

สถานการณ์พลังงานไทย
(รายไตรมาส)
เดือนมกราคม – ธันวาคม ปี 2564



โดย
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ สถานการณ์พลังงานไทยของปี 2564 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุตร้อยละ 50 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการใช้ลดลง จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด - 19 ที่ส่งผลให้ยังคงมีมาตรการ Work From Home และจำกัดการเดินทาง ”

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย (GDP) ในไตรมาสที่ 4/2564 ขยายตัวร้อยละ 1.9 จากที่ลดลงร้อยละ 0.2 ในไตรมาสที่ 3/2564 เป็นผลจากความต้องการสินค้าและบริการทั้งในประเทศ และต่างประเทศปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับการผ่อนคลายมาตรการเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 รวมทั้งมีการเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ และมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ ส่งผลให้การดำเนินกิจกรรมทางเศรษฐกิจต่าง ๆ ปรับตัวดีขึ้น มีผลให้ GDP ปี 2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศปี 2564 ดังนี้

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ของปี 2564 ลดลงจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.37 โดยเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 5.5 เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด - 19 ซึ่งภาครัฐมีการประกาศใช้มาตรการต่างๆ อาทิ การทำงานจากที่บ้าน (Work From Home) การจำกัดการเดินทางข้ามจังหวัด และการประกาศเคอร์ฟิว เป็นต้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 การใช้อ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4
- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.5 โดยการผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และพลังน้ำลดลงร้อยละ 16.6 6.2 1.8 และ 0.3 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6
- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านร้อยละ 13.2 การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 และการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.		
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,156	2,143	2,012	2,012	2,005	-0.37
การผลิต	942	952	854	854	824	-3.5
การนำเข้า (สุทธิ)	1,412	1,378	1,400	1,400	1,511	8.0
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-197	-186	-151	-151	-106	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	395	373	392	392	436	11.2
การนำเข้า/การใช้ ⁽³⁾ (%)	66	64	70	70	75	

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

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

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ของปี 2564 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 50 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ลดลงร้อยละ 5.7 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมา ร้อยละ 23 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 สำหรับ ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6 ส่วนลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.0

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.	
				2563	2564
ปริมาณการใช้	1,536	1,516	1,406	1,406	1,414
น้ำมันสำเร็จรูป	831	845	745	745	702
ไฟฟ้า	324	329	318	318	329
ถ่านหินนำเข้า	202	170	192	192	225
ลิกไนต์	4	3	2	2	2
ก๊าซธรรมชาติ	175	169	150	150	156
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	2.9	-1.3	-7.2	-7.2	0.6
น้ำมันสำเร็จรูป	1.9	1.7	-11.9	-11.9	-5.7
ไฟฟ้า	0.8	1.4	-3.2	-3.2	3.4
ถ่านหินนำเข้า	12.5	-15.9	12.8	12.8	17.6
ลิกไนต์	7.0	-22.5	-36.9	-36.9	36.0
ก๊าซธรรมชาติ	1.1	-3.1	-11.4	-11.4	3.7

3. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ของปี 2564 รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,726 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 68 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 32
- การใช้ก๊าซธรรมชาติ ของปี 2564 อยู่ที่ระดับ 4,395 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในโรงงานอุตสาหกรรมร้อยละ 6.4 ตามการส่งออกที่ขยายตัวได้ดี ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.1 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 0.3 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 19.3 จากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด - 19 เป็นข้อจำกัดทำให้การใช้ NGV ในการเดินทางลดลง
- การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ของปี 2564 อยู่ที่ระดับ 16,440 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) การใช้ภายในประเทศ 15,955 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97 ของการผลิตทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ที่เหลือร้อยละ 3 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 485 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งลดลงร้อยละ 56.3

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.		
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,681	2,794	2,598	2,598	2,603	-0.1
อุตสาหกรรม	762	759	722	722	770	6.4
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและ อื่นๆ	1,014	1,015	909	909	909	-0.3
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	220	194	139	139	112	-19.3
การใช้	4,676	4,762	4,368	4,368	4,395	0.3

4. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ของปี 2564 อยู่ที่ระดับ 1,016 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.1 โดยเป็นการลดลงของน้ำมันดีเซล เบนซิน และน้ำมันเครื่องบิน ที่ร้อยละ 2.4 4.9 และ 30.4 ตามลำดับ ส่วนการผลิตน้ำมันก๊าด ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 3.2 และ 12.8 ตามลำดับ ด้านการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 840 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิด ยกเว้น ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และ น้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และ 15.2 ตามลำดับ การนำเข้าและส่งออก น้ำมันสำเร็จรูป การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 22.9 ส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 203 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9

▪ **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 213 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.9 **การใช้น้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 183 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.7 ทั้งนี้ การใช้เริ่มกลับเข้าสู่ภาวะปกติในไตรมาสแรกของปี 2564 อย่างไรก็ตาม สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด – 19 กลับมาสู่ระดับรุนแรงในช่วงไตรมาส 2 และ 3 ภาครัฐจึงมีมาตรการจำกัดการเดินทาง และปิดสถานประกอบการบางประเภทในช่วงกลางปี ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินลดลง ในช่วงไตรมาส 4 การแพร่ระบาดของโรคโควิด – 19 ลดความรุนแรงลง และประชาชนได้รับวัคซีนเพิ่มขึ้น ประกอบกับการคลายล็อกดาวน์ นโยบายการเปิดประเทศ และการฟื้นเศรษฐกิจ ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินกลับมาเติบโตอีกครั้ง

▪ **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 464 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.4 **การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 397 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.8 ทั้งนี้ การใช้น้ำมันดีเซลมีอัตราการลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนเมษายนเป็นต้นมา เนื่องจากปัญหาการระบาดของโรคโควิด-19 ระลอกใหม่ในเดือนเมษายน 2564 ก่อนที่จะกลับมาขยายตัวในช่วงปลายปี 2564 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 330.1 ด้านการส่งออก เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3

▪ **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 **การใช้น้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2 โดยส่วนใหญ่เป็นการใช้ในภาคขนส่ง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 173.9 ด้านการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4

▪ **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 36 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 30.4 **การใช้ น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 35.3 เนื่องจากสถานการณ์โรคโควิด -19 ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอย่างยิ่งเที่ยวบินระหว่างประเทศที่ลดลงอย่างชัดเจน อย่างไรก็ตาม การใช้น้ำมันเครื่องบินปรับตัวเพิ่มขึ้นในเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2564 หลังมีการผ่อนคลายมาตรการการบิน และการเดินทางเข้าประเทศ การมีวันหยุดยาว และเทศกาลท่องเที่ยว ทั้งนี้ จากโครงการภูเก็ต Sandbox มีผลให้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม มีนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้น โดยในเดือนธันวาคม มีนักท่องเที่ยวต่างชาติจำนวน 230,497 คน **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 90.0 และการส่งออกลดลงร้อยละ 51.3

▪ **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 181 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 **การใช้ LPG** อยู่ที่ระดับ 195 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 เนื่องจากการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 43 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 สอดคล้องกับภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 ตามการขยายตัวของการส่งออก และภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 34 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ขณะที่ภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 11 มีการใช้ลดลงร้อยละ 11.2 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 33.0 **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 23.6

▪ **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 26,855 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 6.2 ซึ่งเป็นการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกประเภท ทั้งการใช้เบนซิน ดีเซล LPG และ NGV เนื่องจากผลกระทบจากปัญหาการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด – 19 ประกอบกับจำนวนสถานีบริการ และรถ NGV ที่ลดลง

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2564 (ม.ค.-ธ.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	183	213	12	28	-8.7	-4.9	-51.3	22.8
เบนซิน 95	4	5	-	1	-16.9	-28.5	-	-49.0
แก๊สโซฮอล์ 91	43	74	-	27	-16.2	-0.8	-	31.0
แก๊สโซฮอล์ 95	135	134	-	-	-5.7	-5.8	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	0	-	-	-	-	-
ดีเซล	397	464	4	111	-3.8	-2.4	330.1	12.3
น้ำมันก๊าด	0.10	29	-	0.60	-6.5	1.5	-	328.4
น้ำมันเครื่องบิน	31	36	0.25	6	-35.3	-30.4	-90.0	-51.3
น้ำมันเตา	35	92	1.10	52	15.2	12.8	173.9	14.4
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	195	181	18	6	6.4	3.2	2.9	-23.6
รวม	840	1,016	35	203	-3.8	-2.1	-22.9	8.9

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

▪ **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ปริมาณการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 18,460 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยการผลิตลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทั้งหมด

▪ **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 19,294 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 โดยการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าลดลงร้อยละ 16.9 ส่วนการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ทั้งนี้ร้อยละ 97 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 3 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดทำ	19,300	16,792	18,120	18,120	18,460	1.9	
การผลิตลิแกนด์	3,756	3,532	3,282	3,282	3,523	7.3	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,578	3,429	3,282	3,282	3,523	7.3	100
เหมืองเอกชน	178	103	0	0	0	0	0
การนำเข้าถ่านหิน	15,544	13,260	14,838	14,838	14,938	0.7	
ความต้องการ	19,146	17,064	18,244	18,244	19,294	5.8	
การใช้ลิแกนด์	3,692	3,527	3,367	3,367	3,650	8.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,510	3,386	3,278	3,278	3,528	7.6	97
อุตสาหกรรม	182	141	89	89	121	35.6	3
การใช้ถ่านหิน	15,454	13,536	14,877	14,877	15,644	5.2	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,371	5,054	5,287	5,287	4,393	-16.9	28
อุตสาหกรรม	10,083	8,482	9,591	9,591	11,251	17.3	72

6. ไฟฟ้า

- กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2564 อยู่ที่ 51,046 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. ร้อยละ 32 รองลงมาคือ IPP ร้อยละ 30 SPP ร้อยละ 19 VSPP ร้อยละ 8 และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ ร้อยละ 11
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า ของปี 2564 อยู่ที่จำนวน 209,684 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยไฟฟ้านำเข้า และพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิแกนด์ 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 ของปี 2564 รวมทั้งสิ้น 190,468 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 45 อยู่ในสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากการปรับตัวดีขึ้นของภาคการส่งออกที่มีคำสั่งซื้อเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว โดยเฉพาะอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน ยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ ส่วนการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด - 19 ที่ส่งผลให้ยังคงมีมาตรการ Work From Home และการจำกัดการเดินทาง ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจลดลงร้อยละ 5.5 จากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ส่งผลกระทบต่อธุรกิจต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2563 ประกอบกับได้มีการยกระดับมาตรการล็อกดาวน์อีกครั้งในเดือนกรกฎาคม 2564 โดยธุรกิจที่ได้รับผลกระทบอย่างชัดเจน อาทิ ธุรกิจโรงแรม ท่องเที่ยวสินค้า และภัตตาคาร เป็นต้น

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	45,205	49,202	52,860	52,860	54,290	2.7	29
ธุรกิจ	46,764	49,128	43,950	43,950	41,529	-5.5	22
อุตสาหกรรม	87,829	86,104	82,158	82,158	86,427	5.2	45
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	204	211	204	204	201	-1.6	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	365	468	417	417	398	-4.5	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	3,255	3,410	3,586	3,586	3,794	5.8	2
อื่นๆ	4,210	4,438	3,872	3,872	3,829	-1.1	2
รวม	187,832	192,960	187,046	187,046	190,468	1.8	100

- ค่าเอฟที ประจํางวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 อยู่ที่อัตรา -15.32 สตางค์ต่อหน่วย

7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 26 ธันวาคม 2564 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 35,112 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 39,592 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ -4,480 ล้านบาท แยกเป็น **บัญชีน้ำมัน** 18,244 ล้านบาท และ**บัญชี LPG** -22,724 ล้านบาท

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565