

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2567 และแนวโน้มพลังงานปี 2567

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2567

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2567 การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติและการนำเข้าไฟฟ้า ในขณะที่การใช้น้ำมัน ถ่านหินและลิกไนต์มีการใช้ลดลง ทั้งนี้ การใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลงเล็กน้อยจากการใช้น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ น้ำมันดีเซล และน้ำมันเตา ในขณะที่การใช้น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 จากการท่องเที่ยวที่ขยายตัวเพิ่มมากขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 โดยมาจากการใช้ไฟฟ้าในส่วนของสาขาธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยวและบริการมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับสภาพอากาศที่ร้อนจัดในช่วงต้นปีจากสถานการณ์เอลนีโญ (El Niño)

ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ในครึ่งแรกของปี 2567 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 1.9 โดยเกิดจากภาคการผลิตใน 2 ส่วนหลักประกอบไปด้วย การผลิตนอกภาคเกษตร และภาคเกษตร โดยนอกภาคเกษตรมีการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ซึ่งเป็นผลมาจากทั้งในภาคอุตสาหกรรมและภาคบริการที่ขยายตัวร้อยละ 1.8 และ 3.1 ตามลำดับ จากการเพิ่มผลผลิตของสินค้าในสาขาอุตสาหกรรม สาขาเหมืองแร่ และเหมืองหิน ส่วนภาคบริการเป็นผลจากการขยายตัวในสาขาศิลปะ ความบันเทิงและนันทนาการ สาขากิจกรรมการบริหารและบริการสนับสนุนอื่น ๆ สำหรับการผลิตภาคเกษตรมีการปรับตัวลดลงที่ร้อยละ 1.1 จากการผลิต ข้าวเปลือก มันสำปะหลัง สับปะรด ยางพารา และหมวดประมงที่ลดลง ขณะที่ผลผลิตสุกรและสัตว์ปีกมีการขยายตัวเพิ่มขึ้น จากปัจจัยดังกล่าวได้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2567 ดังต่อไปนี้

การใช้พลังงานขั้นต้น

การใช้พลังงานขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2567 อยู่ที่ระดับ 2,069 พันบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามภาวะเศรษฐกิจในประเทศที่ฟื้นตัว โดยเพิ่มขึ้นในส่วนของ การใช้ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ทั้งนี้การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 จากการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ เพิ่มขึ้น สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นทั้งภาคอุตสาหกรรม ครุภัณฑ์ ธุรกิจ และอื่น ๆ ส่วนการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 โดยการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 11.1 ในขณะที่ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 สำหรับการใช้อ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 10.1 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง แต่ในส่วนของการใช้ผลิตไฟฟ้ายังคงเพิ่มสูงขึ้น ลิกไนต์ปรับตัวลดลงร้อยละ 2.4 จากการใช้ที่ลดลงทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้า และในภาคอุตสาหกรรมที่ไม่มีการใช้ลิกไนต์เนื่องจากการหมดอายุประทานบัตรของเหมืองลิกไนต์ในประเทศ

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2564	2565	2566	ม.ค. - มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)
				2566	2567	
ปริมาณการใช้	1,993	1,990	2,007	2,053	2,069	0.8
น้ำมัน	705	810	812	839	830	-1.1
ก๊าซธรรมชาติ	849	768	838	842	891	5.9
ถ่านหิน	301	269	226	243	219	-10.1
ลิกไนต์	73	71	64	66	64	-2.4
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	65	72	67	63	65	3.7

สถานการณ์พลังงานรายเชื้อเพลิง

น้ำมันสำเร็จรูป การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2567 อยู่ที่ระดับ 141.4 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.3 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 70.2 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.4 จากภาคการเกษตรที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง (จากรายงานผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ไตรมาสที่ 2/2567 ของ สศช.) ส่งผลให้การใช้น้ำมันดีเซลในการขนส่งสินค้าลดลงไปด้วย

- **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 31.3 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงจากครึ่งแรกของปีก่อนร้อยละ 0.1 โดยการลดลงนี้อาจเป็นผลกระทบจากการเติบโตของยานยนต์ไฟฟ้า ซึ่งในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2567 (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567) มีปริมาณยานยนต์ไฟฟ้าสะสมเพิ่มสูงขึ้น โดยมียานยนต์ไฟฟ้าสะสมจำนวน 656,904 คัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.47 ของยานยนต์สะสมทั้งหมด ในขณะที่สิ้นปี 2566 มีปริมาณยานยนต์ไฟฟ้าสะสมอยู่ที่ 529,439 คัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.19 ของยานยนต์สะสมทั้งหมด (อ้างอิงจากรายงานสถิติการขนส่ง ประจำปี 2566 และรายงานสถิติการขนส่ง ปีงบประมาณ 2567 ประจำเดือนมิถุนายน) รวมถึงการเปิดใช้รถไฟฟ้าสายสีชมพูและสายสีเหลืองซึ่งเชื่อมโยงกับสายอื่น ๆ ส่งผลให้ปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีการปรับตัวลดลงเล็กน้อย

- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 16.0 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากความต้องการเดินทางของนักท่องเที่ยวทั้งชาวไทยและชาวต่างชาติที่เพิ่มสูงขึ้นในปี 2567 ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลจากกระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬาที่พบว่าจำนวนนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศไทยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 17.5 ล้านคน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 35 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 4.9 ล้านลิตรต่อวัน ปรับตัวลดลงร้อยละ 19.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งอาจเกิดจากมาตรการ International Maritime Organization (IMO) มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2565 ที่มีการบังคับให้เรือทุกลำกว่า 5 หมื่นลำทั่วโลกลดการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์หรือกำมะถันจากเดิมอยู่ที่ 3.5% ให้เหลือ 0.5% เพื่อช่วยลดมลพิษทางอากาศ มีผลทำให้เรือจำนวนมากต้องเปลี่ยนจากการใช้น้ำมันเตาที่มีกำมะถันสูง (High Sulfur Fuel Oil: HSFO) มา

เป็นน้ำมันเตาที่มีกำมะถันต่ำหรือไม่เกิน 0.5% (Low Sulfur Fuel Oil : LSFO) หรือเปลี่ยนเป็นน้ำมันดีเซลสำหรับเดินเรือ (Hight Speed Diesel / Marine Gas Oil : MGO) หรือเชื้อเพลิงอื่นที่สะอาดกว่า นอกจากนี้ยังพบว่าปริมาณน้ำมันเตาที่ใช้ในอุตสาหกรรมจำพวก อาหาร เครื่องดื่ม สิ่งทอ ไม้และเฟอร์นิเจอร์ กระดาษ เคมี อุตสาหกรรมโลหะ และกลุ่มที่ไม่ใช่โลหะ มีปริมาณลดลงจากเดิม 1.4 ล้านลิตรต่อวัน เหลือเพียง 1.2 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2564	2565	2566	ม.ค. - มิ.ย.		สัดส่วน
				2566	2567	
ปริมาณการใช้	120.2	137.5	138.4	142.6	141.4	100
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	29.0	30.2	31.4	31.5	31.3	22
ดีเซล	63.2	73.1	68.9	72.3	70.2	50
น้ำมันเครื่องบิน*	4.9	9.2	13.7	13.7	16.0	11
น้ำมันเตา	5.6	6.4	5.4	6.1	4.9	4
LPG**	17.5	18.6	19.0	19.0	18.9	13
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-11.5	14.4	0.7	3.7	-0.3	
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-0.1	3.9	4.0	6.2	-0.1	
ดีเซล	-2.7	15.7	-5.7	-3.7	-2.4	
น้ำมันเครื่องบิน*	-61.6	87.7	49.9	78.2	17.3	
น้ำมันเตา	-10.9	15.4	-15.8	-5.8	-19.3	
LPG**	-9.2	6.3	1.7	2.4	0.4	

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

LPG โพรเพน และบิวเทน การใช้ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ระดับ 3,399 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 45 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 ภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 30 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 14 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เนื่องจากราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงที่ผ่านมา ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้ลดลงร้อยละ 7.8 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.0

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน

หน่วย: พันตัน

ปี	2564	2565	2566	ม.ค.-มิ.ย.		สัดส่วน
				2566	2567	
ปริมาณการใช้	6,105	6,448	6,542	3,264	3,399	100
ครัวเรือน	2,049	2,070	2,058	1,016	1,019	30
อุตสาหกรรม	664	689	691	349	321	10
รถยนต์	668	871	901	442	474	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,648	2,774	2,804	1,409	1,538	45
ใช้เอง	76	44	88	47	46	1
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	6.5	5.6	1.5	-0.5	4.1	
ครัวเรือน	0.8	1.0	-0.6	-1.7	0.3	
อุตสาหกรรม	8.5	3.8	0.3	3.2	-7.8	
รถยนต์	-11.2	30.3	3.5	5.2	7.2	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	29.1	4.7	3.6	-4.1	9.1	
ใช้เอง	-33.0	-41.5	97.9	153.4	-2.0	

ก๊าซธรรมชาติ ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,492 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยมาจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในประเทศ และการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ มีการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 ในขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 16.4 เนื่องจากปริมาณรถยนต์สะสมทั้งหมดที่ใช้เชื้อเพลิง NGV ซึ่งรวมรถยนต์ตามกฎหมายว่าด้วยรถยนต์และตามกฎหมายว่าด้วยการขนส่งทางบกมีแนวโน้มลดลง (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 มีจำนวน 251,219 คัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.56 ของรถยนต์ทั้งหมด เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ซึ่งอยู่ที่ 266,640 คัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.59) (จากรายงานสถิติการขนส่ง ปีงบประมาณ 2567 กองแผนงาน กรมการขนส่งทางบก) ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 13.9 สอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ณ เดือน มิถุนายน 2567 อยู่ที่ 96.08 ปรับตัวลดลงร้อยละ 1.71 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2564	2565	2566	ม.ค.-มิ.ย.		สัดส่วน
				2566	2567	
ปริมาณการใช้	4,395	4,143	4,410	4,435	4,492	100
ผลิตไฟฟ้า	2,603	2,437	2,731	2,776	2,899	65
อุตสาหกรรม	770	804	777	779	667	15
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	909	780	783	755	822	18
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	112	122	119	125	104	2
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	0.3	-5.7	6.4	2.3	1.9	
ผลิตไฟฟ้า	-0.1	-6.4	12.0	6.8	5.0	
อุตสาหกรรม	6.4	4.4	-3.3	-4.0	-13.9	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	-0.3	-14.2	0.4	-6.1	9.6	
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	-19.3	8.8	-2.5	3.0	-16.4	

ถ่านหิน/ลิกไนต์ ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 7,049 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.9 โดยการใช้**ถ่านหินนำเข้า**อยู่ที่ 5,445 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 9.6 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงร้อยละ 23.1 ขณะเดียวกันการใช้ถ่านหินในภาคการผลิตไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า IPP และ SPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้า IPP ที่เพิ่มสูงขึ้นถึงร้อยละ 39.6 ทั้งนี้เกิดจากโรงไฟฟ้าแก๊สไคว้นที่ไม่มีการผลิตเมื่อปีที่แล้วตามคำสั่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้กลับมาดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ ขณะที่โรงไฟฟ้า SPP มีการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 22.7 เนื่องจาก บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) เฉพาะโรงย่อย PROJECT1 หยุดดำเนินการผลิตไฟฟ้าในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 สำหรับการ**ใช้ลิกไนต์**ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 1,604 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.9 ทั้งนี้ สัดส่วนการใช้ลิกไนต์ร้อยละ 100 เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าแม่เมาะของ กฟผ. ซึ่งมีการใช้ลดลงร้อยละ 0.5

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2564	2565	2566	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
				2566	2567 ^P		
ความต้องการใช้	18,682	16,997	14,450	7,656	7,049	-7.9	
ปริมาณการใช้ถ่านหิน	15,033	13,440	11,271	6,022	5,445	-9.6	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP/SPP)	4,931	5,375	4,271	2,250	2,545	13.1	47
- อุตสาหกรรม	10,102	8,065	7,000	3,772	2,900	-23.1	53
ปริมาณการใช้ลิกไนต์	3,650	3,557	3,179	1,634	1,604	-1.9	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,528	3,383	3,156	1,612	1,604	-0.5	100
- อุตสาหกรรม	121	174	22	22	-	-100.0	-

หมายเหตุ: P เป็นข้อมูลเบื้องต้น

สถานการณ์ไฟฟ้า

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า¹ (System Peak)** ของปี 2567 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2567 เวลา 22.24 น. อยู่ที่ระดับ 36,792 MW เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า²** ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 109,417 ล้านหน่วย (GWh) เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 โดยมาจากการใช้ไฟฟ้าในส่วนของสาขาธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยวและบริการมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง จากนโยบายการเปิดประเทศในหลายประเทศซึ่งส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจเพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 10.2 โดยเฉพาะการใช้ไฟฟ้าในสาขาภัตตาคารและไนต์คลับที่เพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 15.9 รองลงมาคือสาขาอพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 และสาขาโรงแรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 สำหรับการไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน และสาขาอื่น ๆ³ (องค์กรไม่แสวงหากำไร สบุน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ) ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 และ 12.4 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนการใช้ถึงร้อยละ 35 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 สอดคล้องกับอัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ด้านการผลิต กลุ่มอุตสาหกรรม ที่มีการขยายตัวร้อยละ 1.8 จากการผลิตสินค้าอุตสาหกรรมและการทำเหมืองแร่ เหมืองหิน รวมทั้งมูลค่าการส่งออก ขยายตัวร้อยละ 1.9 ซึ่งเป็นการขยายตัวทั้งการส่งออกสินค้าเกษตรและอุตสาหกรรม

- **การผลิตไฟฟ้า²** ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 อยู่ที่ 115,737 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนสูงสุด ร้อยละ 63.9 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 73,930 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน จากผลของการสะสมปริมาณน้ำฝนในอ่างเก็บน้ำของเขื่อนที่ลดลง โดยเฉพาะอย่างยิ่งอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่ เช่น อ่างเก็บน้ำเขื่อนภูมิพล เขื่อนสิริกิติ์ และเขื่อนศรีนครินทร์ (จากรายงานสรุปข้อมูลอ่างขนาดใหญ่ทั่วประเทศ ปี 2567 ของศูนย์ประมวลวิเคราะห์สถานการณ์น้ำ กรมชลประทาน) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันลดลงร้อยละ 95.7 จากการใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงร้อยละ 97.5 ขณะเดียวกันการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 275 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 โดยการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.9 เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก๊สโคควันซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาดใหญ่ (IPP) (กำลังการผลิต 600 เมกะวัตต์) ได้กลับมาดำเนินการผลิตไฟฟ้าตามปกติ ขณะเดียวกันการผลิตไฟฟ้าจากลิกไนต์ของโรงไฟฟ้าแม่เมาะลดลงร้อยละ 5.0 สอดคล้องกับการผลิตลิกไนต์ที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สำหรับการนำเข้า/แลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากทั้งในส่วนของประเทศไทยและประเทศมาเลเซีย

- **ค่าเอฟที** ในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 มีการเปลี่ยนแปลง ดังนี้
ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2567 อยู่ที่อัตรา 39.72 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับเพิ่มขึ้น 19.24 สตางค์ต่อหน่วย
ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2567 อยู่ที่อัตรา 39.72 สตางค์ต่อหน่วย
(คงที่เท่ากับช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2567)

การใช้ไฟฟ้า

หน่วย: ล้านหน่วย

ปี	2564	2565	2566	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
				2566	2567		
ปริมาณการใช้	190,496	197,220	203,985	101,063	109,417	8.3	100
อุตสาหกรรม	76,025	74,791	75,733	37,655	38,560	2.4	35
ครัวเรือน	54,290	53,738	57,726	28,782	32,591	13.2	30
ธุรกิจ	51,810	58,555	60,813	29,942	33,000	10.2	30
อื่น ๆ*	8,372	10,135	9,713	4,684	5,266	12.4	5

หมายเหตุ: * สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย: สตางค์ต่อหน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ข่ายปลีก	เปลี่ยนแปลง
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
ก.ย. – ธ.ค. 2566	20.48	-70.71
ม.ค. – เม.ย. 2567	39.72	19.24
พ.ค. – ส.ค. 2567	39.72	0.00

¹ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ไม่รวม Peak ของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

² การใช้ไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

³ สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

แนวโน้มพลังงานปี 2567

ความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2567 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเทียบกับปี 2566 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ตามแนวโน้มเศรษฐกิจภายในประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น สำหรับการใช้น้ำมันคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันดีเซล และ LPG ในส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า และ การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และในส่วนของการใช้ไฟฟ้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 ตามการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว การขยายตัวของภาคการส่งออก และสภาพอากาศที่ร้อนจัดในช่วงต้นปี

แนวโน้มพลังงานปี 2567

การจัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2567 มีการพิจารณาสมมติฐานสำหรับการประมาณการที่สำคัญ ได้แก่ สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2567 แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศ (GDP) ปี 2567 ของ สศช. เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2567 ที่คาดการณ์ว่าจะขยายตัวในช่วงร้อยละ 2.3 – 2.8 ซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและภาคบริการที่เกี่ยวข้อง การขยายตัวในเกณฑ์ดีของการอุปโภคบริโภคภายในประเทศ รวมทั้งการขยายตัวของการส่งออก ตามการฟื้นตัวของการค้าโลก ราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2567 สศช. คาดว่าอยู่ที่ 80.0 – 90.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล และอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2567 คาดว่าอยู่ที่ 35.5 - 36.5 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และเศรษฐกิจโลกปี 2567 ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 2.9 ทั้งนี้ แนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2567 สรุปได้ดังนี้

2.1 ความต้องการพลังงานขั้นต้น ปี 2567 คาดว่าอยู่ที่ระดับ 2,030 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเทียบกับปี 2566 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า สอดคล้องกับการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ จากการปรับตัวดีขึ้นของการส่งออกและการท่องเที่ยว อย่างไรก็ตามคาดว่าจะการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ จะลดลงร้อยละ 8.0 จากการลดลงของการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ลิกไนต์ในการผลิตไฟฟ้า

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	2567 ^f
การใช้พลังงานรวม	2,012	1,993	1,990	2,007	2,030
น้ำมัน	745	705	810	812	820
ก๊าซธรรมชาติ	844	849	768	838	873
ถ่านหิน/ลิกไนต์	365	374	341	290	266
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	58	65	72	67	70
อัตรการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-6.1	-1.0	-0.1	0.8	1.2
น้ำมัน	-11.8	-5.5	14.9	0.3	1.0
ก๊าซธรรมชาติ	-6.3	0.6	-9.6	9.1	4.2
ถ่านหิน/ลิกไนต์	6.6	2.7	-9.0	-15.0	-8.0
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	6.7	11.4	11.1	-6.4	4.7

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

- **การใช้น้ำมัน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเครื่องบิน จากการฟื้นตัวของการบินทั้งจากนักท่องเที่ยวต่างประเทศและการท่องเที่ยวภายในประเทศ โดยข้อมูล 8 เดือนแรกจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 31.49 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (คิดเป็น 23.56 ล้านคน) และคาดว่าจะยังคงขยายตัวได้ดีต่อเนื่องจากผลของการดำเนินมาตรการยกเว้นวีซ่าสำหรับนักท่องเที่ยวในหลายประเทศและมาตรการให้สิทธิ Visa on Arrival ให้นักท่องเที่ยวจาก 39 ประเทศ รวมทั้งการมีวันหยุดยาวของกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ทั้งนี้ ในปี 2567 มีการคาดการณ์ว่าจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศจะมีปริมาณใกล้เคียงกับช่วงก่อนการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 สำหรับการท่องเที่ยวในประเทศคาดว่าจะขยายตัวจากมาตรการส่งเสริมของภาครัฐ ในส่วนของน้ำมันดีเซลและ LPG มีการใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อย ในขณะที่การใช้น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล และน้ำมันเตา มีการใช้ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2566

- **ก๊าซธรรมชาติ** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัดในช่วงต้นปีจากสถานการณ์เอลนีโญ (El Niño) และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในภาคการท่องเที่ยวส่งผลให้ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยแหล่งก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย (แหล่งเอราวัณ) สามารถเพิ่มอัตราการผลิตได้ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ที่ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่ช่วงปลายเดือนมีนาคม 2567 ทำให้การผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยขยายตัวเพิ่มขึ้น

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 8.0 สอดคล้องกับการใช้ที่ลดลงในช่วงครึ่งปีแรก ทั้งนี้ ในปี 2567 การใช้ลิกไนต์จะลดลงจากการหมดอายุประทานบัตรของเหมืองลิกไนต์ในประเทศ และการใช้ถ่านหินจะลดลงในภาคอุตสาหกรรมจากการปรับตัวของอุตสาหกรรมให้ทันกับทิศทางของโลก ที่ให้ความสำคัญกับประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมโดยมีการกำหนดกฎระเบียบและมาตรฐานการค้าการผลิตระหว่างประเทศที่มีความเข้มงวดมากขึ้นด้านสิ่งแวดล้อม สำหรับการใช้อถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าคาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นในส่วนของโรงไฟฟ้า IPP ที่กลับมาเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า

- **การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 จากฐานที่ต่ำในปี 2566 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากความต้องการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำลดลงตามปริมาณฝนในปี 2566 ที่น้อยกว่าค่าปกติ ซึ่งส่งผลให้มีปริมาณน้ำไหลลงเขื่อนสะสมลดลง

2.2 น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2567 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับปี 2566 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเครื่องบิน ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว โดยการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย (ททท.) ได้คาดการณ์จำนวนนักท่องเที่ยวเดินทางเข้ามาประเทศไทยในปี 2567 ประมาณ 35.99 ล้านคน เพิ่มขึ้นร้อยละ 28 **การใช้น้ำมันดีเซล** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.2 โดยสาเหตุที่ปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลไม่เพิ่มขึ้นมากคาดว่าเกิดจากผลผลิตสินค้าเกษตรที่ลดลงในช่วงครึ่งปีแรก ประกอบกับสถานการณ์น้ำท่วมที่รุนแรงในช่วงเดือนสิงหาคม - กันยายน 2567 **การใช้ LPG (ไม่รวมการใช้เป็น Feed stocks ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี)** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 จากการใช้ LPG เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ในช่วงที่ราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่การใช้เบนซินและแก๊สโซฮอล คาดว่าจะลดลงร้อยละ 0.3 สาเหตุคาดว่ามาจากราคาขายปลีกน้ำมันกลุ่มเบนซินในประเทศปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับการเติบโตของยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ภายในประเทศมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง สำหรับการใช้น้ำมันเตา คาดว่าจะลดลงร้อยละ 12.0

2.3 การใช้ LPG โพรเพนและบิวเทน คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับปี 2566 โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคครัวเรือน การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ และการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ทั้งนี้ การใช้ในรถยนต์คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 เนื่องจากปัจจัยเรื่องราคาที่ถูกลงกว่าน้ำมัน สำหรับการใช้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีคาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 สอดคล้องกับการใช้ที่เพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีแรก ส่วนการใช้ในภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.7 ทั้งนี้ มีนโยบายตรึงราคาขายปลีก LPG ที่ระดับ 423 บาท/ถังขนาด 15 กก. ตั้งแต่มีนาคม 2566 และมีการพิจารณาขยายเวลาซึ่งเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2567 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้มีมติให้ตรึงราคา LPG ต่อจนถึงเดือนธันวาคม 2567 สำหรับการใช้น้ำมัน

ภาคอุตสาหกรรม คาดว่าจะมีการใช้ลดลงร้อยละ 5.4 สอดคล้องกับการผลิตและการส่งออกยานยนต์ที่ลดลง

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย : ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	2567 ^f
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป	127.3	120.2	137.5	138.4	139.9
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	31.7	29.0	30.2	31.4	14.7
ดีเซล	65.5	63.2	73.1	68.9	68.9
เครื่องบิน*	7.5	4.9	9.2	13.7	3.8
น้ำมันเตา	4.8	5.6	6.4	5.4	4.8
LPG**	17.8	17.5	18.6	19.0	19.0
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-11.5	-5.8	14.4	0.7	1.3
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-1.2	-8.7	3.9	4.0	-0.3
ดีเซล	-2.7	-3.8	15.7	-5.7	0.2
เครื่องบิน*	-61.6	-35.3	87.7	49.9	16.7
น้ำมันเตา	-10.9	15.2	15.4	-15.8	-12.0
LPG**	-9.2	-1.5	6.3	1.7	0.7

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

f เป็นข้อมูลประมาณการ

การใช้ LPG โพรเพนและบิวเทน

หน่วย พันตัน

ปี	2563	2564	2565	2566	2567 ^f
การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน	5,732	6,105	6,448	6,542	6,734
ครัวเรือน	2,033	2,049	2,070	2,058	2,072
อุตสาหกรรม	612	664	689	691	653
รถยนต์	752	668	871	901	957
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,222	2,648	2,774	2,804	2,969
ใช้เอง	113	76	44	88	82
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-12.6	6.5	5.6	1.5	2.9
ครัวเรือน	-4.4	0.8	1.0	-0.6	0.7
อุตสาหกรรม	-7.3	8.5	3.8	0.3	-5.4
รถยนต์	-26.4	-11.2	30.3	3.5	6.2
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	-17.5	19.2	4.8	1.1	5.9
ใช้เอง	97.9	-33.0	-41.5	97.9	-6.0

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

2.4 การใช้ก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าร้อยละ 2.3 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัดและการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 สำหรับภาคขนส่งและอุตสาหกรรมคาดว่าจะมีการใช้ลดลง โดยทั้งสองภาคส่วนมีการใช้ลดลงร้อยละ 12.1 ทั้งนี้ การใช้ NGV ที่ลดลงในภาคขนส่งสอดคล้องกับการลดลงของปริมาณรถยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิงที่มีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยในช่วง 7 เดือนแรกของปี 2567 รถยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิงมีปริมาณลดลงจากปี 2566 ร้อยละ 6.7 โดยรถแท็กซี่มีปริมาณลดลงร้อยละ 11.4

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

หน่วย ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	2567 ^f
การใช้ก๊าซธรรมชาติ	4,368	4,395	4,143	4,410	4,420
ผลิตไฟฟ้า	2,598	2,603	2,437	2,731	2,795
อุตสาหกรรม	722	770	804	777	683
ปิโตรเคมี	909	909	780	783	837
รถยนต์	139	112	122	119	105
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-8.0	0.3	-5.7	6.4	0.2
ผลิตไฟฟ้า	-6.7	-0.1	-6.4	12.0	2.3
อุตสาหกรรม	-4.6	6.4	4.4	-3.3	-12.1
ปิโตรเคมี	-10.2	-0.3	-14.2	0.4	7.0
รถยนต์	-28.1	-19.3	8.8	-2.5	-12.1

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

2.5 การใช้ไฟฟ้า ประมาณการความต้องการไฟฟ้าปี 2567 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับปี 2566 สอดคล้องกับการขยายตัวในช่วงครึ่งปีแรก จากสภาพอากาศที่ร้อนจัดในช่วงต้นปี จากภาวะเอลนีโญ (El Niño) รวมทั้งการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว และการขยายตัวของภาคการส่งออก ส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจโดยเฉพาะบ้านอยู่อาศัยที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอัตราที่สูงมาก โดยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 บ้านอยู่อาศัยมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 13.2

การใช้ไฟฟ้า

ปี	การใช้ไฟฟ้า (GWh)	การเปลี่ยนแปลง	
		GWh	ร้อยละ (%)
2559	182,847	8,016	4.6
2560	185,124	2,277	1.2
2561	187,832	2,708	1.5
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	203,923	6,666	3.4
2567 ^f	213,423	9,501	4.7

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
ณ 30 ตุลาคม 2567

สมมติฐานการประมาณการแนวโน้มพลังงาน ปี 2567

ในการจัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงาน ปี 2567 ณ วันที่ 30 ตุลาคม 2567 สนพ. คาดการณ์ว่าความต้องการพลังงานขั้นต้น ปี 2567 จะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ลดลงจากที่ประมาณการไว้ในเดือน มีนาคม 2567 โดยมีการพิจารณาสมมติฐานให้สอดคล้องกับข้อมูลจริง และปรับเปลี่ยนสมมติฐานที่สำคัญ ดังนี้

1. ใช้ข้อมูลสถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2567 (ข้อมูลจริง) และข้อมูลสถานการณ์พลังงาน 7 เดือนแรกของปี 2567 (ข้อมูลเบื้องต้น) เป็นฐานในการประมาณการ ซึ่งมีความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.8 และ 0.5 ตามลำดับ
2. ประมาณการ GDP ของ สศช. ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2567 ซึ่งคาดว่าเศรษฐกิจจะขยายตัว ร้อยละ 2.3 – 2.8 (ค่ากลางการประมาณการร้อยละ 2.5) ปรับลดลงจากชุดวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567 ซึ่งคาดว่าจะขยายตัว 2.2 – 3.2 (ค่ากลางการประมาณการที่ร้อยละ 2.7)
3. ราคาน้ำมันดิบ ของ สศช. เท่ากับที่ใช้ในการประมาณการในเดือนมีนาคม 2567
4. ค่าเงินบาทเฉลี่ย ของ สศช. ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2567 อยู่ในช่วง 35.5 – 36.5 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ อ่อนค่าลงจากชุดวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567 (34.3 – 35.3 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ)
5. พิจารณาองค์ประกอบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการใช้พลังงานและสถานการณ์ทางเศรษฐกิจ เช่น จำนวนนักท่องเที่ยว สถานการณ์น้ำ ปริมาณน้ำฝน และสภาพภูมิอากาศ ประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของโลกซึ่งเกี่ยวข้องกับการส่งออก รวมทั้ง นโยบายที่เกี่ยวข้องของรัฐบาล เช่น นโยบายส่งเสริมการท่องเที่ยว เป็นต้น

การประมาณการแนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2567	ณ มีนาคม 2567	ณ ตุลาคม 2567
ข้อมูลฐานในการพยากรณ์		
สถานการณ์พลังงาน	ข้อมูลปี 2566	ข้อมูลจริง 6 เดือน และ ข้อมูลเบื้องต้น 7 เดือนแรกของปี 2567
สมมติฐาน : สศช.		
GDP ไทย (%)	2.2 – 3.2 (ค่ากลาง 2.7)	2.3 - 2.8 (ค่ากลาง 2.5)
อัตราแลกเปลี่ยน (บาท/USD)	34.3 – 35.3	35.5 – 36.5
ราคาน้ำมันดิบ (USD/BBL)	80 – 90	80 – 90
GDP โลก (%)	2.7	2.9
ประมาณการ ปี 2567 : อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YOY)		
การใช้พลังงานขั้นต้น	3.1	1.2
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป	3.3	1.3
การใช้ไฟฟ้า	3.1	4.7