

## สถานการณ์พลังงานปี 2568 และแนวโน้มพลังงานปี 2569

### 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 สำหรับสาขาที่พักและบริการด้านอาหารขยายตัวร้อยละ 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)
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>1,985</b>	<b>2,007</b>	<b>2,047</b>	<b>2,014</b>	<b>-1.6</b>
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
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>137.5</b>	<b>138.4</b>	<b>140.6</b>	<b>140.9</b>	<b>100</b>
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
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>14.4</b>	<b>0.7</b>	<b>1.8</b>	<b>0.0</b>	
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 และใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8

## การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน

หน่วย: พันตัน

ปี	2565	2566	2567	2568	สัดส่วน
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>6,448</b>	<b>6,542</b>	<b>6,777</b>	<b>6,633</b>	<b>100</b>
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
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>5.2</b>	<b>1.5</b>	<b>3.6</b>	<b>-2.1</b>	
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
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>4,151</b>	<b>4,410</b>	<b>4,596</b>	<b>4,422</b>	<b>100</b>
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
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>-5.5</b>	<b>6.2</b>	<b>4.5</b>	<b>-4.0</b>	
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
<b>ความต้องการใช้</b>	<b>16,997</b>	<b>14,450</b>	<b>14,672</b>	<b>14,193</b>	<b>-3.3</b>	
<b>ปริมาณการใช้ถ่านหิน</b>	<b>13,440</b>	<b>11,271</b>	<b>11,517</b>	<b>11,085</b>	<b>-3.8</b>	<b>100</b>
- 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
<b>ปริมาณการใช้ลิกไนต์</b>	<b>3,557</b>	<b>3,179</b>	<b>3,155</b>	<b>3,108</b>	<b>-1.5</b>	<b>100</b>
- 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 การใช้ไฟฟ้านำมาลดจากทุกสาขาเศรษฐกิจหลักทั้งในส่วนของการอุตสาหกรรม คริวเรือน และธุรกิจ โดยสาขาอุตสาหกรรมซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 42 มีการใช้ไฟฟ้านำมาลดร้อยละ 1.7 การใช้ไฟฟ้าสาขาคริวเรือนลดลงร้อยละ 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 และการใช้ไฟฟ้าของธุรกิจสถาบันการเงิน 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 องค์กรไม่แสวงหากำไร สูดน้ำเพื่อการเกษตร 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

ความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2569 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับการลดลงร้อยละ 1.6 ในปี 2568 โดยการใช้พลังงานคาดว่าจะเพิ่มขึ้นในทุกชนิดเนื่องจากฐานที่ต่ำของปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะการใช้ น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน/ลิกไนต์ ทั้งนี้ การใช้พลังงานที่เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับเศรษฐกิจภายในประเทศที่คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้นจากการขยายตัวของอุปสงค์ภาคเอกชนภายในประเทศ รวมทั้งการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและธุรกิจบริการที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตาม ภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นในปี 2569 ถือว่ายังอยู่ในเกณฑ์ต่ำ เนื่องจากปัจจัยเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจและการค้าโลกจากสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์โดยเฉพาะความขัดแย้งระหว่างอิหร่านกับสหรัฐอเมริกาและอิสราเอลที่ส่งผลกระทบต่อทำให้ราคาพลังงานปรับตัวสูงขึ้นเนื่องจากข้อจำกัดในการผลิตและส่งออกน้ำมันไปยังภูมิภาคต่างๆ ของโลก

### แนวโน้มพลังงานปี 2569

การจัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2569 มีการพิจารณาสมมติฐานสำหรับการประมาณการที่สำคัญ ได้แก่ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศ (GDP) ของสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2569 โดย สศช. คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2569 จะขยายตัวในช่วงร้อยละ 1.5 - 2.5 (ค่ากลางการประมาณการร้อยละ 2.0) โดยมีปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญจากการขยายตัวของอุปสงค์ภาคเอกชนในประเทศทั้งในส่วนของภาคอุปโภคบริโภคภาคเอกชนและการลงทุนภาคเอกชนที่คาดว่าจะขยายตัวดีขึ้น รวมถึงการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและธุรกิจบริการที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการคาดการณ์ของจำนวนนักท่องเที่ยวที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากปี 2568 และปริมาณน้ำที่เอื้ออำนวยต่อการเพาะปลูกซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนการขยายตัวของภาคการเกษตร สำหรับราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2569 สศช. คาดว่าจะอยู่ในช่วง 58.0 - 68.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล อัตราแลกเปลี่ยนในปี 2569 คาดว่าอยู่ในช่วง 31.0 - 32.0 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และเศรษฐกิจโลกปี 2569 คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.0 อย่างไรก็ตามการคาดการณ์ของ สศช. เกิดก่อนที่จะเกิดสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางระหว่างอิหร่านกับสหรัฐอเมริกาและอิสราเอล (เริ่มขึ้นเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2569) ซึ่งกำลังส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพเศรษฐกิจโลกอย่างมีนัยสำคัญ รวมถึงราคาพลังงานทั้งในส่วนของราคาน้ำมันและราคาก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้นมาก ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2569 สศช. ได้เผยแพร่ข้อมูลแนวโน้มเศรษฐกิจไทย (Outlook for Thai Economy) ภายหลังจากเกิดสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ซึ่งหากสถานการณ์ดังกล่าวส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นถึง 125 - 150 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล อาจส่งผลให้ GDP ลดลงเหลือร้อยละ 1.3 - 1.6 และหากสถานการณ์ยืดเยื้อจะส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งต่อราคาพลังงานซึ่งเป็นต้นทุนสำคัญของธุรกิจและอุตสาหกรรม ผลกระทบต่อการส่งออกสินค้า รวมถึงผลกระทบต่อภาคการท่องเที่ยวทั้งจากความกังวลด้านความปลอดภัยของนักท่องเที่ยวและการยกเลิกเที่ยวบิน ทั้งนี้ จากปัจจัยดังกล่าว สทพ. ได้คาดการณ์แนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2569 สรุปได้ดังนี้

1. **ความต้องการพลังงานขั้นต้น ปี 2569** คาดว่าอยู่ที่ระดับ 2,045 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับการลดลงร้อยละ 1.6 ปี 2568 โดยคาดการณ์การใช้พลังงานเพิ่มขึ้นในทุกชนิดเนื่องจากฐานที่ต่ำของปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะการใช้ น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน/ลิกไนต์ อย่างไรก็ตามภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นในปี 2569 ยังต่ำกว่าในปี 2567 เล็กน้อย เนื่องจากปัจจัยเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจและการค้าโลก รวมทั้งสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

## การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	2568	2569 <sup>f</sup>
<b>การใช้พลังงานรวม</b>	1,985	2,007	2,047	2,014	2,045
น้ำมัน	810	812	824	826	834
ก๊าซธรรมชาติ	763	838	857	824	839
ถ่านหิน/ลิกไนต์	341	290	293	284	290
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	72	67	72	80	82
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>-0.4</b>	<b>1.1</b>	<b>2.0</b>	<b>-1.6</b>	<b>1.5</b>
น้ำมัน	14.9	0.3	1.5	0.2	0.9
ก๊าซธรรมชาติ	-10.1	9.8	2.3	-3.8	1.8
ถ่านหิน/ลิกไนต์	-9.0	-15.0	1.3	-3.0	2.1
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	11.1	-6.4	7.3	10.6	2.7

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

- **การใช้ น้ำมัน** ปี 2569 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 เมื่อเทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ในปี 2568 โดยคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันทุกประเภทยกเว้นน้ำมันเตา โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเครื่องบินจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวโดยคาดว่าจะมาจากการขยายตัวต่อเนื่องของนักท่องเที่ยวชาวไทย และมีการคาดการณ์ว่าในปี 2569 จะมีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นจากปี 2568 แต่เนื่องจากสถานการณ์ความไม่สงบภายหลังจากสหรัฐอเมริกาและอิสราเอลโจมตีอิหร่านที่ทวีความรุนแรงขึ้นและอาจยืดเยื้อจนทำให้ภาคการท่องเที่ยวได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ในส่วนของน้ำมันเบนซินและดีเซลคาดว่าจะได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ปรับสูงขึ้น จึงทำให้การใช้น้ำมันทั้งสองชนิดเพิ่มขึ้นไม่มากนัก

- **ก๊าซธรรมชาติ** ปี 2569 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เทียบกับการลดลงร้อยละ 3.8 ในปี 2568 ทั้งนี้ จากประมาณการการใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขาเศรษฐกิจ พบว่า การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นตามแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจ ในขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV) คาดว่าจะลดลงต่อเนื่องตามแนวโน้มการลดลงของรถยนต์ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยคาดว่าจะลดลงร้อยละ 19.1 สำหรับการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเทียบกับการลดลงร้อยละ 7.2 ในปี 2568 และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับการลดลงร้อยละ 1.2 ในปี 2568 และการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ คาดว่าจะยังคงเพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 ชะลอตัวลงจากร้อยละ 6.8 ในปี 2568

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** ปี 2569 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 เทียบกับการลดลงร้อยละ 3.0 ในปี 2568 โดยการใช้ถ่านหินนำเข้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ทั้งจากการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม สำหรับการใช้นิกไนต์คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เทียบกับการใช้ที่ลดลงร้อยละ 1.2 ในปี 2568 ซึ่งทั้งหมดเป็นการใช้ลิกไนต์สำหรับการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากการหมดอายุประทานบัตรของเหมืองลิกไนต์ในประเทศทำให้ไม่มีการผลิตและการใช้ลิกไนต์ของภาคอุตสาหกรรมตั้งแต่เดือนมกราคม 2566 เป็นต้นมา

- การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า ปี 2569 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ในปี 2568 โดยเพิ่มขึ้นทั้งจากการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 สอดคล้องกับสัดส่วน (%) ของปริมาณน้ำกักเก็บสูงสุดของอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ณ วันที่ 1 มีนาคม 2569 ที่มีสัดส่วนของปริมาณน้ำกักเก็บสูงสุดร้อยละ 76 เทียบกับร้อยละ 70 ในช่วงเดียวกันของปีก่อน

2. การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2569 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 0.001 ในปี 2568 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเครื่องบิน ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว โดยเฉพาะจากการเพิ่มขึ้นของนักท่องเที่ยวชาวไทยที่คาดว่าจะได้รับแรงสนับสนุนจากมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวที่จะเป็นนโยบายของรัฐบาลชุดใหม่ สำหรับนักท่องเที่ยวต่างประเทศอาจจะได้รับผลกระทบจากปัญหาสถานการณ์ความไม่สงบจากการสู้รบระหว่างสหรัฐอเมริกาและอิสราเอลกับอิหร่าน จึงทำให้การคาดการณ์ใช้น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นในอัตราที่ต่ำกว่าปี 2568 ในส่วนของน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นไม่มากนักโดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ใกล้เคียงกับการเพิ่มขึ้นในปี 2568 เนื่องจากแนวโน้มการเปลี่ยนมาใช้รถยนต์ไฟฟ้าและรถยนต์ไฮบริด สำหรับการใช้ น้ำมันดีเซลคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 เทียบกับการลดลงร้อยละ 2.8 ในปี 2568 เนื่องจากปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและการค้าโลก รวมถึงราคาน้ำมันที่อาจจะปรับตัวสูงขึ้นมาก สำหรับการใช้ LPG ในส่วนที่ไม่รวมการใช้เป็น Feed stocks ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 ในขณะที่การใช้น้ำมันเตาคาดว่าจะลดลงร้อยละ 1.7

- การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน ปี 2569 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 เทียบกับการลดลงร้อยละ 2.1 ในปี 2568 โดยคาดว่า การใช้ในภาคครัวเรือนและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม จะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 และ 2.8 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ และการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (Feed stocks) คาดว่าจะมีการใช้ลดลงร้อยละ 1.1 และ 0.4 ตามลำดับ

### การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย : ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	2568	2569 <sup>f</sup>
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป	137.5	138.4	140.6	140.9	142.2
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	30.2	31.4	31.4	31.7	31.9
ดีเซล	73.1	68.9	68.8	67.0	67.3
เครื่องบิน*	9.2	13.7	16.2	17.5	18.1
น้ำมันเตา	6.4	5.4	5.1	5.4	5.3
LPG**	18.6	19.0	19.1	19.4	19.6
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	14.4	0.7	1.8	0.0	1.0
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	3.9	4.0	0.3	0.8	0.8
ดีเซล	15.7	-5.7	0.0	-2.8	0.4
เครื่องบิน*	87.7	49.9	18.7	7.5	3.7
น้ำมันเตา	15.4	-15.8	-6.5	6.2	-1.7
LPG**	6.3	1.7	1.0	1.1	1.4

หมายเหตุ: \* น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

\*\* ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

f เป็นข้อมูลประมาณการ

3. การใช้ไฟฟ้า ประมาณการความต้องการไฟฟ้าปี 2569 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 เทียบกับการลดลงร้อยละ 2.8 ในปี 2568 โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าคาดว่าจะยังต่ำกว่าปี 2567 เนื่องจากเศรษฐกิจมีแนวโน้มชะลอตัวลงตามแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตามการประมาณการการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2568 เนื่องจากปัจจัยสนับสนุนจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและธุรกิจบริการที่เกี่ยวข้อง ประกอบกับปริมาณน้ำที่เอื้ออำนวยต่อการเพาะปลูก รวมถึงการคาดการณ์สภาพภูมิอากาศจากกรมอุตุนิยมวิทยาที่ได้คาดการณ์ว่าในปี 2569 อุณหภูมิจะสูงกว่าปีที่ผ่านมาเล็กน้อยและในช่วงเดือนเมษายน-พฤษภาคม มีโอกาสเกิดอากาศร้อนจัดบางพื้นที่บางวัน

### การใช้ไฟฟ้า

ปี	การใช้ไฟฟ้า (GWh)	การเปลี่ยนแปลง	
		GWh	ร้อยละ (%)
2565	197,256	6,788	3.6
2566	203,923	6,666	3.4
2567	214,469	10,546	5.2
2568	208,428	-6,041	-2.8
<b>2569<sup>f</sup></b>	<b>213,821</b>	<b>5,393</b>	<b>2.6</b>

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

ทั้งนี้ การคาดการณ์แนวโน้มพลังงานปี 2569 เป็นข้อมูลเบื้องต้นจากสมมติฐานด้านเศรษฐกิจและสถานการณ์ที่เกิดขึ้น ตามที่ สศช. แถลงข่าวเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2569 ประกอบกับข้อมูลแนวโน้มเศรษฐกิจไทยที่ สศช. เผยแพร่เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2569 ภายหลังจากสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ซึ่งสถานการณ์ดังกล่าวส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบดูไบปรับขึ้นไปสูงกว่าระดับ 100 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล แล้ว ส่วนราคา LNG ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากความไม่แน่นอนด้านอุปทาน เช่น การหยุดผลิต LNG ของ Qatar Energy และความเสี่ยงต่อการขนส่งผ่านช่องแคบ Hormuz อย่างไรก็ตาม สศช. จะยังคงติดตามสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ที่จะส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจโลก เศรษฐกิจของประเทศ รวมทั้งความมั่นคงด้านพลังงานและผลกระทบต่อราคาพลังงานอย่างใกล้ชิด เพื่อหาแนวทางและมาตรการในการบรรเทาผลกระทบหากเกิดวิกฤติพลังงานในอนาคตต่อไป

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
ณ 10 มีนาคม 2569