

สถานการณ์พลังงานปี 2568

สถานการณ์พลังงาน ปี 2568

สถานการณ์พลังงานปี 2568 การใช้พลังงานขั้นต้นเชิงพาณิชย์ลดลงร้อยละ 1.6 โดยมีการใช้ลดลงจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และลิกไนต์ ในขณะที่การใช้น้ำมันมีการใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อย และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นทั้งจากการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและการใช้ไฟฟ้านำเข้า สำหรับการไฟฟ้าในปี 2568 ลดลงร้อยละ 2.8 เทียบกับการขยายตัวร้อยละ 5.2 ในปี 2567 เนื่องจากสภาพภูมิอากาศในปี 2568 ที่มีอุณหภูมิเฉลี่ยต่ำกว่าปี 2567 โดยในช่วงต้นปีอากาศหนาวเย็นต่อเนื่องและฤดูร้อนล่าช้ากว่าปกติและมีอากาศร้อนเป็นช่วงๆ สลับกับมีฝนตกเป็นระยะๆ โดยปริมาณฝนรวมเฉลี่ยปี 2568 สูงกว่าค่าปกติและสูงกว่าปี 2567

ภาพรวมเศรษฐกิจ

ภาพรวมอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทยในปี 2568 จากสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) พบว่าในปี 2568 เศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.4 โดยมีปัจจัยหลักจากการอุปโภคบริโภคของภาคเอกชนที่ขยายตัวร้อยละ 2.7 การลงทุนภาคเอกชนและการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 3.5 และ 8.9 ตามลำดับ ในส่วนของมูลค่าการส่งออกสินค้าขยายตัวร้อยละ 12.7 ตามปริมาณและราคาส่งออกที่ขยายตัวร้อยละ 12.0 และ 0.7 ตามลำดับ อย่างไรก็ตามกลุ่มสินค้าที่มีมูลค่าการส่งออกลดลง ได้แก่ รถยนต์นั่ง ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ข้าว เคมีภัณฑ์และปิโตรเคมี และยาง ในด้านการผลิตสาขาที่ขยายตัวอยู่ในเกณฑ์ดี ได้แก่ สาขาเกษตรกรรม สาขาการขนส่งและการขายปลีก สาขาการขนส่งและสถานที่เก็บสินค้า และสาขาก่อสร้าง ในขณะที่การผลิตสาขาการผลิตอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นไม่มากนัก โดยเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 0.4 เมื่อเทียบกับการลดลงร้อยละ 0.3 ในปี 2567 และอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 58.6 ต่ำกว่าในปี 2567 สำหรับสาขาที่พิกและบริการด้านอาหารขยายตัวร้อยละ 2.5 โดยถือว่าเป็นการขยายตัวในเกณฑ์ต่ำเมื่อเทียบกับการขยายตัวร้อยละ 12.0 ในปี 2567 สอดคล้องกับการลดลงของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศ ซึ่งมีจำนวน 32.974 ล้านคน ลดลงร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2567

การใช้พลังงานขั้นต้น

การใช้พลังงานขั้นต้น ในปี 2568 อยู่ที่ 2,014 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.6 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 3.8 โดยลดลงทั้งจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและใช้ในภาคอุตสาหกรรม การใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 3.5 และการใช้ลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 1.2 ในขณะที่การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 สำหรับการไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 สอดคล้องกับปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยของปี 2568 ที่มากกว่าค่าปกติประมาณร้อยละ 12 ในส่วนของไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 ซึ่งเพิ่มขึ้นในส่วนของไฟฟ้านำเข้าที่ผลิตจากเขื่อนใน สปป.ลาว เนื่องจากในปี 2568 มีปริมาณน้ำไหลผ่านและไหลเข้าอ่างเก็บน้ำสูงกว่าปี 2567

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	2568	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)
ปริมาณการใช้	1,985	2,007	2,047	2,014	-1.6
น้ำมัน	810	812	824	826	0.2
ก๊าซธรรมชาติ	763	838	857	824	-3.8
ถ่านหิน	269	226	230	222	-3.5
ลิกไนต์	71	64	63	62	-1.2
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	72	67	72	80	10.6

สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปปี 2568 อยู่ที่ระดับ 140.9 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.001 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2568 อยู่ที่ 67.0 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.8 สอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับปี 2567 (ปี 2568 อยู่ที่ระดับ 95.81 ในขณะที่ปี 2567 อยู่ที่ระดับ 96.57) รวมถึงอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ย (CapU) ที่ต่ำกว่าปี 2567 (ปี 2568 อยู่ที่ร้อยละ 58.67 ในขณะที่ปี 2567 อยู่ที่ร้อยละ 58.97) และดัชนีการส่งสินค้าที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 1.3 (ปี 2568 อยู่ที่ระดับ 96.93 ในขณะที่ปี 2567 อยู่ที่ระดับ 97.51)

- **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยปี 2568 อยู่ที่ 31.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ในปี 2567 สาเหตุที่ปริมาณการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซินเพิ่มขึ้นไม่มากนักส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการขยายตัวของโครงข่ายรถไฟฟ้า รวมทั้งนโยบายที่ช่วยสนับสนุนการใช้รถไฟฟ้า เช่น มาตรการอัตราค่าโดยสารรถไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 20 บาทตลอดสายของรถไฟฟ้าชานเมืองสายสีแดงและรถไฟฟ้าสายสีม่วง และมาตรการคนละครึ่งพลัสที่สามารถใช้จ่ายค่าโดยสารรถไฟฟ้า และอีกสาเหตุหนึ่งน่าจะมาจากการเพิ่มขึ้นของการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และยานยนต์ไฟฟ้าแบบลูกผสม (Hybrid) ทั้งนี้ จากข้อมูลของกรมการขนส่งทางบก ณ เดือนธันวาคม 2568 มี BEV ที่จดทะเบียนสะสม อยู่ที่ 372,703 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 63.8 โดยส่วนใหญ่ประมาณร้อยละ 73 เป็นรถยนต์นั่งส่วนบุคคล และมี Hybrid (HEV/PHEV) ที่จดทะเบียนสะสมอยู่ 673,744 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 29.5

- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2568 อยู่ที่ 17.5 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 สอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินปี 2568 ที่มีการขยายตัวร้อยละ 5.2 ประกอบกับมาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยวภายในประเทศของภาครัฐ เช่น โครงการเราเที่ยวด้วยกัน โครงการเที่ยวไทยคนละครึ่ง และโครงการเที่ยวดีมีคืน รวมถึงการส่งเสริมการท่องเที่ยวเมืองรอง ส่งผลให้การท่องเที่ยวภายในประเทศของนักท่องเที่ยวชาวไทยขยายตัวเพิ่มขึ้น โดยในปี 2568 มีจำนวนนักท่องเที่ยวชาวไทยอยู่ที่ 278.77 ล้านคน – ครั้ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ต่อเนื่องจากการเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 ในปี 2567 อย่างไรก็ตาม จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศในปี 2568 ลดลงร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.3 ในปี 2567 ซึ่งอาจเกิดจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก การดึงดูดนักท่องเที่ยวของประเทศคู่แข่ง และพฤติกรรมของนักท่องเที่ยวที่เปลี่ยนแปลงไป

- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2568 อยู่ที่ 5.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	2568	สัดส่วน
ปริมาณการใช้	137.5	138.4	140.6	140.9	100
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	30.2	31.4	31.4	31.7	23
ดีเซล	73.1	68.9	68.8	67.0	47
น้ำมันเครื่องบิน*	9.2	13.7	16.2	17.5	12
น้ำมันเตา	6.4	5.4	5.1	5.4	4
LPG**	18.6	19.0	19.1	19.4	14
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	14.4	0.7	1.8	0.0	
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	3.9	4.0	0.3	0.8	
ดีเซล	15.7	-5.7	0.0	-2.8	
น้ำมันเครื่องบิน*	87.7	49.9	18.7	7.5	
น้ำมันเตา	15.4	-15.8	-6.5	6.2	
LPG**	6.3	1.7	1.0	1.1	

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด
 ** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

• LPG โพรเพน และบิวเทน การใช้ในปี 2568 อยู่ที่ระดับ 6,633 พันตัน ลดลงร้อยละ 2.1 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุด คิดเป็นร้อยละ 42 มีการใช้ลดลงร้อยละ 6.2 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ สัดส่วนร้อยละ 14 การใช้ลดลงร้อยละ 1.1 ในขณะที่การใช้ภาคครัวเรือน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 32 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 การใช้ในภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน

หน่วย: พันตัน

ปี	2565	2566	2567	2568	สัดส่วน
ปริมาณการใช้	6,448	6,542	6,777	6,633	100
ครัวเรือน	2,070	2,058	2,089	2,131	32
อุตสาหกรรม	689	691	650	653	10
รถยนต์	871	901	969	958	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,774	2,804	3,002	2,816	42
ใช้เอง	44	88	68	76	1
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	5.2	1.5	3.6	-2.1	
ครัวเรือน	1.0	-0.6	1.5	2.0	
อุตสาหกรรม	3.8	0.3	-6.0	0.4	
รถยนต์	30.3	3.5	7.5	-1.1	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	3.7	1.1	7.0	-6.2	
ใช้เอง	-41.5	97.9	-22.3	11.8	

(2) **ก๊าซธรรมชาติ** ในปี 2568 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,422 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.0 โดยลดลงจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า มีสัดส่วนร้อยละ 61 การใช้ลดลงร้อยละ 7.5 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในปี 2568 **การใช้ในภาคอุตสาหกรรม** มีสัดส่วนร้อยละ 17 การใช้ลดลงร้อยละ 1.4 สอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ที่ชะลอตัวลง และ**การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV)** ลดลงร้อยละ 16.7 สอดคล้องกับการลดลงของจำนวนรถยนต์ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยจากข้อมูลจดทะเบียนสะสมของกรมการขนส่งทางบก ณ เดือนธันวาคม 2568 มีรถที่ใช้ NGV อยู่ที่ 209,889 คัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 11.7 อย่างไรก็ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติจากการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ยังคงเพิ่มขึ้นต่อเนื่องจากปีก่อน โดยในปี 2568 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	2568	สัดส่วน
ปริมาณการใช้	4,151	4,410	4,596	4,422	100
ผลิตไฟฟ้า	2,445	2,731	2,886	2,677	61
อุตสาหกรรม	804	777	777	768	17
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	780	783	834	893	20
รถยนต์	122	119	99	83	2
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-5.5	6.2	4.5	-4.0	
ผลิตไฟฟ้า	-6.1	11.7	6.0	-7.5	
อุตสาหกรรม	4.4	-3.3	0.2	-1.4	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	-14.2	0.4	6.8	6.8	
รถยนต์ NGV	8.8	-2.5	-16.3	-16.7	

(3) **ถ่านหิน/ลิกไนต์** ในปี 2568 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 14,193 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.3 โดยการใช้ **ถ่านหินนำเข้า** อยู่ที่ 11,085 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.8 โดยลดลงจากการใช้ในการผลิตไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้า SPP ที่โรงไฟฟ้าทยอยหมดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 สำหรับการ**ใช้ลิกไนต์** ในปี 2568 อยู่ที่ 3,108 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.5 โดยการใช้ลิกไนต์ทั้งหมดเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2565	2566	2567	2568	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
ความต้องการใช้	16,997	14,450	14,672	14,193	-3.3	
ปริมาณการใช้ถ่านหิน	13,440	11,271	11,517	11,085	-3.8	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP/SPP)	5,375	4,271	4,547	4,068	-10.5	37
- อุตสาหกรรม	8,065	7,000	6,970	7,016	0.7	63
ปริมาณการใช้ลิกไนต์	3,557	3,179	3,155	3,108	-1.5	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,383	3,156	3,155	3,108	-1.5	100
- อุตสาหกรรม	174	22	0.0	0.0	-	-

(4) ไฟฟ้า

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า (System Peak)** ของปี 2568 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 เวลา 20.48 น. อยู่ที่ระดับ 34,620 MW ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

- **การผลิตไฟฟ้า** ในปี 2568 อยู่ที่ 227,424 ล้านหน่วย (GWh) ลดลงร้อยละ 3.4 โดยลดลงในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติซึ่งมีส่วนสูงสุด ร้อยละ 54 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 123,334 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 9.6 สำหรับไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันลดลงร้อยละ 51.8 (สัดส่วนร้อยละ 0.1)

- **การใช้ไฟฟ้า** ในปี 2568 อยู่ที่ 208,428 ล้านหน่วย (GWh) ลดลงร้อยละ 2.8 เทียบกับการขยายตัวที่สูงถึง 5.2 จากสภาพอากาศที่ร้อนจัดในปี 2567 ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้านำมาลดจากทุกสาขาเศรษฐกิจหลักทั้งในส่วนของผู้ประกอบการ ครัวเรือน และธุรกิจ โดยสาขาอุตสาหกรรมซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 42 มีการใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 1.7 การใช้ไฟฟ้าสาขาครัวเรือนลดลงร้อยละ 5.3 เมื่อเทียบกับปี 2567 ซึ่งถือเป็นปีที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุดเนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัด ประกอบกับในปี 2568 ฝนมาเร็วกว่าปี 2567 ส่งผลให้ความต้องการไฟฟ้าสำหรับเครื่องปรับอากาศเพื่อทำความเย็นมีปริมาณลดลง สำหรับสาขาธุรกิจการใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 2.8

การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมสำคัญ ในปี 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยเฉพาะอุตสาหกรรมสิ่งทอ ซีเมนต์ และเคมีภัณฑ์ ที่มีการใช้ไฟฟ้านำมาลดต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2566 โดยในปี 2568 มีการใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 8.5 5.8 และ 4.2 ตามลำดับ สำหรับอุตสาหกรรมอาหาร การใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 0.7 สอดคล้องกับการหดตัวของการส่งออกอาหาร อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน การใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 3.8 โดยผลิตภัณฑ์ที่การผลิตหดตัวเนื่องจากมีการนำเข้ามาทดแทนการผลิต ได้แก่ เหล็กแผ่นรีดเย็น และเหล็กแผ่นเคลือบโลหะและเคลือบสี เป็นต้น การใช้ไฟฟ้าของอุตสาหกรรมยางและผลิตภัณฑ์ยาง ลดลงร้อยละ 2.0 โดยผลิตภัณฑ์ยางที่มีปริมาณผลผลิตลดลง ได้แก่ ยางในรถบรรทุก รถโดยสาร และรถจักรยานยนต์ รวมทั้งถุงมือยาง เป็นต้น สำหรับอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ พลาสติก และยานยนต์ โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 1.7 และ 1.7 ตามลำดับ

การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มธุรกิจสำคัญ ในปี 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มปรับตัวลดลง ยกเว้นธุรกิจก่อสร้าง ที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.6 เทียบกับการลดลงร้อยละ 12.2 ในปี 2567 สอดคล้องกับการขยายตัวในเกณฑ์สูงของการก่อสร้างภาครัฐ สาขาภัตตาคารและไนต์คลับ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.7 ในปี 2567 สำหรับธุรกิจสำคัญอื่น ๆ มีการใช้ไฟฟ้านำมาลด ซึ่งสาเหตุสำคัญหนึ่งน่าจะมาจากอุณหภูมิโดยเฉลี่ยในปี 2568 ที่ต่ำกว่าปี 2567 ประกอบกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ลดลงร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2567 ทั้งนี้ โรงแรม อพาร์ทเมนท์และเกสเฮ้าส์ และอสังหาริมทรัพย์ การใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 3.7 1.8 และ 2.3 ตามลำดับ ส่วนของห้างสรรพสินค้า ขายปลีก และขายส่ง การใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 4.1 0.6 และ 1.3 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าของโรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์ ลดลงร้อยละ 4.1 และ การใช้ไฟฟ้าของธุรกิจสถาบันการเงิน ลดลงร้อยละ 10.1 เมื่อเทียบกับปี 2567

การใช้ไฟฟ้า

หน่วย: ล้านหน่วย

ปี	2565	2566	2567	2568	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
ปริมาณการใช้	197,256	203,923	214,469	208,428	-2.8	100
อุตสาหกรรม	88,574	86,274	88,326	86,786	-1.7	42
ครัวเรือน	53,747	57,726	62,188	58,863	-5.3	28
ธุรกิจ	46,097	49,962	54,306	52,811	-2.8	25
อื่นๆ*	8,837	9,961	9,649	9,969	3.3	5

หมายเหตุ: * สาขาอื่นๆ ได้แก่ อังคกรไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

- ค่าเอฟที ในปี 2568 มีการรายละเอียด ดังนี้
 - ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2568 อยู่ที่อัตรา 36.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 3.00 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2568 อยู่ที่อัตรา 19.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 20.00 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 3 : ช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2568 อยู่ที่อัตรา 15.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 4.00 สตางค์ต่อหน่วย

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย: สตางค์ต่อหน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ขยายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค. – เม.ย. 2565	1.39	16.71
พ.ค. – ส.ค. 2565	24.77	23.38
ก.ย. – ธ.ค. 2565	93.43	68.66
ม.ค. – เม.ย. 2566	บ้านอยู่อาศัย 93.43 / ประเภทอื่นๆ 154.92	บ้านอยู่อาศัย 0.00 / ประเภทอื่นๆ 64.49
พ.ค. – ส.ค. 2566	91.19	บ้านอยู่อาศัย -2.24 / ประเภทอื่นๆ -63.73
ก.ย. – ธ.ค. 2566	20.48	-70.71
ม.ค. – เม.ย. 2567	39.72	+19.24
พ.ค. – ส.ค. 2567	39.72	0.00
ก.ย. – ธ.ค. 2567	39.72	0.00
ม.ค. – เม.ย. 2568	36.72	-3.00
พ.ค. – ส.ค. 2568	19.72	-20.00
ก.ย. – ธ.ค. 2568	15.72	-4.00

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
ณ 10 มีนาคม 2569