สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สถานการณ์พลังงานไทย
รายไตรมาส
(มกราคม – ธันวาคม ปี 2564)

สถานการณ์พลังงานไทย
รายไตรมาส (มกราคม-ธันวาคม ปี 2564)

" สถานการณ์พลังงานไทยปี 2564 มีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายลดลงร้อยละ 0.4 จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 50 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง โดยปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อการใช้ที่ลดลงมาจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 มีการจำกัดการเดินทางในช่วงที่มีการระบาดหนัก มีมาตรการ Work From Home อย่างไรก็ตาม ในส่วนของการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ยังคงเพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น"

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย (GDP) ในไตรมาสที่ 4/2564 ขยายตัวร้อยละ 1.8 จากที่ลดลงร้อยละ 0.2 ในไตรมาสที่ 3/2564 เป็นผลมาจากความต้องการสินค้าและบริการทั้งในประเทศและต่างประเทศปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับการผ่อนคลายมาตรการเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 รวมทั้งการเริ่มเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติและมีมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ ที่ส่งผลดีต่อการปรับตัวสำหรับการดำเนินกิจกรรมทางเศรษฐกิจต่างๆ ส่งผลให้ GDP ปี 2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ทั้งนี้จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ได้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในปี 2564 ดังนี้

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ของปี 2564 ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.0 โดยส่วนใหญ่ลดลงจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 5.5 เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ซึ่งภาครัฐได้ประกาศใช้มาตรการต่างๆ ในการควบคุมการแพร่ระบาด อาทิเช่น การทำงานจากที่บ้าน (Work From Home) การจำกัดการเดินทางข้ามจังหวัด และการประกาศเคอร์ฟิว เป็นต้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.5 ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และพลังน้ำที่ลดลงร้อยละ 16.6 6.2 1.8 และ 0.3 ตามลำดับ ส่วนการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.0 โดยปัจจัยหลักๆ ที่ส่งผลมาจากการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านที่เพิ่มสูงขึ้นร้อยละ 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	1,993	-1.0
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	-147	-147	-94	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	395	373	388	388	436	12.4
การนำเข้า/การใช้ (%)[3]	66	64	70	70	76	

(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** ของปี 2564 ลดลงร้อยละ 0.4 เนื่องจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 50 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงร้อยละ 5.7 อย่างไรก็ตาม การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 23 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 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**	**1,401**
น้ำมันสำเร็จรูป	831	845	745	745	702
ไฟฟ้า	324	329	318	318	329
ถ่านหินนำเข้า	202	170	192	192	212
ลิกไนต์	4	3	2	2	2
ก๊าซธรรมชาติ	175	169	150	150	156
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	**2.9**	**-1.3**	**-7.2**	**-7.2**	**-0.4**
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	10.5
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)

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติในปี** 2564 โดยรวมทั้งประเทศอยู่ที่ 4,726 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าโดยแบ่งเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 68 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 32

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติในปี** 2564 อยู่ที่ 4,395 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมร้อยละ 6.4 ตามการส่งออกที่ขยายตัวได้ดี ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.1 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 0.3 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 19.3 ซึ่งเป็นผลผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่เป็นข้อจำกัดทำให้การใช้ NGV ในการเดินทางลดลง

- **ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** ในปี 2564 มีการใช้อยู่ที่ 16,440 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยแยกเป็นการใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศ 15,955 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97 ของ NGL ทั้งหมด ซึ่งเมื่อเทียบกับปีก่อนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 สำหรับส่วนที่เหลือร้อยละ 3 ส่งออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศจำนวน 485 บาร์เรลต่อวัน โดยลดลงร้อยละ 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
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	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

- **ภาพรวมผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป** ***การผลิต***ในปี 2564 อยู่ที่ปริมาณ 1,016 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.1 โดยลดลงในส่วนของน้ำมันดีเซล เบนซิน และน้ำมันเครื่องบิน ที่ร้อยละ 2.4 4.9 และ 30.4 ตามลำดับ ส่วนการผลิตน้ำมันก๊าด ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 3.2 และ 12.8 ตามลำดับ ***ด้านการใช้*** อยู่ที่ปริมาณ 840 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นการลดลงในส่วนของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิด ยกเว้น ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และ น้ำมันเตา ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และ 15.2 ตามลำดับ ***การนำเข้าและส่งออก*** อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 22.9 ส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 203 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9

- **น้ำมันเบนซิน *การผลิต*** อยู่ที่ระดับ 213 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.9 สำหรับ ***การใช้*** อยู่ที่ระดับ 183 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.7 ทั้งนี้ ในส่วนของการใช้เริ่มกลับเข้าสู่ภาวะปกติในไตรมาสแรกของปี 2564 อย่างไรก็ตาม สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ได้กลับมาสู่ระดับรุนแรงในช่วงไตรมาส 2 และ 3 ภาครัฐจึงมีมาตรการจำกัดการเดินทาง และปิดสถานประกอบการบางประเภทในช่วงกลางปี ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินลดลง อย่างไรก็ตาม ในช่วงไตรมาส 4 การแพร่ระบาดของโรคโควิด–19 ได้ลดความรุนแรงลง ประกอบกับประชาชนได้รับวัคซีนเพิ่มขึ้น รวมทั้งการคลายล็อคดาวน์ นโยบายการเปิดประเทศ และการตุ้นเศรษฐกิจ ได้ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินกลับมาเติบโตอีกครั้ง ***การนำเข้าและส่งออก*** การนำเข้าลดลงร้อยละ 51.3 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8

- **น้ำมันดีเซล *การผลิต*** อยู่ที่ระดับ 464 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.4 ในขณะที่ ***การใช้*** อยู่ที่ระดับ 397 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งลดลงร้อยละ 3.8 ทั้งนี้ การใช้น้ำมันดีเซลมีอัตราลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนเมษายนเป็นต้นมา เนื่องจากมีการระบาดของโรคโควิด-19 ระลอกใหม่ในเดือนเมษายน 2564 ก่อนที่การใช้จะกลับมาขยายตัวอีกครั้งในช่วงปลายปี 2564 ***การนำเข้าและส่งออก*** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 330.1 ส่วนการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3

- **น้ำมันเตา *การผลิต*** อยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 ***การใช้*** อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2 โดยส่วนใหญ่เป็นการใช้ในภาคขนส่ง ***การนำเข้าและส่งออก*** มีการนำเข้าน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 173.9 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4

- **น้ำมันเครื่องบิน *การผลิต*** มีปริมาณอยู่ที่ระดับ 36 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 30.4 สำหรับ ***การใช้*** อยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 35.3 เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอย่างยิ่งเที่ยวบินระหว่างประเทศที่ลดลงอย่างชัดเจน อย่างไรก็ตาม การใช้น้ำมันเครื่องบินปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2564 หลังจากมีการผ่อนคลายมาตรการการบิน และการเดินทางเข้าประเทศ การมีวันหยุดยาว และเทศกาลท่องเที่ยว ทั้งนี้ จากโครงการภูเก็ต Sandbox มีผลให้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม มีนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้น โดยในเดือนธันวาคม มีนักท่องเที่ยวต่างชาติจำนวน 230,497 คน ***การนำเข้าและส่งออก*** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 90.0 และการส่งออกลดลงร้อยละ 51.3

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) *การผลิต LPG*** อยู่ที่ระดับ 181 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 สำหรับ ***การใช้ LPG*** อยู่ที่ระดับ 195 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 เป็นผลจากการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 43 และมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 สอดคล้องกับภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 ตามการขยายตัวของการส่งออก และการใช้ในภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 34 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ขณะที่ภาคขนส่ง มีสัดส่วนร้อยละ 11 และมีการใช้ลดลงร้อยละ 11.2 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 โดยมีการใช้ลดลงร้อยละ 33.0 ***การนำเข้าและส่งออก LPG*** มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 สำหรับด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 22.0

- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 26,855 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งลดลงร้อยละ 6.2 โดยเป็นผลมาจากการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในทุกประเภท ทั้งเบนซิน ดีเซล LPG และ NGV เนื่องจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ประกอบกับจำนวนสถานีบริการ และรถที่ใช้ NGV ที่มีปริมาณลดลง

การจัดหาและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2564	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
แก๊สโซฮอล 91	43	74	-	27	-16.2	-0.8	-	31.0
แก๊สโซฮอล 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

▪ **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** ในปี 2564 ปริมาณการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 18,460 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยการผลิตลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทั้งหมด ส่วนการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7

▪ ***การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน*** อยู่ที่ระดับ 18,682 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าลดลงร้อยละ 15.6 ส่วนการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ทั้งนี้ร้อยละ 97 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 3 ถูกใช้ในภาคอุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดหา	**19,300**	**17,031**	**18,120**	**18,120**	**18,460**	**1.9**	
การผลิตลิกไนต์	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**	**13,499**	**14,838**	**14,838**	**14,938**	0.7	
ความต้องการ	**19,146**	**17,064**	**18,244**	**18,244**	**18,682**	**2.4**	
การใช้ลิกไนต์	**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**	**15,033**	**1.0**	**100**
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,371	5,054	5,287	5,287	4,461	-15.6	30
อุตสาหกรรม	10,083	8,482	9,591	9,591	10,572	10.2	70

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2564 อยู่ที่ 50,883 เมกะวัตต์ โดย กฟผ. มีสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ ร้อยละ 32 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ร้อยละ 31 ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ร้อยละ18 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ร้อยละ 8 และการนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศอีกร้อยละ 11

- **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ปี 2564 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 209,717 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยมีผลมาจากไฟฟ้านำเข้า และพลังงานหมุนเวียนมีปริมาณเพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิกไนต์ และน้ำมันลดลง ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำค่อนข้างคงที่

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบสามการไฟฟ้าในปี 2564** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น. ที่ปริมาณ 31,023 เมกะวัตต์ (MW) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบของสามการไฟฟ้าในปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้าในปี 2564** มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 190,469 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 45 อยู่ในสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากการปรับตัวในทิศทางที่ดีขึ้นของภาคการส่งออกที่มีคำสั่งซื้อเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว โดยเฉพาะอย่างยิ่งอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน ยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ ส่วนการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่ส่งผลให้ยังคงมีมาตรการ Work From Home และการจำกัดการเดินทางของประชาชน ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจลดลงร้อยละ 5.5 เนื่องจากการแพร่ระบาดมีผลกระทบต่อภาคธุรกิจอย่างต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2563 ประกอบกับมีการยกระดับมาตรการล็อกดาวน์อีกครั้งในเดือนกรกฎาคม 2564 โดยธุรกิจที่ได้รับผลกระทบอย่างชัดเจน คือ ธุรกิจโรงแรม ห้างสรรพสินค้า 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	3,830	-1.1	2
รวม	187,832	192,960	187,047	187,047	190,469	1.8	100

- **ค่าเอฟที** ประจำงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 เรียกเก็บที่อัตรา -15.32 สตางค์ต่อหน่วย

7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

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

จัดทำโดย
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
วันที่ 30 พฤษภาคม 2565