

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2566 และแนวโน้มทั้งปี 2566

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2566

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2566 โดยในเบื้องต้นภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทย ที่สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานไว้ในครึ่งปีแรกของปี 2566 เศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.2 รวมทั้งการคลี่คลายของสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19) โดยทั่วโลกได้มีนโยบายการเปิดประเทศรวมถึงประเทศจีนที่ได้ประกาศเปิดประเทศอย่างเป็นทางการตั้งแต่วันที่ 8 มกราคม 2566 ส่งผลให้ความต้องการใช้พลังงานในสาขาท่องเที่ยวและบริการเริ่มกลับสู่สภาวะปกติ อย่างไรก็ตามจากสถานการณ์เศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวอันเป็นผลมาจากภาวะเงินเฟ้อโลกที่อยู่ในระดับสูงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2565 ทำให้รัฐบาลในหลายประเทศจำเป็นต้องดำเนินนโยบายทางการเงินแบบตึงตัว โดยมีการเพิ่มอัตราดอกเบี้ยนโยบายอย่างต่อเนื่องนำโดยประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งได้ส่งผลกระทบต่อความต้องการสินค้าและบริการของโลกที่ลดลง สำหรับภาพรวมของสถานะการส่งออกของประเทศไทยในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2566 มีมูลค่า 140,068 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หดตัวร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และจากปัจจัยดังกล่าวได้ส่งผลกระทบต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 ดังต่อไปนี้

การใช้พลังงานขั้นต้น

การใช้พลังงานขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ระดับ 2,059 พันบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามสถานะเศรษฐกิจในประเทศที่ฟื้นตัว โดยเพิ่มขึ้นในส่วนของการใช้น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และการใช้ก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นมากถึงร้อยละ 7.0 จากฐานที่ต่ำของปีที่ผ่านมา ประกอบกับมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับความต้องการไฟฟ้าในสาขาท่องเที่ยวและบริการที่เพิ่มขึ้นหลังเกิดการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 10.7 เนื่องจากมีปริมาณการนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป.ลาว ลดลงจากปัญหาภาวะภัยแล้งสำหรับการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ปรับตัวลดลงจากการใช้ที่ลดลงทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม โดยการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 7.4 และการใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 6.3

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	ม.ค. - มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)
				2565	2566	
ปริมาณการใช้	2,012	1,993	1,990	2,008	2,059	2.5
น้ำมัน	745	705	810	811	839	3.4
ก๊าซธรรมชาติ	844	849	768	787	842	7.0
ถ่านหิน	297	301	269	270	250	-7.4
ลิกไนต์	67	73	71	70	66	-6.3
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	58	65	72	70	63	-10.7

สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ระดับ 142.6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 72.3 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงจาก 6 เดือนแรกของปีก่อน ร้อยละ 3.7 จากปัจจัยด้านการส่งออกและการผลิตสินค้าอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลง
- **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 31.5 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 6 เดือนแรกของปีก่อน ร้อยละ 6.2 ซึ่งเป็นผลจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจด้านการท่องเที่ยวที่มากขึ้น รวมทั้งการมีวันหยุดยาวที่ต่อเนื่องหลายวันได้กระตุ้นให้เกิดการเดินทางท่องเที่ยวในประเทศมากขึ้นทั้งจากนักท่องเที่ยวชาวไทยและชาวต่างชาติ
- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 13.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 78.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการเดินทางของนักท่องเที่ยวทั้งชาวไทยและชาวต่างชาติกลับมาเพิ่มสูงขึ้นในปี 2566 ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลจากกระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬาที่พบว่า จำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 12.915 ล้านคน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 520.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 6.1 ล้านลิตรต่อวัน ปรับตัวลดลงร้อยละ 5.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	ม.ค. - มิ.ย.		สัดส่วน
				2565	2566	
ปริมาณการใช้	127.3	120.2	137.5	137.5	142.6	100
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	31.7	29.0	30.2	29.7	31.5	22
ดีเซล	65.5	63.2	73.1	75.1	72.3	51
น้ำมันเครื่องบิน*	7.5	4.9	9.2	7.7	13.7	10
น้ำมันเตา	4.8	5.6	6.4	6.4	6.1	4
LPG**	17.8	17.5	18.6	18.5	19.0	13
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-11.5	-5.8	14.4	12.3	3.7	
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-0.1	-8.7	3.9	-0.1	6.2	
ดีเซล	-2.7	-3.8	15.7	15.8	-3.7	
น้ำมันเครื่องบิน*	-61.6	-35.3	87.7	60.0	78.2	
น้ำมันเตา	-10.9	15.2	15.4	19.7	-5.8	
LPG**	-9.2	-1.5	6.3	5.3	2.4	

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด
** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

• **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ระดับ 3,264 พันตัน ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 43 มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.1 ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนร้อยละ 11 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 31 มีการใช้ลดลงร้อยละ 1.7 ขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ สัดส่วนร้อยละ 14 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 เนื่องจากนโยบายภาครัฐที่ให้คงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น LPG ที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2566 เป็นต้นมา และ**การใช้เอง** ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 153.4 เมื่อเทียบกับฐานที่ต่ำของปีก่อนหน้า

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน

หน่วย: พันตัน

ปี	2563	2564	2565	ม.ค.-มิ.ย.		สัดส่วน
				2565	2566	
ปริมาณการใช้	5,740	6,105	6,448	3,280	3,264	100
ครัวเรือน	2,033	2,049	2,070	1,033	1,016	31
อุตสาหกรรม	612	664	689	338	349	11
รถยนต์	752	668	871	420	442	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,230	2,648	2,774	1,470	1,409	43
ใช้เอง	113	76	44	19	47	1
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-12.5	6.4	5.6	8.0	-0.5	
ครัวเรือน	-4.3	0.8	1.0	1.4	-1.7	
อุตสาหกรรม	-7.3	8.5	3.8	1.0	3.1	
รถยนต์	-26.5	-11.2	30.3	30.3	5.2	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	-17.2	18.7	4.8	11.6	-4.1	
ใช้เอง	97.9	-33.0	-41.5	-56.3	153.4	

(2) **ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,435 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยมาจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในประเทศ และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV) ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 จากการที่ภาครัฐยังคงมาตรการคงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 17.59 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชน ตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2565 ถึง 15 มิถุนายน 2566 ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมและอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ ลดลงร้อยละ 4.0 และ 6.1 ตามลำดับ ซึ่งมาจากความต้องการสินค้าและบริการของโลกที่ลดลง โดยสอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) เฉลี่ยของครึ่งปีแรกที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 4.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	ม.ค.-มิ.ย.		สัดส่วน
				2565	2566 ^P	
ปริมาณการใช้	4,368	4,395	4,143	4,337	4,435	100
ผลิตไฟฟ้า	2,598	2,603	2,437	2,600	2,776	63
อุตสาหกรรม	722	770	804	811	779	17
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	909	909	780	804	755	17
รถยนต์	139	112	122	122	125	3
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-8.0	0.3	-5.7	-6.4	2.3	
ผลิตไฟฟ้า	-6.7	-0.1	-6.4	-6.4	6.8	
อุตสาหกรรม	-4.6	6.4	4.4	4.2	-4.0	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	-10.2	-0.3	-14.2	-16.1	-6.1	
รถยนต์ NGV	-28.1	-19.3	8.8	3.0	3.0	

(3) **ถ่านหิน/ลิกไนต์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 7,820 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.2 โดยการใช้ **ถ่านหินนำเข้า** อยู่ที่ 6,191 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.4 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและภาคการผลิตไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า IPP และ SPP) ที่ลดลงร้อยละ 10.4 และ 1.7 ตามลำดับ โดยการใช้ถ่านหินในภาคการผลิตไฟฟ้าลดลงจากการใช้โรงไฟฟ้า IPP เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก่โควันมีการหยุดซ่อมบำรุงตั้งแต่เดือนกันยายน 2566 เป็นต้นมา สำหรับการ **ลิกไนต์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 1,629 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 6.3 ทั้งนี้ สัดส่วนการใช้ลิกไนต์ร้อยละ 99 เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งมีการใช้ลดลงร้อยละ 2.2 สำหรับสัดส่วนการใช้ลิกไนต์ที่เหลือร้อยละ 1 ถูกนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม เช่น อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ในกระบวนการผลิตปูน และอุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ซึ่งการใช้ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรม ปรับตัวลดลงร้อยละ 81.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2563	2564	2565	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
				2565	2566 ^P		
ความต้องการใช้	18,244	18,682	16,997	8,426	7,820	-7.2	
ปริมาณการใช้ถ่านหิน	14,877	15,033	13,440	6,687	6,191	-7.4	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP/SPP)	5,287	4,931	5,202	2,301	2,262	-1.7	37
- อุตสาหกรรม	9,591	10,102	8,239	4,386	3,929	-10.4	63
ปริมาณการใช้ลิกไนต์	3,367	3,650	3,557	1,739	1,629	-6.3	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,278	3,528	3,383	1,649	1,612	-2.2	99
- อุตสาหกรรม	89	121	174	90	17	-81.0	1

หมายเหตุ: P เป็นข้อมูลเบื้องต้น

(4) ไฟฟ้า

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า¹ (System Peak)** ของปี 2566 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.41 น. อยู่ที่ระดับ 34,827 MW เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า²** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 101,043 ล้านหน่วย (GWh) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 โดยมาจากการใช้ไฟฟ้าในส่วนของสาขาธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยวและบริการมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง จากนโยบายการเปิดประเทศในหลายประเทศซึ่งส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจเพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 9.3 โดยเฉพาะการใช้ไฟในสาขาโรงแรมที่เพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 29.4 และสาขาอะพาร์ตเมนต์และเกสต์เฮาส์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 สำหรับการไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน และสาขาอื่น ๆ³ (องค์กรไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ) ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 และ 10.5 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาอุตสาหกรรมซึ่งครองสัดส่วนการใช้ถึงร้อยละ 42 มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.8 จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวส่งผลให้การผลิตสินค้าเพื่อส่งออกหดตัว โดยข้อมูลจากสำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรมพบว่า ดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) เฉลี่ยสำหรับครึ่งปีแรก อยู่ที่ร้อยละ 95.73 ลดลงร้อยละ 4.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมทั้งมูลค่าการส่งออกในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2566 หดตัวร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การผลิตไฟฟ้า²** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 อยู่ที่ 111,857 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีส่วนสูงสุด ร้อยละ 58.2 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 65,060 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 เนื่องจากราคา LNG มีแนวโน้มปรับตัวลดลง จึงมีการนำเข้า LNG แบบตลาดจร (SPOT) มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 จากผลการสะสมปริมาณน้ำฝนและน้ำในเขื่อนของปี 2565 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 สอดคล้องกับนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของกระทรวงพลังงาน การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 78.5 จากการใช้ น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้า สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ และไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยนที่มีปริมาณการผลิตลดลง ทั้งนี้ การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 8.1 โดยการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงลดลงร้อยละ 16.4 เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าเก็ควัน และการผลิตไฟฟ้าจากลิกไนต์ของโรงไฟฟ้าแม่เมาะลดลงร้อยละ 0.9 สำหรับการนำเข้า/แลกเปลี่ยนลดลงร้อยละ 15.8 เนื่องจากเกิดปัญหาภาวะภัยแล้งจึงทำให้น้ำเหนือเขื่อนของ สปป.ลาว มีปริมาณลดลงเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา

- **ค่าเอฟที** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 มีการเปลี่ยนแปลง ดังนี้
ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2566 อยู่ที่อัตรา 93.43 สตางค์ต่อหน่วย
(คงที่เท่ากับช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565)
ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 อยู่ที่อัตรา 91.19 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับลดลง 2.24 สตางค์ต่อหน่วย

การใช้ไฟฟ้า

หน่วย: ล้านหน่วย

ปี	2563	2564	2565	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
				2565	2566		
ปริมาณการใช้	187,046	190,468	197,256	98,859	101,043	2.2	100
อุตสาหกรรม	82,158	86,427	88,574	44,503	42,809	-3.8	42
ครัวเรือน	52,860	54,290	53,747	27,462	28,782	4.8	29
ธุรกิจ	43,950	41,529	46,097	22,535	24,633	9.3	24
อื่น ๆ*	8,078	8,222	8,837	4,360	4,818	10.5	5

หมายเหตุ: * สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย: สตางค์ต่อหน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ขยายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค. - เม.ย. 2563	-11.60	0.00
พ.ค. - ส.ค. 2563	-11.60	0.00
ก.ย. - ธ.ค. 2563	-12.43	-0.83
ม.ค. - เม.ย. 2564	-15.32	-2.89
พ.ค. - ส.ค. 2564	-15.32	0.00
ก.ย. - ธ.ค. 2564	-15.32	0.00
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	93.43	0.00
พ.ค. - ส.ค. 2566	91.19	-2.24

¹ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ไม่รวม Peak ของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

² การใช้ไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

³ สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

แนวโน้มพลังงานทั้งปี 2566

การประมาณการความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2566 มีการพิจารณาสมมติฐานสำหรับการประมาณการที่สำคัญ ได้แก่ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศ (GDP) ปี 2566 ของ สศช. เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2566 ที่คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจ ปี 2566 จะขยายตัวในช่วงร้อยละ 2.5 – 3.0 ซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว การขยายตัวในเกณฑ์ดีของการอุปโภคบริโภคภาคเอกชน รวมทั้งการขยายตัวต่อเนื่องของการลงทุนทั้งภาคเอกชนและภาครัฐ สำหรับราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2566 สศช. คาดว่าอยู่ที่ 77.0 – 87.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล และอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2566 คาดว่าอยู่ที่ 33.5 - 34.5 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจโลกปี 2566 จะขยายตัวร้อยละ 2.8 ทั้งนี้ แนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2566 สรุปได้ดังนี้

(1) **ความต้องการพลังงานขั้นต้น ปี 2566** คาดว่าอยู่ที่ระดับ 2,033 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 เมื่อเทียบกับปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ สอดคล้องกับการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ จากความต้องการการเดินทางที่มีแนวโน้มกลับมาเป็นปกติมากขึ้นทั้งการเดินทางภายในประเทศและการเดินทางระหว่างประเทศ การขยายตัวของการลงทุนทั้งการลงทุนภาคเอกชนและภาครัฐ การฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจและพฤติกรรมกรจับจ่ายใช้สอยที่กลับมาเป็นปกติมากขึ้น หลังจากกระทรวงสาธารณสุขออกประกาศยกเลิกโรคโควิด-19 จากการเป็นโรคติดต่ออันตราย ในขณะที่การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ และพลังงานน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 5.4 และ 13.7 ตามลำดับ ทั้งนี้ ความต้องการใช้พลังงานขั้นต้น ปี 2566 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในทุกชนิดเชื้อเพลิง ดังนี้

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2562	2563	2564	2565	2566 ^f	
					ณ ก.พ. 2566	ณ ส.ค. 2566
การใช้พลังงานรวม	2,116	2,012	1,993	1,990	2,047	2,033
น้ำมัน	845	745	705	810	847	836
ก๊าซธรรมชาติ	874	844	849	768	782	813
ถ่านหิน/ลิกไนต์	342	365	374	341	343	322
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	54	58	65	72	75	62
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-1.9	-4.9	-1.0	-0.1	2.8	2.1
น้ำมัน	1.7	-11.8	-5.5	14.9	4.6	3.2
ก๊าซธรรมชาติ	-0.9	-3.4	0.6	-9.6	1.8	5.9
ถ่านหิน/ลิกไนต์	-10.9	6.6	2.7	-9.0	0.7	-5.4
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	-7.0	6.7	11.4	11.1	4.4	-13.7

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

- **การใช้น้ำมัน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 เมื่อเทียบกับปี 2565 โดยคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล และน้ำมันเครื่องบิน จากการฟื้นตัวของการท่องเที่ยวภายในประเทศ และแนวโน้มการเพิ่มขึ้นของเที่ยวบินจากต่างประเทศ ทั้งนี้จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศและนักท่องเที่ยวไทยแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยข้อมูล 7 เดือนแรกของปี 2566 จำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 380.3 (คิดเป็น 15.4 ล้านคน) เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และคาดว่าจะยังคงขยายตัวได้ดีต่อเนื่องโดยเฉพาะในช่วงเทศกาลไหว้พระจันทร์และวันชาติจีน (Golden week) สำหรับจำนวนนักท่องเที่ยวไทยสะสมในช่วงครึ่งปีแรกเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.3 และคาดว่านักท่องเที่ยวภายในประเทศจะขยายตัวต่อเนื่องจากแรงสนับสนุนจากมาตรการส่งเสริมของภาครัฐ อาทิ โครงการ Unseen New Chapters และเทศกาลวันหยุดยาวในช่วงปลายปี

- **ก๊าซธรรมชาติ** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นการใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัด และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในภาคการท่องเที่ยว ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จากอ่าวไทยมีปริมาณไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ภายในประเทศ จึงจำเป็นต้องมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากต่างประเทศ และในปี 2566ราคาการนำเข้า LNG ระยะสั้น (Spot LNG) มีราคาปรับตัวลดลง จึงมีการนำเข้า Spot LNG มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 5.4 จากการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ที่ลดลงในช่วง 6 เดือนแรกจากการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคาถ่านหิน และการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้า IPP รวมทั้งการใช้ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงเนื่องจากหมตอายุประทุนบัตรของเหมืองลิกไนต์ในประเทศ

- **การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 13.7 จากฐานที่สูงในปี 2565 ประกอบกับการลดลงของการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณฝนและน้ำในเขื่อนที่สะสมมาจากปี 2565

(2) **น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2566** คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับปี 2565 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซิน น้ำมันเครื่องบิน และ LPG โดยมีรายละเอียดดังนี้ **การใช้เบนซินและแก๊สโซฮอล** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 มีแนวโน้มคลี่คลายไปในทิศทางที่ดี การฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวจากนักท่องเที่ยวทั้งในประเทศและต่างประเทศ **การใช้น้ำมันดีเซล** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 2.8 เนื่องจากฐานที่สูงในปี 2565 ที่มีการใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้า เพื่อแก้ปัญหาราคาก๊าซธรรมชาติ/LNG ที่ค่อนข้างสูง **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.0 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจากประเทศจีนที่มีการเปิดประเทศและผ่อนคลายมาตรการจำกัดการเดินทางของรัฐบาลจีน อีกทั้งอุปสงค์ภายในประเทศที่ฟื้นตัวต่อเนื่อง โดย สศช. ได้คาดการณ์นักท่องเที่ยวจะเดินทางเข้ามาประเทศไทยในปี 2566 ประมาณ 28 ล้านคน ขยายตัวร้อยละ 150 **การใช้ LPG ในส่วนที่ไม่รวมการใช้ใน Feed stocks ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ตามเศรษฐกิจที่คาดว่าจะขยายตัวดีขึ้นจากการส่งออกในส่วนของรถยนต์ อุปกรณ์และส่วนประกอบ ขณะที่**การใช้น้ำมันเตา** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 0.4 เนื่องจากฐานที่สูงในปี 2565 ที่มีการใช้น้ำมันเตามาเป็นเชื้อเพลิงเพื่อแก้ปัญหาราคาก๊าซธรรมชาติที่มีราคาค่อนข้างสูงในปีที่ผ่านมา

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย : ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2562	2563	2564	2565	2566 ^f	
					ณ ก.พ. 2566	ณ ส.ค. 2566
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป	144.3	127.3	120.2	137.5	144.3	142.1
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	32.2	31.7	29.0	30.2	31.5	31.6
ดีเซล	67.4	65.5	63.2	73.1	71.5	71.0
เครื่องบิน*	19.6	7.5	4.9	9.2	17.0	13.9
น้ำมันเตา	5.4	4.8	5.6	6.4	5.2	6.4
LPG**	19.6	17.8	17.5	18.6	19.1	19.1
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	1.5	-11.5	-5.8	14.4	4.9	3.4
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	3.7	-1.2	-8.7	3.9	4.4	4.9
ดีเซล	4.2	-2.7	-3.8	15.7	-2.2	-2.8
เครื่องบิน*	0.8	-61.7	-35.3	88.0	85.3	52.0
น้ำมันเตา	-10.2	-10.9	15.2	15.4	-19.6	-0.4
LPG**	-6.3	-9.2	-1.5	6.3	2.7	2.7

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

f เป็นข้อมูลประมาณการ

(3) **การใช้ LPG โพรเพนและบิวเทน** คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับปี 2565 โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ ยกเว้นการใช้ในภาคครัวเรือน ทั้งนี้การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและภาคอุตสาหกรรม คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 และ 2.8 ตามลำดับ ตามความต้องการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและการใช้เป็นเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของการผลิตและการส่งออกยานยนต์ อีกทั้งการฟื้นตัวของความต้องการวัฏจักรอิเล็กทรอนิกส์ สำหรับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 เนื่องจากปัจจัยเรื่องราคาที่ถูกกว่าน้ำมัน ในขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือนมีแนวโน้มการใช้ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.3 คาดว่าส่วนหนึ่งมาจากปัจจัยด้านราคาขายปลีกเฉลี่ย LPG ปรับตัวสูงขึ้นกว่าปี 2565 ตามราคา LPG ตลาดโลกที่มีความผันผวน

การใช้ LPG โพรเพนและบิวเทน

ปี	หน่วย พันตัน				
	2562	2563	2564	2565	2566 ^f
	ณ ส.ค. 2566				
การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน	6,560	5,740	6,105	6,448	6,650
ครัวเรือน	2,125	2,033	2,049	2,070	2,064
อุตสาหกรรม	660	612	664	689	708
รถยนต์	1,023	752	668	871	893
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,694	2,230	2,648	2,774	2,879
ใช้เอง	57	113	76	44	106
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-0.9	-12.5	6.4	5.6	3.1
ครัวเรือน	-1.8	-4.4	0.8	1.0	-0.3
อุตสาหกรรม	-3.9	-7.3	8.5	3.8	2.8
รถยนต์	-12.6	-26.4	-11.2	30.3	2.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	7.9	-17.2	18.7	4.8	3.8
ใช้เอง	-43.8	97.9	-33.0	-41.5	138.3

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

(4) การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 โดยหลักๆ เป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าร้อยละ 3.0 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัด และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในภาคการท่องเที่ยว ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV) คาดว่า จะยังคงเพิ่มขึ้นจากการที่ผู้ใช้รถยนต์น้ำมันเปลี่ยนกลับมาใช้ NGV ทดแทนเนื่องจากมีราคาถูกกว่าน้ำมัน ในขณะที่การใช้ในอุตสาหกรรมและอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ ลดลงร้อยละ 2.8 และ 0.1 ตามลำดับ

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

หน่วย ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2562	2563	2564	2565	2566 ^f
					ณ ส.ค. 2566
การใช้ก๊าซธรรมชาติ	4,762	4,368	4,395	4,143	4,198
ผลิตไฟฟ้า	2,794	2,598	2,603	2,437	2,512
อุตสาหกรรม	759	722	770	804	781
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	1,015	909	909	780	779
รถยนต์	194	139	112	122	126
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	1.8	-8.3	0.6	-5.7	1.3
ผลิตไฟฟ้า	4.2	-7.0	0.2	-6.4	3.0
อุตสาหกรรม	-0.4	-4.9	6.6	4.4	-2.8
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	0.1	-10.4	0.0	-14.2	-0.1
รถยนต์ NGV	-11.8	-28.4	-19.4	8.9	3.3

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

(5) การใช้ไฟฟ้า ประมาณการความต้องการไฟฟ้าปี 2566 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับปี 2565 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว การขยายตัวในเกณฑ์ดีของการอุปโภคบริโภคภาคเอกชน รวมทั้งการขยายตัวต่อเนื่องของการลงทุนภายในประเทศ ทั้งการลงทุนภาคเอกชนและภาครัฐ

การใช้ไฟฟ้า

ปี	การใช้ไฟฟ้า (GWh)	การเปลี่ยนแปลง	
		GWh	ร้อยละ (%)
2562	192,960	5,129	2.7
2563	187,046	-5,914	-3.1
2564	190,468	3,422	1.8
2565	197,256	6,788	3.6
2566 ^f	201,913	4,656	2.4

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
ณ 30 สิงหาคม 2566