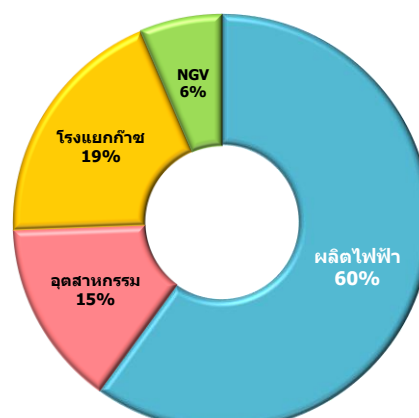
สัดส่วนการจัดการก๊าซธรรมชาติ

ม.ค.-มี.ค. 2559



สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

ม.ค.-มี.ค. 2559



6. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 18,055 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 10.9 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 16,739 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 7 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศ จำนวน 1,315 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.		
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)
การผลิต	18,765	19,442	18,734	20,254	18,055	-10.9
การส่งออก	5,541	6,861	2,088	3,657	1,315	-64.0
การใช้ภายในประเทศ	13,224	12,581	16,646	16,597	16,739	0.9

7. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 1,072 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นในส่วนของการผลิตน้ำมันดีเซล และน้ำมันเครื่องบิน ซึ่งผลผลิตลดลงร้อยละ 4.6 และร้อยละ 2.7 ตามลำดับ ขณะที่การผลิตน้ำมันเบนซิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 จาก การเพิ่มการผลิตน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการผลิตน้ำมันก๊าด น้ำมันเตา และ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 55.4 ร้อยละ 4.9 และร้อยละ 0.2 ตามลำดับ

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 940 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของ การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภทตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจาก ราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำตามราคาตลาดโลก โดยการใช้น้ำมันเบนซิน และน้ำมัน ดีเซล ซึ่งเป็นกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปสำคัญ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 และร้อยละ 5.9 ตามลำดับ เนื่องจากปัจจัยด้านราคาที่อยู่ในระดับต่ำดังกล่าว ประกอบกับ ช่วงต้นปีเป็นฤดูกาลเก็บเกี่ยวผลผลิตทางการเกษตร และมีการเดินทางท่องเที่ยวช่วงวันหยุดยาวและเทศกาล ตรุษจีน ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลเพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งการใช้น้ำมันเตา ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.0 ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยวที่ส่งผลให้จำนวน นักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มมีแนวโน้มดีขึ้น ขณะที่การใช้ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ลดลงร้อยละ 11.0 จากการลดลงของภาคปิโตรเคมีและภาคขนส่ง

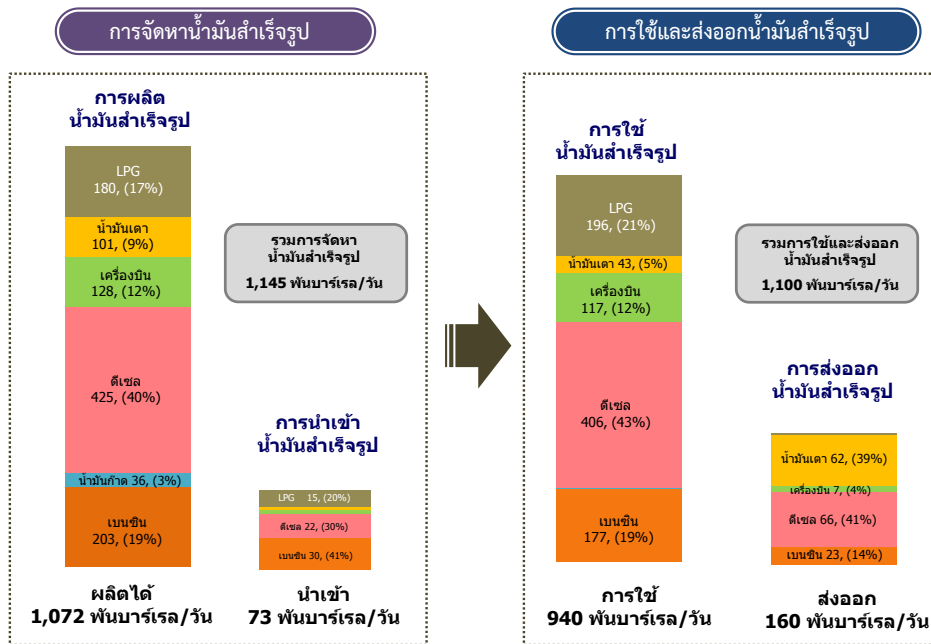
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 73 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 เพื่อรองรับความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งทดแทนในส่วนที่โรงกลั่นน้ำมัน ในประเทศหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ลดลงร้อยละ 16.5 อยู่ที่ระดับ 160 พัน บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2559 (ม.ค.-มี.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	177	203	30	23	12.2	15.1	126.2	19.2
เบนซิน	8	11	-	2	-2.8	22.3	-	-4.1
แก๊สโซฮอล์ 91	70	93	-	21	3.7	8.7	-	27.7
แก๊สโซฮอล์ 95	99	99	-	0.01	20.8	21.0	-	-95.7
เบนซินพื้นฐาน	-	-	30	-	-	-	126.2	-
ดีเซล	406	425	22	66	5.9	-4.6	593.5	-18.6
น้ำมันก๊าด	0.2	36	-	0.3	7.2	55.4	-	27.5
น้ำมันเครื่องบิน	117	128	3	7	6.2	-2.7	6,200.3	-75.5
น้ำมันเตา	43	101	3	62	30.0	4.9	-45.2	1.8
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	196	180	15	1.8	-10.0	0.2	-66.4	87.1
รวม	940	1,072	73	160	4.1	2.0	11.0	-16.5

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-มี.ค. 2559



■ น้ำมันเบนซิน

การผลิตน้ำมันกลุ่มเบนซิน อยู่ที่ระดับ 203 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 โดยเบนซินผลิตได้ 11 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3 แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 93 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 99 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.0

การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน อยู่ที่ระดับ 177 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 ซึ่งขยายตัวในระดับสูงเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำตามราคาตลาดโลก และปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มขึ้นจากมาตรการรถยนต์คันแรก ประกอบกับการปรับโครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันมาใช้ น้ำมันเบนซินมากขึ้น เนื่องจากมีจำนวนสถานีบริการที่ครอบคลุมทั่วประเทศมากกว่า ทั้งนี้ การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซินเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภท ยกเว้นเบนซิน ที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.8 โดยการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 มีปริมาณ 70 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 มีปริมาณ 99 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 จากมาตรการจูงใจด้านราคา และจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดย ณ เดือนมีนาคม 2559 มีสถานีบริการแก๊สโซฮอล์ 95(E20) รวมทั้งสิ้น 3,075 แห่ง เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 18 แห่ง และสถานีบริการแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 841 แห่ง เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 19 แห่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันกลุ่มเบนซิน การนำเข้าน้ำมันเบนซินอยู่ที่ระดับ 30 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 126.2 เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทำให้กลุ่มน้ำมันเบนซินที่ผลิตเข้าระบบลดลง ประกอบกับความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะในกลุ่มแก๊สโซฮอล์ ส่งผลให้ต้องนำเข้าเบนซินพื้นฐานสำหรับนำมาผสมกับเอทานอลเพื่อผลิตเป็นแก๊สโซฮอล์เพิ่มสูงขึ้น ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 23 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 19.2

■ น้ำมันดีเซล

การผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 425 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.6

การใช้น้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 406 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลภายในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำตามราคาตลาดโลก ประกอบกับช่วงต้นปีเป็นฤดูกาลเก็บเกี่ยว

พีชผลทางการเกษตร ทำให้มีความต้องการใช้น้ำมันดีเซลในการขนส่งผลผลิตทางการเกษตรเพิ่มขึ้นตามรอบฤดูกาล

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล นำเข้าน้ำมันดีเซลอยู่ที่ระดับ 22 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงกว่า 5 เท่าตัว เมื่อเทียบกับฐานการนำเข้าของปีก่อนหน้าที่อยู่ในระดับต่ำ ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 18.6 เป็นผลจากปัจจัยความต้องการใช้ภายในประเทศอยู่ในระดับสูง

■ น้ำมันเตา

การผลิตน้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 101 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9

การใช้น้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.0 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงภาคอุตสาหกรรม ที่ระดับ 41 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 2 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา การนำเข้าน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 45.2 ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 62 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

■ น้ำมันเครื่องบิน

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 128 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.7

การใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 117 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยว ซึ่งส่งผลให้จำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มมีแนวโน้มดีขึ้น

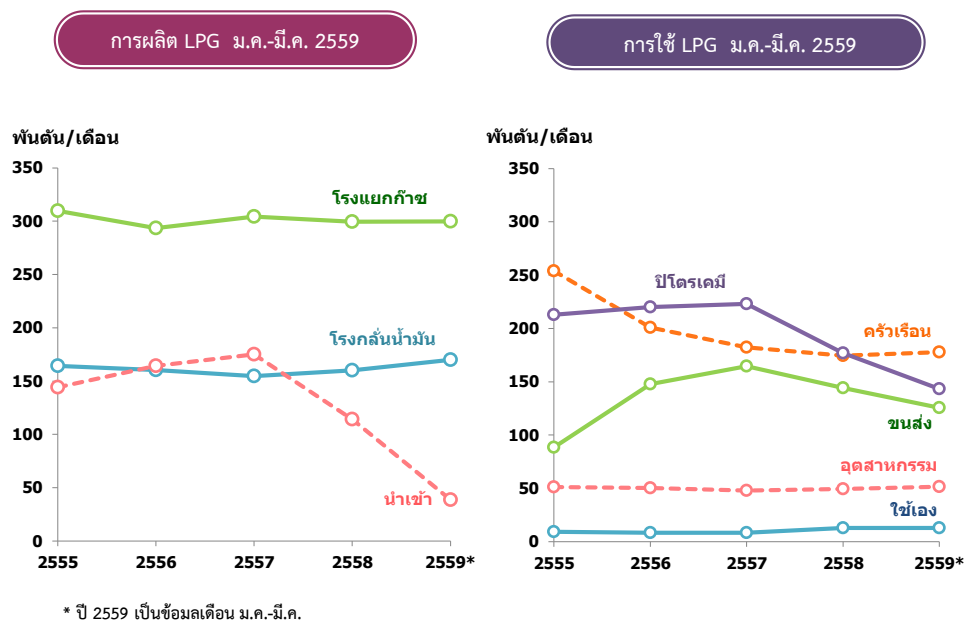
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวันเพิ่มสูงขึ้นอย่างมากตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับฐานการนำเข้าของปีก่อนหน้าที่อยู่ในระดับต่ำ ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 75.5

■ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)

การผลิต LPG อยู่ที่ระดับ 1,410 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 โดยการผลิต LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ระดับ 900 พันตัน ลดลงร้อยละ 1.4 และการผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 510 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3

การใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 1,532 พันตัน ลดลงร้อยละ 10.0 โดยเป็นการลดลงของภาคขนส่ง และภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี จากมาตรการปรับโครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทำให้ภาพรวมการใช้ LPG ปรับสู่สมดุลมากขึ้น โดยการใช้ LPG ใน *ภาคขนส่ง* ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 15.5 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูกลงทดแทน ขณะเดียวกันการใช้ในภาคปิโตรเคมี ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29 มีการใช้ลดลงร้อยละ 20.1 เนื่องจากกลุ่มอุตสาหกรรมดังกล่าวเปลี่ยนไปใช้แฉฟทาเป็นวัตถุดิบในการผลิตปิโตรเคมีแทน LPG ซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกตกต่ำ ขณะที่การใช้ใน *ภาคครัวเรือน* ซึ่งเป็นภาคเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้สูงสุตร้อยละ 34 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นครั้งแรกนับตั้งแต่มีการปรับโครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนการจัดหา ส่วนการใช้ใน *ภาคอุตสาหกรรม* สัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และ *การใช้เอง* สัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีก LPG ตามต้นทุนราคาตลาดโลกที่ลดลง และปรับอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ทำให้ราคา LPG ขายปลีกเดือนกุมภาพันธ์ลดลงจากเดือนก่อนหน้า 2.00 บาทต่อกิโลกรัม มาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกิโลกรัม และให้ยกเลิกการชดเชยค่าขนส่ง LPG ไปยังคลังภูมิภาค เพื่อความเป็นธรรมกับผู้ค้ารายอื่น ตลอดจนรองรับเสรีธุรกิจ LPG ทำให้ราคาขายปลีกแต่ละพื้นที่ลดลงในอัตราที่แตกต่างกัน



การนำเข้าและส่งออก LPG การนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพน และบิวเทน อยู่ที่ 116 พันตัน ลดลงร้อยละ 66.4 เนื่องจากการผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น ประกอบกับความต้องการใช้ที่ลดลง ส่งผลให้ความต้องการนำเข้าลดลงอย่างมาก ด้านการส่งออก LPG อยู่ที่ 14 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 87.1

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.		
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)
การจัดหา	7,419	7,605	6,882	1,751	1,526	-12.9
- การผลิต	5,447	5,506	5,513	1,407	1,410	0.2
โรงแยกก๊าซ	3,524	3,651	3,593	913	900	-1.4
โรงกลั่นน้ำมัน	1,923	1,855	1,920	494	510	3.3
- การนำเข้า	1,972	2,099	1,370	344	116	-66.4
ความต้องการ	7,531	7,525	6,731	1,709	1,546	-9.5
- การใช้	7,525	7,515	6,695	1,702	1,532	-10.0
ครัวเรือน	2,409	2,188	2,094	532	533	0.2
อุตสาหกรรม	602	577	594	151	155	2.6
รถยนต์	1,775	1,974	1,731	445	376	-15.5
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,641	2,675	2,124	538	430	-20.1
ใช้เอง	98	102	153	36	39	7.7
- การส่งออก	6	10	36	7	14	87.1

■ **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 6,592 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซิน และดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29 และร้อยละ 54 ตามลำดับ ขณะที่การใช้ LPG ลดลงร้อยละ 15.5 และการใช้ NGV ลดลงร้อยละ 7.4 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลภายในประเทศที่ปรับลดลงมาอยู่ในระดับต่ำตามราคาน้ำมันตลาดโลก ประกอบกับนโยบายการปรับโครงสร้างราคา LPG และ NGV ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทำให้ผู้ใช้รถยนต์ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน รายละเอียดดังนี้

การใช้ NGV อยู่ที่ระดับ 650 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.4 ทั้งนี้ กบง. มีมติลอยตัวราคา NGV แบบมีเงื่อนไขตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม 2559 โดยจะดูแลราคาขายปลีก NGV ในประเทศที่ระดับ 13.50 บาทต่อกิโลกรัมไปจนถึงเดือนมิถุนายน จากนั้นจะลอยตัวตามราคาต้นทุนที่แท้จริงตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม โดยจะประกาศราคาทุกวันทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2559 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 473,649 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 13.5 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 3.2 มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 501 สถานี เท่ากับเดือนก่อนหน้า

การใช้ LPG ในรถยนต์ อยู่ที่ระดับ 439 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 15.5 ทั้งนี้แม้ราคา LPG ภาคขนส่งจะลดลง 2.00 บาทต่อกิโลกรัม มาอยู่ที่ 20.29 บาท ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2559 แต่การใช้ LPG ยังมีแนวโน้มลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์หันไปใช้น้ำมันที่มีราคาต่ำและมีสถานีบริการที่ครอบคลุมทั่วประเทศมากกว่าแทน โดย ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2559 มีจำนวนรถยนต์ติดตั้งเครื่องยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 1,241,911 คัน ลดลงจากเดือนก่อนหน้าร้อยละ 0.3

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.			
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
เบนซิน	6,106	6,338	7,177	1,705	1,913	12.2	29
ดีเซล	12,748	12,891	13,398	3,384	3,590	6.1	54
LPG	2,071	2,304	2,020	519	439	-15.5	7
NGV	2,753	2,839	2,725	702	650	-7.4	10
รวม	23,678	24,371	25,319	6,309	6,592	4.5	100

8. ถ่านหิน/ลิกไนต์

■ **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ปริมาณการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 4,251 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4

การผลิตลิกไนต์ มีปริมาณ 997 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 โดยร้อยละ 94 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 941 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 6 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 56 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน มีปริมาณ 3,254 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7

- การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,796 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7

การใช้ลิกไนต์ อยู่ที่ระดับ 1,015 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 โดยร้อยละ 93 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ ในกระบวนการผลิตปูน และอุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ทั้งนี้การใช้ลิกไนต์ในอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 11.4 สาเหตุส่วนหนึ่งน่าจะมาจากการใช้ถ่านหินนำเข้าที่มีราคาปรับลดลงทดแทน

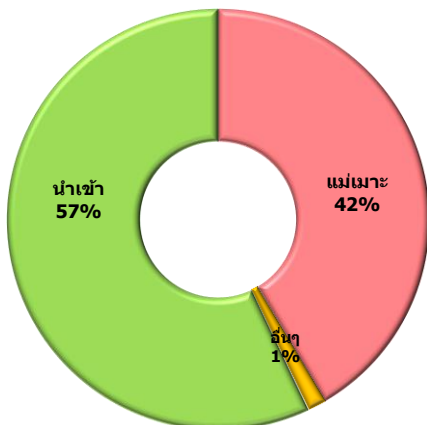
การใช้ถ่านหินนำเข้า อยู่ที่ระดับ 3,782 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม สัดส่วนร้อยละ 65 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP สัดส่วนร้อยละ 35 เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

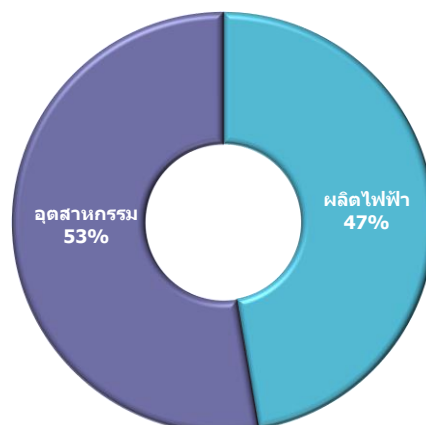
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.			
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดการ	15,936	17,679	17,549	4,113	4,251	3.4	
การผลิตลิกไนต์	4,682	4,613	3,859	976	997	2.2	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,229	4,245	3,613	911	941	3.3	94
เหมืองเอกชน	453	367	245	65	56	-14.3	6
การนำเข้าถ่านหิน	11,254	13,066	13,690	3,137	3,254	3.7	
ความต้องการ	16,284	17,929	17,573	4,411	4,796	8.7	
การใช้ลิกไนต์	5,030	4,863	3,883	979	1,015	3.6	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,182	4,216	3,588	899	944	5.0	93
อุตสาหกรรม	847	647	295	80	71	-11.4	7
การใช้ถ่านหิน	11,254	13,066	13,690	3,432	3,782	9.7	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	4,936	5,366	5,124	1,132	1,325	15.6	35
อุตสาหกรรม	6,318	7,700	8,566	2,301	2,456	6.8	65

สัดส่วนการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน
ม.ค.-มี.ค. 2559



สัดส่วนการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน
ม.ค.-มี.ค. 2559



9. ไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า (System Generating Capacity) ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2559 อยู่ที่ระดับ 40,337 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 16,376 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 รับซื้อจาก IPP จำนวน 14,767 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 รับซื้อจาก SPP จำนวน 5,317 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 3,878 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 1,523 เมกะวัตต์ เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนแควน้อยบำรุงแดน เครื่องที่ 1-2 กำลังผลิต 30 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 กำลังผลิต 828 เมกะวัตต์ เข้าระบบในเดือนมกราคม โรงไฟฟ้าหงสา หน่วยที่ 3 ของ สปป. ลาว กำลังผลิต 491 เมกะวัตต์ จ่ายไฟเข้าระบบในเดือนมีนาคม และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เข้าระบบเพิ่มขึ้น 174 เมกะวัตต์

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2559 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 47,541 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 สรุปรายละเอียดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 30,629 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 1.2 เนื่องจากแหล่งก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาร์หยุดจ่ายก๊าซ
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 อยู่ที่ระดับ 9,120 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 อยู่ที่ระดับ 145 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 39.1
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ สัดส่วนร้อยละ 2 อยู่ที่ระดับ 891 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 อยู่ที่ระดับ 3,583 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 63.8 เนื่องจากโรงไฟฟ้าหงสา หน่วยที่ 3 เข้าระบบในเดือนมีนาคม
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ. ที่รวมในส่วนของผู้ผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) ประเภทพลังงานหมุนเวียนทั้งสัญญา Firm และ Non-Firm และผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยมาก (VSPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 อยู่ที่ระดับ 3,083 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 เนื่องจากมีโรงไฟฟ้า SPP และ VSPP เข้าระบบเพิ่มขึ้น

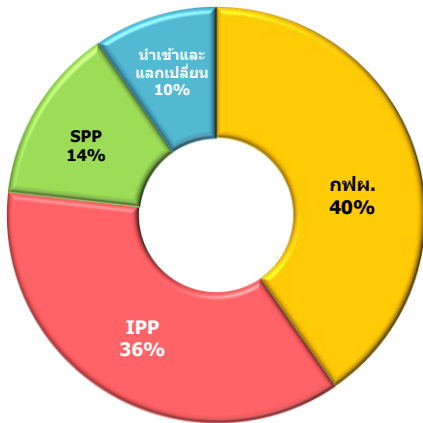
การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง

ชนิดเชื้อเพลิง	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.			
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ก๊าซธรรมชาติ	119,218	120,314	128,525	31,006	30,629	-1.2	65
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	35,352	37,572	34,582	7,951	9,120	14.7	19
น้ำมัน	1,446	1,669	923	238	145	-39.1	0.3
พลังน้ำ	5,412	5,164	3,761	889	891	0.2	2
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	12,572	12,260	14,414	2,188	3,583	63.8	8
พลังงานหมุนเวียน*	7,206	9,046	9,985	2,666	3,083	15.6	6
รวม	181,205	186,024	192,189	44,937	47,451	5.6	100

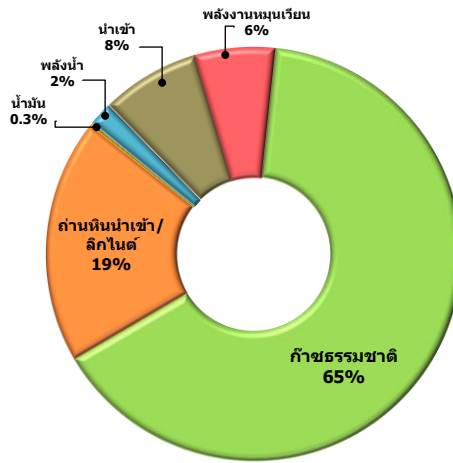
* เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบของ กฟผ.

สัดส่วนกำลังผลิตในระบบไฟฟ้า
ณ เดือน มี.ค. 2559



รวมทั้งสิ้น 40,337 เมกะวัตต์

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าแยกราย
ชนิดเชื้อเพลิง ม.ค.-มี.ค. 2559



รวมทั้งสิ้น 47,541 กิกะวัตต์ชั่วโมง

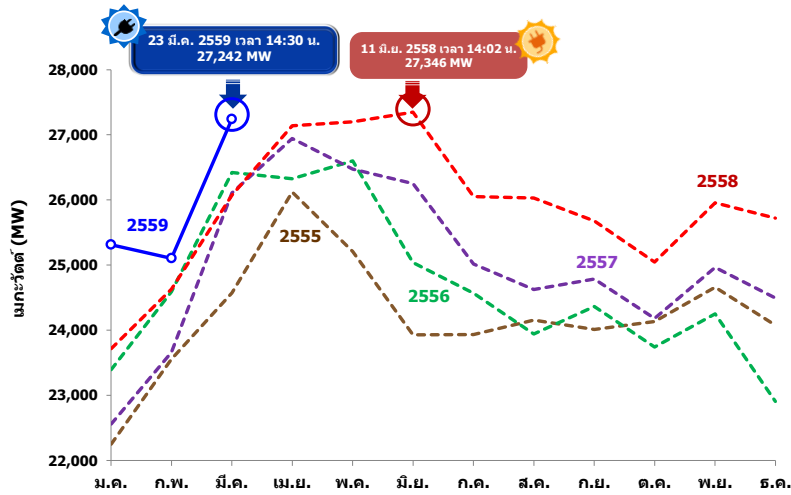
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2559 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2559 เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 27,242 เมกะวัตต์ ต่ำกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมาซึ่งเกิดเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน 2558 เวลา 14.02 น. อยู่ 104 เมกะวัตต์ หรือลดลงร้อยละ 0.4 ซึ่งยังไม่ใช่ Peak ของปี

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด ในระบบของ กฟผ.* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2554	23,900	75.9
2555	26,121	75.7
2556	26,598	74.5
2557	26,942	75.2
2558	27,346	76.6
2559 (ม.ค.-มี.ค.)	27,242	75.7

* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของระบบ กฟผ.



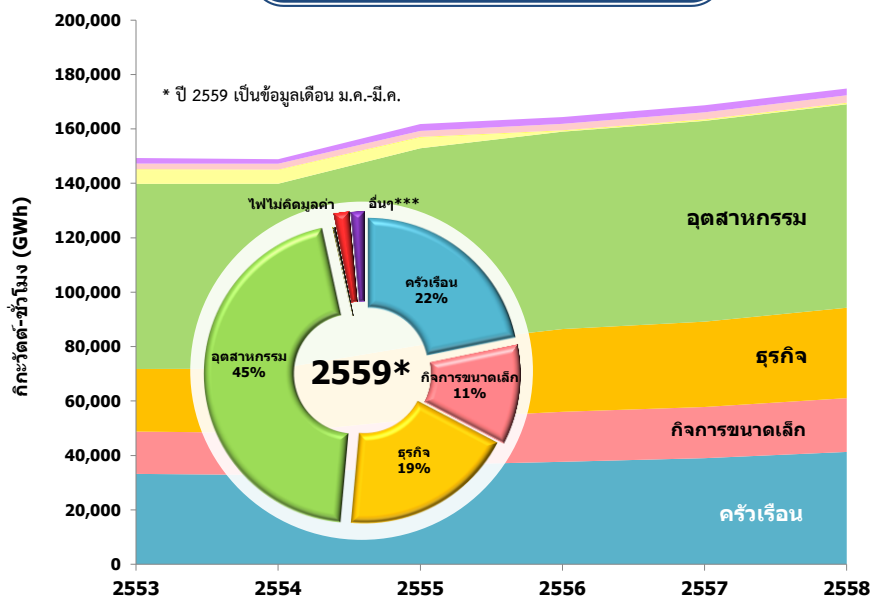
การใช้ไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น 43,282 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 โดยเพิ่มขึ้นในทุกสาขา เศรษฐกิจยกเว้น ภาคเกษตรกรรม ที่มีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 19.9 จากภาวะภัยแล้งจึงอาจทำให้มีการใช้ไฟฟ้าสูบน้ำเพื่อการเกษตรน้อยลง ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าใน ภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่เพิ่มขึ้น อาทิ อุตสาหกรรมอาหาร และการผลิตยานยนต์สำหรับ ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟาร้อยละ 23 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าวกว่าปีที่ผ่านมาทำให้มีความต้องการใช้เครื่องใช้ไฟฟ้าเพื่อทำความเย็นเพิ่มขึ้น ด้าน ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 19 และ กิจการขนาดเล็ก สัดส่วนร้อยละ 11 ต่างมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ และการขยายตัวของภาคบริการและการท่องเที่ยวโดยเฉพาะในช่วง High Season ตั้งแต่ไตรมาสสุดท้ายของปี 2558 ต่อเนื่องถึงไตรมาสแรกของปีนี้ ทำให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจโรงแรม อพาร์ทเมนท์และเกสต์เฮ้าส์ และห้างสรรพสินค้า นอกจากนี้ ส่วนราชการ และองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.4 ไฟไม่คิดมูลค่า ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 และ สาขาเศรษฐกิจอื่นๆ ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.			
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	37,657	38,993	41,286	8,835	9,810	11.0	23
กิจการขนาดเล็ก	18,374	18,807	19,768	4,419	4,806	8.8	11
ธุรกิจ	30,413	31,362	33,219	7,618	8,288	8.8	19
อุตสาหกรรม	72,536	73,782	74,773	18,325	18,914	3.2	44
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	149	152	179	35	45	29.4	0.1
เกษตรกรรม	354	414	387	100	80	-19.9	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,379	2,582	2,743	680	727	6.9	2
อื่นๆ	2,479	2,592	2,478	573	613	7.0	1
รวม	164,341	168,685	174,833	40,584	43,282	6.6	100

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา ม.ค.-มี.ค. 2559



การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง อยู่ที่ระดับ 12,147 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค อยู่ที่ระดับ 30,667 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภท ยกเว้นภาคเกษตรกรรม และผู้ใช้ไฟประเภทอื่นๆ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ตามการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจ ยกเว้น **อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน** ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.4 จากความต้องการใช้เหล็กของจีนที่มีแนวโน้มหดตัวลง ซึ่งเกิดขึ้นจากกำลังการผลิตของประเทศจีนในช่วงต้นปี 2559 ที่ทำให้สินค้าล้นตลาด และ **อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์** ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.9 จากการปรับลดการผลิตสินค้าอิเล็กทรอนิกส์เพื่อส่งออกของอุปกรณ์ประเภทฮาร์ดดิสก์ไดรฟ์จากความต้องการใช้สินค้าที่มีโซลิตสเททไดรฟ์ (Solid-State Drive) เป็นส่วนประกอบมากขึ้น

ทั้งนี้ กลุ่มอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ **อุตสาหกรรมอาหาร** มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 จากการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศเนื่องจากมีวัตถุดิบในการผลิตมากขึ้น **อุตสาหกรรมพลาสติก** มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 จากการขยายตัวของการผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกเพื่อส่งออกตามคำสั่งซื้อในปริมาณมากจากต่างประเทศ รวมทั้งสินค้าในกลุ่มผลิตภัณฑ์ถุงพลาสติก พลาสติกแผ่น เครื่องใช้และกระสอบพลาสติก **อุตสาหกรรมยานยนต์** มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 เนื่องจากมีการเปิดตัวรถยนต์รุ่นใหม่ออกสู่ตลาดเพิ่มขึ้น ประกอบกับผู้ประกอบการบางรายเร่งการผลิตรถยนต์กระบะ 1 ตัน เพื่อรองรับวันหยุดต่อเนื่องในช่วงเทศกาลสงกรานต์ **อุตสาหกรรมซีเมนต์** มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากปริมาณการผลิตและจำหน่ายในประเทศที่เพิ่มขึ้นตามการดำเนินมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ รวมทั้งการส่งออกไปยังต่างประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าสำคัญของไทยที่มีความต้องการใช้ปูนซีเมนต์จากไทยเพิ่มขึ้นค่อนข้างมาก นอกจากนี้ **อุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์** มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 **อุตสาหกรรมยางและผลิตภัณฑ์ยาง** มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 จากการขยายตัวของการผลิตผลิตภัณฑ์ยางในส่วนของล้อยางรถยนต์ รถจักรยานยนต์ ยางนอกของรถบรรทุก ตามการขยายตัวของอุตสาหกรรมยานยนต์ **อุตสาหกรรมการผลิตน้ำแข็ง** มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 ด้าน **อุตสาหกรรมสิ่งทอ** มีการใช้ไฟฟ้าใกล้เคียงกับปีก่อนโดยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.4 รายละเอียดแสดงดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.		
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)
1. อาหาร	9,697	10,281	10,446	2,547	2,708	6.3
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	7,065	7,252	6,647	1,718	1,694	-1.4
3. สิ่งทอ	6,040	6,036	5,907	1,453	1,459	0.4
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,547	6,960	6,952	1,732	1,664	-3.9
5. พลาสติก	4,531	4,539	4,667	1,143	1,215	6.3
6. ยานยนต์	5,220	5,125	5,479	1,364	1,418	4.0
7. ซีเมนต์	4,028	4,137	4,402	1,120	1,157	3.3
8. เคมีภัณฑ์	2,117	2,098	2,162	517	557	7.9
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	3,086	3,059	3,166	769	845	9.9
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,651	2,705	2,866	628	678	8.0

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ กลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกประเภทมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดย ธุรกิจโรงแรม อพาร์ทเมนท์และเกสเฮ้าส์ และ ภัตตาคารและไนต์คลับ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นระดับสูง ร้อยละ 10.0 ร้อยละ 15.3 และร้อยละ 8.4 ตามลำดับ ตามการขยายตัวของภาคบริการและการท่องเที่ยว จากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวสูงขึ้นต่อเนื่องทุกกลุ่มภูมิภาคโดยเฉพาะจากเอเชียตะวันออกและจากยุโรป *ห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 ร้อยละ 9.9 และร้อยละ 10.5 ตามลำดับ จากการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคที่ยังคงขยายตัว แม้จะเป็นการขยายตัวที่ชะลอลงเนื่องจากมีการเร่งบริโภคในช่วงก่อนหน้าจากแรงสนับสนุนของนโยบายรัฐบาล *ภาคอสังหาริมทรัพย์* และ *สถาบันการเงิน* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 และร้อยละ 3.7 ตามภาวะการเติบโตทางเศรษฐกิจ *ภาคก่อสร้าง* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 จากการก่อสร้างภาคเอกชนที่ยังปรับตัวดีขึ้นจากการก่อสร้างที่อยู่อาศัยและอาคาร โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2556	2557	2558	ม.ค.-มี.ค.		
				2558	2559	เปลี่ยนแปลง (%)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,596	4,743	4,890	1,140	1,206	5.8
2. โรงแรม	3,810	3,797	3,990	960	1,056	10.0
3. อพาร์ทเมนท์และเกสเฮ้าส์	3,494	3,687	4,094	894	1,030	15.3
4. ขายปลีก	3,141	3,317	3,550	800	879	9.9
5. อสังหาริมทรัพย์	2,866	2,881	2,945	687	717	4.3
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,337	2,388	2,522	552	604	9.6
7. ขายส่ง	2,277	2,411	2,606	598	661	10.5
8. สถาบันการเงิน	1,331	1,338	1,348	311	323	3.7
9. ก่อสร้าง	640	688	752	180	180	0.4
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	884	893	940	215	233	8.4

ค่าเอฟที ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2559 อยู่ที่อัตรา -4.80 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 1.57 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อเปรียบเทียบกับค่าเอฟทีที่ปรับตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ปี 2558 เนื่องจากแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่ปรับตัวลดลง

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย : สตางค์/หน่วย

เดือนที่เรียกเก็บ	Ft ขยายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค. - เม.ย. 2557	59.00	5.00
พ.ค. - ส.ค. 2557	69.00	10.00
ก.ย. - ธ.ค. 2557	69.00	0.00
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

10. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากร จากน้ำมันสำเร็จรูปช่วง 3 เดือนแรกปี 2559 รวมทั้งสิ้น 42,815 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2559 มีฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง 44,535 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 (ม.ค.-มี.ค.)	42,815	44,535	1,918
มกราคม	14,151	42,719	102
กุมภาพันธ์	14,609	43,620	901
มีนาคม	14,055	44,535	915

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -
ข้อมูล ณ วันที่ 13 กรกฎาคม 2559