

สถานการณ์พลังงานไทย
(รายไตรมาส)
ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564



โดย
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.01 จากการใช้ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิกไนต์ ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นตามสถานะเศรษฐกิจในช่วงต้นปี ในขณะที่การใช้น้ำมันลดลงเนื่องจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด 19 ซึ่งภาครัฐมีการประกาศใช้มาตรการต่างๆ อาทิ การทำงานจากที่บ้าน การจำกัดการเดินทางข้ามจังหวัด และการประกาศเคอร์ฟิว ด้านการใช้ไฟฟ้า อยู่ที่ 143,663 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ส่วนใหญ่อยู่ในภาคอุตสาหกรรม”

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย ในไตรมาสที่ 3/2564 ปรับตัวลดลงร้อยละ 0.3 เทียบกับการขยายตัวร้อยละ 7.6 ในไตรมาสที่ 2/2564 เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น โดยการบริโภคภาคเอกชนและการลงทุนภาครัฐปรับตัวลดลง ขณะที่การส่งออกสินค้า การลงทุนภาคเอกชน และการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว ด้านสาขาการผลิตอุตสาหกรรม สาขาที่พักแรมและบริการด้านอาหาร สาขาการก่อสร้าง และสาขาการขนส่งและสถานที่เก็บสินค้าปรับตัวลดลง รวม 9 เดือนแรกของปี 2564 เศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 1.3 จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 ดังนี้

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.01 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้พลังงานเกือบทุกประเภท ทั้งการใช้ก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลงร้อยละ 7.9 เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ซึ่งภาครัฐมีการประกาศใช้มาตรการต่างๆ อาทิ การทำงานจากที่บ้าน (Work From Home) การจำกัดการเดินทางข้ามจังหวัด และการประกาศเคอร์ฟิว เป็นต้น
- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.1 โดยการผลิตน้ำมันดิบ พลังน้ำและคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 16.4 4.9 และ 3.6 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 และการผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.6 โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าคอนเดนเสทร้อยละ 44.4 ในขณะที่การนำเข้าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.9

การใช้ การผลิต และการนำเชื้อเพลิงงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2563	ม.ค.-ก.ย.		
		2563	2564	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,012	2,007	2,008	0.01
การผลิต	854	852	851	-0.1
การนำเข้า (สุทธิ)	1,398	1,433	1,424	-0.6
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-153	-118	-170	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	392	395	437	10.7
การนำเข้า/การใช้ (%) ⁽³⁾	69	71	71	

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

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

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น โดยการใช้สำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 49 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีการใช้ลดลงร้อยละ 8.1 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.9 และถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ก.ย.	
				2563	2564
ปริมาณการใช้	1,536	1,516	1,406	1,397	1,402
น้ำมันสำเร็จรูป	831	845	745	742	681
ไฟฟ้า	324	329	318	323	331
ถ่านหินนำเข้า	202	170	192	183	231
ลิกไนต์	4	3	2	2	2
ก๊าซธรรมชาติ	175	169	150	148	156
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	2.9	-1.3	-7.2	-8.3	0.3
น้ำมันสำเร็จรูป	1.9	1.7	-11.9	-12.1	-8.1
ไฟฟ้า	0.8	1.4	-3.2	-3.3	2.5
ถ่านหินนำเข้า	12.5	-15.9	12.8	6.4	26.7
ลิกไนต์	7.0	-22.5	-36.9	-50.1	22.9
ก๊าซธรรมชาติ	1.1	-3.1	-11.4	-13.2	5.4

3. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,828 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 69 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 31
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,482 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา เศรษฐกิจ โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา เศรษฐกิจยกเว้นการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้า การใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมและการใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 และร้อยละ 1.6 ตามลำดับ ตามการส่งออกที่ขยายตัวได้ดี ในขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 19.7 จากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 เป็นข้อจำกัดทำให้การใช้ NGV ในการเดินทางลดลง
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** อยู่ที่ระดับ 16,863 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) การใช้ภายในประเทศ 16,389 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97 ของการผลิตทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 ที่เหลือร้อยละ 3 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 474 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งลดลงร้อยละ 58.6

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-ก.ย.		
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,681	2,794	2,598	2,657	2,673	0.2
อุตสาหกรรม	762	759	722	716	773	7.7
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ	1,014	1,015	909	906	924	1.6
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	220	194	139	138	112	-19.7
การใช้	4,676	4,762	4,368	4,417	4,482	1.1

4. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- **ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่ระดับ 992 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.6 โดยเป็นการลดลงของน้ำมันเบนซิน ดีเซล และน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 6.1 4.8 และ 44.8 ตามลำดับ ส่วนการผลิตน้ำมันก๊าด ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 4.0 และ 9.0 ตามลำดับ **ด้านการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 821 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.6 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิด ยกเว้นน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และ น้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 และ 13.7 ตามลำดับ **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 36 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 17.5 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 199 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0
- **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 208 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.1 **การใช้น้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 179 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.2 ทั้งนี้ การใช้เริ่มกลับเข้าสู่ภาวะปกติในไตรมาสแรกของปี 2564 และลดลงอย่างชัดเจนภายหลังการระบาดของโรคโควิด 19 ในระลอก 3 จากมาตรการต่างๆ ของภาครัฐดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินลดลง

▪ **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 452 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.8 **การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 384 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.5 ทั้งนี้ การใช้น้ำมันดีเซลมีอัตราการลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนเมษายนเป็นต้นมา เนื่องจากปัญหาการระบาดของโควิด-19 ระลอกใหม่ในเดือนเมษายน 2564 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 155.3 ด้านการส่งออก เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8

▪ **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 90 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 **การใช้น้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 34 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 โดยส่วนใหญ่เป็นการใช้ในภาคขนส่ง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 426.4 ในขณะที่การส่งออก ลดลงร้อยละ 3.4

▪ **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 44.8 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 28 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 45.0 เนื่องจากข้อจำกัดของการอนุญาตให้ทำการบินในช่วงสถานการณ์โควิด 19 ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอย่างยิ่งเที่ยวบินระหว่างประเทศที่ลดลงอย่างชัดเจน แม้ว่าสายการบินภายในประเทศจะมีแนวโน้มกลับมาให้บริการเพิ่มขึ้นในไตรมาสสุดท้ายของปี 2563 แต่การระบดระลอกใหม่ในเดือนธันวาคม 2563 และระลอก 3 ในเดือนเมษายน 2564 ส่งผลต่อเนื่องให้การใช้บริการเที่ยวบินภายในประเทศลดลง จึงส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 88.1 และการส่งออกลดลงร้อยละ 70.9

▪ **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 181 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 **การใช้ LPG** อยู่ที่ระดับ 196 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 โดยการใช้เพิ่มขึ้นจากฐานการใช้ที่ต่ำมากกว่าปกติในปี 2563 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ทั้งนี้ การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 45 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.3 สอดคล้องกับภาคอุตสาหกรรม สัดส่วนร้อยละ 11 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 ตามการขยายตัวของส่งออก และภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 33 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 ขณะที่ภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 10 การใช้ลดลงร้อยละ 16.9 และการใช้เชิงพาณิชย์ มีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 36.8 **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 24.4

▪ **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 19,503 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 8.2 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกประเภท ทั้งการใช้เบนซิน ดีเซล LPG และ NGV เนื่องจากผลกระทบจากปัญหาการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด 19

การจัดหาและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

25624(ม.ค.-ก.ย.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	179	208	13	29	-9.2	-6.1	-42.4	13.0
เบนซิน 95	4	5	-	1	-16.9	-29.3	-	-56.1
แก๊สโซฮอล์ 91	43	72	-	25	-17.4	-4.1	-	19.7
แก๊สโซฮอล์ 95	131	131	-	-	-5.9	-6.0	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	0	-	-	-	-	-
ดีเซล	384	452	3	111	-6.5	-4.8	155.3	13.8
น้ำมันก๊าด	0.11	29	-	0.61	-2.6	2.1	-	749.5
น้ำมันเครื่องบิน	28	33	0.32	4	-45.0	-44.8	-88.1	-70.9
น้ำมันเตา	34	90	1.46	49	13.7	9.0	426.4	-3.4
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	196	181	17	6	8.1	4.0	9.9	-24.4
รวม	821	992	36	199	-5.6	-4.6	-17.5	2.0

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

■ การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน ปริมาณการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 14,444 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 **การผลิตลิกไนต์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทั้งหมด **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 14,566 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 โดยการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.2 ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าลดลงร้อยละ 21.1 การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 ทั้งนี้ร้อยละ 97 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 3 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ก.ย.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดหา	19,300	16,792	18,120	13,855	14,444	4.3	
การผลิตลิกไนต์	3,756	3,532	3,282	2,459	2,637	7.2	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,578	3,429	3,282	2,459	2,637	7.2	100
เหมืองเอกชน	178	103	0	0	0	0	0
การนำเข้าถ่านหิน	15,544	13,260	14,838	11,396	11,807	3.6	
ความต้องการ	19,146	17,064	18,244	13,452	14,566	8.3	
การใช้ลิกไนต์	3,692	3,527	3,367	2,524	2,706	7.2	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,510	3,386	3,278	2,463	2,631	6.8	97
อุตสาหกรรม	182	141	89	61	75	22.5	3
การใช้ถ่านหิน	15,454	13,536	14,877	10,928	11,860	8.5	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,371	5,054	5,287	4,082	3,219	-21.1	27
อุตสาหกรรม	10,083	8,482	9,591	6,846	8,641	26.2	73

6. ไฟฟ้า

■ กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนกันยายน 2564 อยู่ที่ 50,359 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 32% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% VSPP 8% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 11%

■ การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่จำนวน 158,553 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 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 9 เดือนแรกของปี 2564 รวมทั้งสิ้น 143,663 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 45 อยู่ในสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกส่งผลให้การผลิตสินค้าเพื่อส่งออกขยายตัวได้ดี ส่วนการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ที่ส่งผลให้ยังคงมีมาตรการ Work From Home และการจำกัดการเดินทาง ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจลดลงร้อยละ 7.0 จากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ส่งผลกระทบต่อธุรกิจต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2563 โดยธุรกิจที่ได้รับผลกระทบอย่างชัดเจน อาทิ ธุรกิจโรงแรม ห้างสรรพสินค้า และภัตตาคาร เป็นต้น

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-ก.ย.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	45,205	49,202	52,860	41,387	41,693	0.7	29
ธุรกิจ	46,764	49,128	43,950	33,518	31,172	-7.0	22
อุตสาหกรรม	87,829	86,104	82,158	61,271	64,657	5.5	45
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	204	211	204	155	150	-3.1	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	365	468	417	356	349	-2.0	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	3,255	3,410	3,586	2,633	2,798	6.3	2
อื่นๆ	4,210	4,438	3,872	2,951	2,844	-3.6	2
รวม	187,832	192,960	187,046	142,272	143,663	1.0	100

▪ **ค่าเอฟที** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่อัตรา -15.32 สตางค์ต่อหน่วย

7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

▪ **ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง** ณ วันที่ 26 กันยายน 2564 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 46,496 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 35,055 ล้านบาท **ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ** 11,441 ล้านบาท แยกเป็น **บัญชีน้ำมัน** 28,872 ล้านบาท และ **บัญชี LPG** -17,431 ล้านบาท

