

สถานการณ์พลังงานไทย  
(รายไตรมาส)  
ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564



โดย  
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.7 สอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ชะลอตัว เนื่องมาจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ระลอกใหม่ ในช่วงปลายปี 2563 โดยเป็นการลดลงของน้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 9.3 ในขณะที่พลังงานประเภทอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น สำหรับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปขั้นต้นทำลดร้อยละ 3.0 โดยลดลงเกือบทุกประเภทพลังงาน การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ลดลงร้อยละ 9.3 โดยเป็นการลดลงของน้ำมันทุกชนิด ยกเว้น น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 และน้ำมันเตา การใช้อำนาจธรรมชาติ/LNG ลดลงร้อยละ 0.5 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการลดลงจากการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ ขณะที่การนำเข้าหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.0 ด้านการใช้ไฟฟ้า ลดลงร้อยละ 5.2 โดยเฉพาะสาขาธุรกิจ ในขณะที่ การใช้ไฟฟ้าเพื่อสูบน้ำในภาคเกษตรเพิ่มขึ้นเนื่องมาจากการขยายตัวการผลิตในภาคการเกษตร”

## 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย 3 เดือนแรกของปี 2564 ลดลงร้อยละ 2.6 ปรับตัวดีขึ้นจากการลดร้อยละ 4.2 ในไตรมาสที่ 4/2563 มาจากการขยายตัวของการผลิตในภาคเกษตรตามผลผลิตพืชสำคัญเพิ่มขึ้น เช่น ข้าวเปลือก ผลไม้ ยางพารา ข้าวโพดเลี้ยงสัตว์ และมันสำปะหลัง อีกทั้งเศรษฐกิจโลกเริ่มมีการฟื้นตัว ส่งผลให้การผลิตสินค้าอุตสาหกรรมกลับมาขยายตัว โดยเฉพาะการผลิตสินค้าสำคัญเพื่อการส่งออก อย่างไรก็ตาม ภาระบาคในระลอกใหม่ของโควิด-19 ที่เริ่มขึ้นในช่วงปลายปี 2563 ส่งผลกระทบต่อการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคขั้นสุดท้ายของเอกชนและการเดินทางเพื่อการท่องเที่ยวลดลง ขณะที่การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคขั้นสุดท้ายของรัฐบาลและการลงทุนของภาครัฐขยายตัว จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 ดังนี้

## 2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.7 จากผลกระทบของการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ในระลอกใหม่ โดยเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 9.3 ในขณะที่การใช้อำนาจธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 การนำเข้าหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 การนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากไฟฟ้านำเข้าที่เพิ่มขึ้น
- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.4 โดยการผลิตพลังน้ำลดร้อยละ 7.4 การผลิตคอนเดนเสทลดร้อยละ 10.2 และการผลิตน้ำมันดิบลดร้อยละ 19.1 ในขณะที่การผลิตก๊าซธรรมชาติและลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 และ 1.9 ตามลำดับ
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าพลังงานเกือบทุกประเภท การนำเข้าน้ำมันดิบลดร้อยละ 5.4 การนำเข้าคอนเดนเสทลดร้อยละ 40 การนำเข้าถ่านหินลดร้อยละ 12.0 การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG ลดร้อยละ 0.6 ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9

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

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2563	ม.ค.-มี.ค.		
		2563	2564	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ <sup>(2)</sup>	2,012	2,128	2,071	-2.7
การผลิต	854	923	902	-2.4
การนำเข้า (สุทธิ)	1,398	1,544	1,477	-4.4
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-153	-39	-119	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	392	378	426	12.8
การนำเข้า/การใช้ <sup>(3)</sup> (%)	69	73	71	

(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

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 ลดลงร้อยละ 3.0 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ชะลอตัวลงจากการระบาดระลอกใหม่ของโควิด-19 ในช่วงปลายปี 2563 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุด ร้อยละ 52 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีการใช้ลดลงร้อยละ 9.3 การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมา ร้อยละ 22 มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.1 และก๊าซธรรมชาติมีการใช้ลดลงร้อยละ 0.5 ในขณะที่ถ่านหินนำเข้าและลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.1 และ 7.8 ตามลำดับ

### การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-มี.ค.	
				2563	2564
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>1,535</b>	<b>1,511</b>	<b>1,406</b>	<b>1,484</b>	<b>1,440</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	831	845	745	819	743
ไฟฟ้า	323	324	318	322	312
ถ่านหินนำเข้า	202	170	192	184	226
ลิกไนต์	4	3	2	2	2
ก๊าซธรรมชาติ	175	169	150	158	157
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>	<b>2.8</b>	<b>-1.6</b>	<b>-6.9</b>	<b>-3.4</b>	<b>-3.0</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	1.9	1.7	-11.9	-6.5	-9.3
ไฟฟ้า	0.6	0.2	-1.7	1.0	-3.1
ถ่านหินนำเข้า	12.5	-15.9	12.8	11.8	23.1
ลิกไนต์	7.0	-22.5	-36.9	-63.2	7.8
ก๊าซธรรมชาติ	1.1	-3.1	-11.4	-8.8	-0.5

### 3. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,008 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.1 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 71 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 29
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,546 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.2 โดยลดลงทุกสาขาเศรษฐกิจ ทั้งการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า การใช้ในโรงงานอุตสาหกรรม การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ซึ่งลดลงตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ด้านการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ซึ่งมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 4 ของการใช้ในภาคขนส่งทางบกทั้งหมด การใช้ลดลงร้อยละ 31.7 จากการที่ผู้ใช้รถยนต์ NGV บางส่วนเปลี่ยนมาใช้น้ำมัน เนื่องจากราคาอยู่ในระดับไม่สูงมากนัก อีกทั้งมีสถานีบริการทั่วถึงมากกว่า ซึ่งเป็นการใช้ของรถยนต์ที่ใช้ NGV ร่วมกับน้ำมันดีเซลร้อยละ 79 ของรถยนต์ที่ใช้ NGV ทั้งหมด
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 18,127 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) การใช้ภายในประเทศ 17,730 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 2 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 398 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งลดลงร้อยละ 72

#### การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-มี.ค.		
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,681	2,794	2,598	2,714	2,713	-1.1
อุตสาหกรรม	762	759	722	763	758	-1.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ	1,014	1,015	909	950	958	-0.3
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	220	194	139	171	118	-31.7
<b>การใช้</b>	<b>4,676</b>	<b>4,762</b>	<b>4,368</b>	<b>4,597</b>	<b>4,546</b>	<b>-2.2</b>

### 4. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่ระดับ 1,007 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 10.0 โดยเป็นการลดลงของการผลิตน้ำมันทุกชนิดยกเว้นการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 **ด้าน การใช้น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 877 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.7 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกชนิด ยกเว้นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 น้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 และ 27.2 ตามลำดับ **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.7 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 172 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.1
- **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 221 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.7 **การใช้น้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 196 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.3 ทั้งนี้ เนื่องมาจากการระบาดระลอกใหม่ของโควิด-19 ทำให้การท่องเที่ยวลดลง อีกทั้งมาตรการ work from home ของหลายหน่วยงานทำให้การเดินทางลดลงส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินลดลง
- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 457 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.3 **การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 423 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.7 เทียบช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้าซึ่งยังไม่เกิดปัญหาโควิด-19 ทั้งนี้ การใช้น้ำมันดีเซลในเดือนมีนาคม เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่วนหนึ่งมาจากการขนส่งจากการขยายตัวในการผลิตทางการเกษตร อีกทั้งจำนวนรถดีเซลหดตัวในอัตราที่ลดลง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 195.9 ด้านการส่งออก เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7

▪ น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 88 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.1 การใช้น้ำมันเตา อยู่ที่ระดับ 34 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.2 จากภาคขนส่งทางทะเลที่มีการนำเข้าและส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้น การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 768 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 36.6

▪ น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 73.3 การใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ระดับ 30 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 73.4 เนื่องจากข้อจำกัดของการอนุญาตให้ทำการบินในช่วงสถานการณ์โควิด-19 ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงอย่างต่อเนื่อง การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน การนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 98.9 และการส่งออกลดลงร้อยละ 82.8

▪ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG อยู่ที่ระดับ 185 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.7 การใช้ LPG อยู่ที่ระดับ 194 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 จากการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 41 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 ภาคครัวเรือนมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และภาคอุตสาหกรรม มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ทั้งนี้การใช้ LPG ในภาคขนส่ง ลดลงร้อยละ 22.4 จากการปรับลดลงของราคาขายปลีกน้ำมันส่งผลให้ผู้ใช้รถยนต์ LPG บางส่วนหันมาใช้น้ำมันทดแทน ประกอบกับปริมาณรถยนต์ LPG ที่มีแนวโน้มลดลง การนำเข้าและส่งออก LPG การนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 ด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 30.8

▪ การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก อยู่ที่ระดับ 7,052 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกประเภท ทั้งการใช้เบนซิน ดีเซล LPG และ NGV เนื่องจากได้รับผลกระทบจากปัญหาการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19

### การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2564 (ม.ค.-มี.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	196	221	21	27	-1.3	-0.7	-13.2	4.7
เบนซิน 95	5	5	-	1	-10.7	-13.0	-	12.6
แก๊สโซฮอล์ 91	47	73	-	23	-14.8	-8.3	-	1.0
แก๊สโซฮอล์ 95	144	143	-	-	4.5	4.2	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	21	-	-	-	-13.2	-
ดีเซล	423	457	9	97	-1.7	-1.3	195.9	26.7
น้ำมันก๊าด	0.11	25	-	0.67	-12.4	-24.4	-	21,788.6
น้ำมันเครื่องบิน	30	31	0.06	2	-73.4	-73.3	-98.9	-82.8
น้ำมันเตา	34	88	0.77	39	27.2	-9.1	768.0	-36.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	194	185	11	5	1.3	-0.7	14.1	-30.8
รวม	877	1,007	43	172	-8.7	-10.0	-0.7	-7.1

\*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

## 5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

▪ การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน ปริมาณการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 4,661 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 10.7 **การผลิตลิกไนต์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทั้งหมด **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 4,603 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าลดลงร้อยละ 33.0 การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ทั้งนี้ร้อยละ 98 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 2 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม

### การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-มี.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดหา	19,300	16,792	18,120	5,220	4,661	-10.7	
การผลิตลิกไนต์	3,756	3,532	3,282	843	849		100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,578	3,429	3,282	843	849	0.8	100
เหมืองเอกชน	178	103	0	0	0		0
การนำเข้าถ่านหิน	15,544	13,260	14,838	4,377	3,812	-12.9	
ความต้องการ	19,146	17,064	18,244	4,545	4,603	1.3	
การใช้ลิกไนต์	3,692	3,527	3,367	854	879	2.9	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,510	3,386	3,278	835	859	2.8	98
อุตสาหกรรม	182	141	89	19	21	6.7	2
การใช้ถ่านหิน	15,454	13,536	14,877	3,691	3,724	0.9	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,371	5,054	5,287	1,407	942	-33.0	25
อุตสาหกรรม	10,083	8,482	9,591	2,284	2,781	21.8	75

## 6. ไฟฟ้า

- กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2564 อยู่ที่ 50,240 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 32% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% VSPP 8% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 11%
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่จำนวน 50,391 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) ลดลงร้อยละ 4.9 โดยไฟฟ้านำเข้า และพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิกไนต์ น้ำมัน และพลังน้ำลดลง
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้าของปี 2564 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น. อยู่ที่ระดับ 31,023 MW เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

▪ **การใช้ไฟฟ้า** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 รวมทั้งสิ้น 44,759 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 5.2 โดยลดลงในเกือบทุกสาขา โดยเฉพาะสาขาอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดที่ร้อยละ 47 โดยกลุ่มอุตสาหกรรมหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงอย่างชัดเจน ได้แก่ อุตสาหกรรมสิ่งทอ อุตสาหกรรมน้ำแข็ง และอุตสาหกรรมอาหาร โดยลดลงร้อยละ 12.2 6.7 และ 0.9 ตามลำดับ ทั้งนี้ ภาคครัวเรือนและภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.8 และ 15.4 ตามลำดับ ในขณะที่การสูบน้ำเพื่อการเกษตรมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 จากการขยายตัวของการผลิตในภาคเกษตร

### การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-มี.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	45,205	49,202	52,860	12,020	11,561	-3.8	26
ธุรกิจ	46,764	49,128	43,950	11,831	10,004	-15.4	22
อุตสาหกรรม	87,829	86,104	82,158	21,230	21,158	-0.3	47
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	204	211	204	51	47	-7.3	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	365	468	417	148	162	9.7	0.4
ไฟไม่คิดมูลค่า	3,255	3,410	3,586	891	927	4.0	2
อื่นๆ	4,210	4,438	3,872	1,041	899	-13.6	2
<b>รวม</b>	<b>187,832</b>	<b>192,960</b>	<b>187,046</b>	<b>47,212</b>	<b>44,759</b>	<b>-5.2</b>	<b>100</b>

▪ **ค่าเอฟที** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่อัตรา -15.32 สตางค์ต่อหน่วย ลดลง 2.89 สตางค์ต่อหน่วย

### 7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

▪ **ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง** ณ วันที่ 28 มีนาคม 2564 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 57,772 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 34,766 ล้านบาท **ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ** 23,006 ล้านบาท แยกเป็น **บัญชีน้ำมัน** 34,338 ล้านบาท และ **บัญชี LPG** -11,332 ล้านบาท

