

# สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563



โดย  
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส)  
ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงานช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 โดยภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นลดลงร้อยละ 3.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ เนื่องจากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID -19) โดยมีการแพร่ระบาดอย่างรุนแรงในประเทศจีน ตั้งแต่ช่วงปลายเดือนมกราคม 2563 เป็นต้นมา และเริ่มแพร่ระบาดไปยังประเทศต่างๆ ทั่วโลก รวมถึงประเทศไทย สถานการณ์ดังกล่าวส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจภายในประเทศทั้งการลดลงของจำนวนนักท่องเที่ยว และผลกระทบต่อห่วงโซ่การผลิตและการขนส่งสินค้าระหว่างประเทศที่เกิดจากการปิดทำการของหน่วยงานภาครัฐและภาคธุรกิจของจีน รวมถึงการชะลอตัวของเศรษฐกิจจีนและเศรษฐกิจโลกซึ่งทำให้การส่งออกสินค้าเริ่มมีข้อจำกัด สำหรับประเทศไทยได้มีการประกาศสถานการณ์ฉุกเฉินในทุกเขตท้องที่ทั่วราชอาณาจักร ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2563 เพื่อควบคุมสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 ซึ่งปัจจัยดังกล่าวส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 ดังนี้

### 1. การใช้พลังงานขั้นต้น

การใช้พลังงานขั้นต้น ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 ลดลงร้อยละ 3.5 โดยเป็นการลดลงของการใช้พลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้พลังงานทดแทนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 สอดคล้องกับการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะชีวมวล พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม สำหรับการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากการใช้ถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 6.8 ตามการใช้ที่ลดลงในทุกสาขาโดยเฉพาะการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงถึงร้อยละ 16.1 สำหรับการใช้ น้ำมัน ลดลงร้อยละ 6.6 ตามความต้องการใช้ในภาคขนส่งที่ลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ลดลงจากการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำเนื่องจากการผลิตที่น้อยในช่วงฤดูแล้ง

### การใช้พลังงานขั้นต้น



หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ชนิด	2559	2560	2561	2562	ม.ค.-มี.ค.		
					2562	2563	เปลี่ยนแปลง %
น้ำมัน	798	816	831	845	877	819	-6.6
ก๊าซธรรมชาติ	901	895	883	902	886	826	-6.8
ถ่านหิน/ลิกไนต์	357	360	384	342	336	347	3.3
พลังงานทดแทน	601	544	538	577	644	654	1.6
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	40	50	59	54	53	53	-1.3
รวม	2,697	2,664	2,694	2,720	2,796	2,699	-3.5

## 2. ผลกระทบน้ำมันสำเร็จรูป

การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 อยู่ที่ระดับ 139.4 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.7 โดยมีรายละเอียดดังนี้

▪ **น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 67.6 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.8 เป็นการลดลงของการใช้ในภาคขนส่งทางบก โดยในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 การใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี7 มีการใช้อยู่ที่ 51.5 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 21.3 ส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี10 เริ่มมีการจำหน่ายตั้งแต่ปลายเดือนพฤษภาคม 2562 ปัจจุบันมีการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 6.4 ล้านลิตรต่อวัน และการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี20 เริ่มมีการจำหน่ายตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2561 ปัจจุบันมีการใช้อยู่ที่ 6.7 ล้านลิตรต่อวัน

ในเดือนมีนาคม 2563 การใช้น้ำมันดีเซลอยู่ที่ 67.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 จากเดือนก่อนหน้า โดยหลักๆ เป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี10 เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนถึง 5.6 ล้านลิตรต่อวัน เนื่องจากราคาขายปลีกในเดือนมีนาคม 2563 ของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี10 ถูกกว่าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วประมาณ 3 บาทต่อลิตร เพราะภาครัฐมีการส่งเสริมให้ใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี10 เป็นน้ำมันดีเซลฐานของประเทศ เพื่อสร้างสมดุลปาล์มน้ำมันทั้งระบบของประเทศให้มีความยั่งยืน ช่วยเหลือเกษตรกรผู้ปลูกปาล์มน้ำมันไม่ให้ราคาผลผลิตตกต่ำ อีกทั้งช่วยลดปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก PM2.5

▪ **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 31.1 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.2 โดยการใช้ น้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์มีการใช้อยู่ที่ 30.3 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 และการใช้แก๊สโซฮอล์ 95E85 ลดลงร้อยละ 8.7 และ 10.4 ตามลำดับ คาดว่าเกิดจากปัจจัยด้านราคาขายปลีกในช่วงไตรมาสแรกของปี 2563 เนื่องจากราคาของแก๊สโซฮอล์ 91 และแก๊สโซฮอล์ 95 มีราคาแตกต่างกันไม่มากนัก โดยมีส่วนต่างเพียง 0.27 บาทต่อลิตร เป็นปัจจัยสนับสนุนให้ผู้บริโภคเลือกใช้น้ำมันที่มีค่าออกเทนสูงกว่าเพิ่มขึ้น อีกทั้งผู้ใช้รถยนต์ LPG บางส่วนหันมาใช้ น้ำมันทดแทนเนื่องจากปัจจัยด้านราคาและความสะดวกด้านสถานีบริการน้ำมันที่ทั่วถึงมากกว่า สอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 3.6 และมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 45 ของการใช้น้ำมันเบนซินทั้งหมด

ในเดือนมีนาคม 2563 การใช้น้ำมันเบนซินทั้งหมดอยู่ที่ 29.9 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับเดือนก่อน โดยเป็นการลดลงของน้ำมันเบนซินทุกชนิด คาดว่าส่วนหนึ่งมาจากผลกระทบมาตรการ Work from home และมาตรการจำกัดการเดินทาง รวมทั้งการปิดให้บริการร้านอาหารให้เหลือเฉพาะนำกลับบ้าน เพื่อเป็นการลดการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 ทำให้การใช้รถยนต์ในการเดินทางน้อยลง

▪ **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 18.0 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 16.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสถานการณ์การระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ส่งผลกระทบต่อหลายๆ ประเทศจำเป็นต้องปิดประเทศ และหลายสายการบินประกาศหยุดให้บริการเส้นทางบินระหว่างประเทศตั้งแต่ช่วงกลางเดือน มีนาคม 2563 เพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 จึงส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงอย่างมาก

ในเดือนมีนาคม 2563 การใช้เฉลี่ยประมาณ 12.4 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 42.3% ต่ำกว่าเดือนเดียวกันของปีก่อนอย่างชัดเจน สอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่ลดลงเหลือเพียง 46,560 เที่ยวบิน หรือลดลงร้อยละ 41.1 และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติลดลงเหลือเพียง 819,429 คน หรือลดลงถึงร้อยละ 76.4

- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 4.2 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 28.6 จากภาคอุตสาหกรรมและขนส่ง

### การใช้น้ำมันสำเร็จรูป



หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ชนิด	2559	2560	2561	2562	ม.ค. - มี.ค.		เปลี่ยนแปลง %
					2562	2563	
เบนซินและ แก๊สโซล	29.0	30.1	31.1	32.2	31.9	31.1	-1.2
ดีเซล	61.9	63.8	64.7	67.4	69.6	67.6	-1.8
เครื่องบิน*	17.7	18.5	19.5	19.6	21.7	18.0	-16.2
น้ำมันเตา	6.2	5.8	6.1	5.4	6.0	4.2	-28.6
LPG**	21.9	21.7	20.9	19.6	20.2	18.4	-8.0
รวม	136.7	139.8	142.2	144.3	149.5	139.4	-5.7

หมายเหตุ \* น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด \*\* ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็น Feed stocks ในมีโครเคมี

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อ้อยู่ที่ระดับ 1,455 พันตัน ลดลงร้อยละ 0.9 ซึ่งเป็นการลดลงในทุกสาขา คาดว่าส่วนหนึ่งเป็นผลกระทบที่เกิดจากสถานการณ์ COVID-19 โดยการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 38 มีการใช้ลดลงถึงร้อยละ 17.0 รองลงมาคือ **ภาคครัวเรือน** สัดส่วนการใช้ร้อยละ 36 ลดลงร้อยละ 1.8 **ภาคอุตสาหกรรม** มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.9 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ขณะที่การใช้ภาคขนส่ง คิดเป็นร้อยละ 14 ยังคงลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสแรกของปี 2563 ลดลงร้อยละ 12.6 จากการที่ผู้ใช้รถยนต์ LPG บางส่วนหันมาใช้น้ำมันทดแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับปริมาณรถยนต์ LPG ที่มีแนวโน้มลดลง

ในเดือนมีนาคม 2563 การใช้อ้อยู่ที่ระดับ 511 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.0 ตามการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ LPG ในภาคขนส่งมีการใช้ลดลงอย่างต่อเนื่อง

### การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน



หน่วย: พันตัน

	2559	2560	2561	2562	ม.ค.-มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)
					2562	2563	
ครัวเรือน	2,110	2,151	2,164	2,125	531	521	-1.8
อุตสาหกรรม	610	650	687	660	169	165	-3.9
รถยนต์	1,466	1,319	1,170	1,023	265	197	-12.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	1,810	2,070	2,496	2,694	664	551	-17.0
ใช้เอง	137	149	102	57	17	21	-43.8
รวม	6,134	6,338	6,619	6,560	1,647	1,455	-0.9

### 3. ก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 อยู่ที่ระดับ 4,597 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.3 โดยเป็นการลดลงในทุกสาขา โดยเฉพาะการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงถึงร้อยละ 16.8 จากการที่ผู้ใช้รถยนต์ NGV บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมันเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศปัจจุบันอยู่ในระดับที่ต่ำมาก ในขณะที่ราคาขายปลีก NGV ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล ประกอบกับการลดการเดินทางของประชาชนและมาตรการจำกัดการเดินทางในช่วงของการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 โดยจำนวนรถ NGV ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 อยู่ที่ 360,763 คัน ลดลงจากเดือนมีนาคม 2562 จำนวน 17,486 คัน อย่างไรก็ตามกระทรวงพลังงาน โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานได้เห็นชอบมาตรการช่วยเหลือกลุ่มรถโดยสารสาธารณะจากผลกระทบของภาวะการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 จึงมีมติให้ปรับลดราคา NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ ลง 3 บาทต่อกิโลกรัม จากเดิม 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 3 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน – 30 มิถุนายน 2563 สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม และการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.4 และ 0.3 ตามลำดับ ตามภาวะเศรษฐกิจของโลกและการส่งออกที่ชะลอตัวจากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.8 แม้ว่าการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติจะเพิ่มขึ้น คาดว่าเกิดจากการมีโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีประสิทธิภาพดีขึ้นและมีการปลดโรงไฟฟ้าเก่า เช่น การปลดโรงไฟฟ้าพระนครใต้ในเดือนมกราคม 2563 และมีโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดใหม่เข้าระบบในเดือนกุมภาพันธ์ 2563

#### การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2559	2560	2561	2562	ม.ค.-มี.ค.		
					2562	2563	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,793	2,719	2,681	2,794	2,766	2,714	-0.8
อุตสาหกรรม	694	724	762	759	774	763	-0.4
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	948	995	1,014	1,015	963	950	-0.3
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	278	243	220	194	206	171	-16.1
รวม	4,714	4,682	4,676	4,762	4,709	4,597	-1.3

### 4. ลิกไนต์/ถ่านหิน

ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 ลิกไนต์/ถ่านหิน มีการใช้อยู่ที่ระดับ 4,318 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4

- **ลิกไนต์** การใช้อยู่ที่ 844 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 8.6 โดยร้อยละ 99 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งมีการใช้ลดลงร้อยละ 4.1 ส่วนที่เหลือร้อยละ 1 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ในกระบวนการผลิตปูนเม็ด และอุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ซึ่งการใช้ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรมลดลงถึงร้อยละ 83.1 ตามปริมาณการผลิตลิกไนต์ของเหมืองในประเทศที่ลดลงทั้งเหมืองของ กฟผ. และเหมือง



ของเอกชน ซึ่งในปี 2562 มีเหมืองเอกชนที่สิ้นอายุประทานบัตร คือ บริษัท ลานนาทวิทรัพย์ จำกัด และบริษัท สันติตรานนท์ จำกัด

▪ **ถ่านหินนำเข้า** การใช้อ้อยที่ 3,474 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 จากการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP และ SPP ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 รวมทั้งการใช้ในภาคอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 เนื่องจากฐานที่ต่ำในช่วงเดียวกันของปีก่อน

### การใช้ถ่านหิน/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2559	2560	2561	2563	ม.ค.-มี.ค.			
					2562	2563	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ความต้องการ	17,887	17,958	19,146	17,053	4,135	4,318	4.4	
การใช้ถ่านหิน	4,297	4,108	3,692	3,527	923	844	-8.6	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,064	3,938	3,510	3,386	871	835	-4.1	99
อุตสาหกรรม	234	170	182	141	52	9	-83.1	1
การใช้ถ่านหิน	13,590	13,850	15,454	13,526	3,212	3,474	8.2	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,221	4,891	5,371	5,045	1,198	1,313	9.6	38
อุตสาหกรรม	8,369	8,959	10,083	8,481	2,014	2,162	7.3	62

## 5. ไฟฟ้า

▪ **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2563 อยู่ที่ระดับ 49,696 เมกะวัตต์ (รวม VSPP) กำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2562 จำนวน 299 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

+ โรงไฟฟ้าเข้าระบบเพิ่มเติม ได้แก่ โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ (610 MW) โรงไฟฟ้าท้ายเขื่อนจุฬาภรณ์ เครื่องที่ 1 (1.25 MW) บริษัทรวมผลไปโอเพาเวอร์ จำกัด (โครงการ 2) (13 MW) และ บริษัท กัลฟ์จะนะ กรีน จำกัด (20.62 MW)

- ปลดโรงไฟฟ้าออกจากระบบ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 1 (316 MW)

- ปรับปรุงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration ได้แก่ บริษัท บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (จาก 90 MW เป็น 60 MW)

ทั้งนี้ สัดส่วนกำลังการผลิตในระบบไฟฟ้า ปี 2563 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีสัดส่วนร้อยละ 31 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ร้อยละ 30 ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ร้อยละ 19 การนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ ร้อยละ 12 และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ร้อยละ 8

▪ **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 อยู่ที่ 53,066 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 โดยก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า มีสัดส่วนร้อยละ 57 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำ) มีสัดส่วนร้อยละ 13 ทั้งนี้ การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการใช้

ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า ไฟฟ้านำเข้า และพลังงานหมุนเวียน โดยในช่วงปลายปี 2562 มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำของประเทศลาวเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำนวน 3 โรง ได้แก่ เซเปียน เซนน้ำน้อย น้ำเียบ และไซบური กำลังการผลิต 354 269 และ 1,220 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ทำให้มีไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 9.8

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า** ปี 2563 เกิดขึ้นเมื่อวันศุกร์ที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น. อยู่ที่ระดับ 30,342 MW ซึ่งคาดว่ายังไม่ใช้ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของปี 2563
- **ค่าเอฟที** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 คงที่ อยู่ที่อัตรา -11.60 สตางค์ต่อหน่วย คงที่ต่อเนื่องตั้งแต่รอบเดือนมกราคม-เมษายน 2562

### การผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ชนิดเชื้อเพลิง	2559	2560	2561	2562	ม.ค.-มี.ค.			
					2562	2563	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ก๊าซธรรมชาติ	126,150	121,044	116,265	121,841	29,508	30,255	2.5	57
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	37,107	35,732	35,796	35,825	8,747	9,455	8.1	18
น้ำมัน	491	330	177	1,125	249	108	-56.5	0.2
พลังน้ำ	3,543	4,687	7,597	6,310	1,955	1,372	-29.8	3
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	19,825	24,427	26,669	25,547	5,765	6,330	9.8	12
พลังงานหมุนเวียน	12,537	14,944	17,923	21,402	5,349	5,546	3.7	10
<b>รวม</b>	<b>199,654</b>	<b>201,166</b>	<b>204,428</b>	<b>212,050</b>	<b>51,572</b>	<b>53,066</b>	<b>2.9</b>	<b>100</b>

▪ **การใช้ไฟฟ้า** ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 47,209 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.0 ทั้งนี้ สาขาเศรษฐกิจสำคัญมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ได้แก่ ภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ เนื่องจากได้รับผลกระทบจากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 และความต้องการใช้ไฟฟ้าสำหรับสูบน้ำเพื่อการเกษตรที่ลดลงเนื่องจากปัญหาภัยแล้ง สำหรับภาคครัวเรือนซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 26 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 จากอุณหภูมิที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมาส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าในการทำความเย็นเพิ่มขึ้น ประกอบกับมาตรการ “อยู่บ้าน หยุดเชื้อ เพื่อชาติ” เพื่อลดปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 ซึ่งเริ่มดำเนินการตั้งแต่มิผู้ติดเชื้อเพิ่มสูงขึ้นในช่วงปลายเดือนมีนาคม 2563 ทั้งนี้ การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ได้ส่งผลกระทบต่อภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจของจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวและภาคการท่องเที่ยวจากการหดตัวของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติรวมถึงการท่องเที่ยวในประเทศ จึงทำให้ภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นร้อยละ 45 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมถึงภาคธุรกิจซึ่งมีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 26 มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.1

## การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2559	2560	2561	2562	ม.ค.-มี.ค.			
					2562	2563	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	43,932	44,374	45,205	49,196	11,343	12,020	6.0	25
ธุรกิจ	44,639	45,100	46,764	49,131	11,845	11,827	-0.1	25
อุตสาหกรรม	86,878	87,772	87,829	86,106	21,466	21,178	-1.3	45
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	201	198	204	211	50	51	1.7	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	267	298	365	469	153	148	-3.5	0.3
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,963	3,135	3,255	3,401	833	887	6.5	2
อื่นๆ	3,967	4,247	4,210	4,443	1,068	1,097	2.6	2
<b>รวม</b>	<b>182,847</b>	<b>185,124</b>	<b>187,832</b>	<b>192,956</b>	<b>46,759</b>	<b>47,209</b>	<b>1.0</b>	<b>100</b>

- **การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม** ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 21,178 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.3 สอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ไตรมาสแรกปี 2563 ที่หดตัวลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.63 โดยอุตสาหกรรมการผลิตที่สำคัญมีการใช้ไฟฟ้าลดลงในเกือบทุกอุตสาหกรรม ได้แก่ อุตสาหกรรมอาหาร เหล็กและโลหะพื้นฐาน สิ่งทอ อิเล็กทรอนิกส์ พลาสติก ยานยนต์ ซีเมนต์ เคมีภัณฑ์ ยางและผลิตภัณฑ์ยาง ทั้งนี้ อุตสาหกรรมที่ได้รับผลกระทบมากจากสถานการณ์แพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 ได้แก่ อุตสาหกรรมไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์ ชิ้นส่วนและอะไหล่ยานยนต์ เคมี โรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม และอาหาร เนื่องจากมีปัญหาด้านการขนส่งสินค้า และการนำเข้าวัตถุดิบหรือสินค้าทุนจากประเทศจีนจากการปิดโรงงาน ส่งผลให้การผลิตชะงักงัน และทำให้มีต้นทุนการผลิตสูงขึ้นเนื่องจากต้องหาแหล่งนำเข้าวัตถุดิบจากแหล่งอื่น รวมถึงประสบปัญหาการส่งออกไปในประเทศคู่ค้าที่ประสบปัญหาผู้ติดเชื้อ สำหรับอุตสาหกรรมยานยนต์ สิ่งทอ และเหล็ก ได้รับผลกระทบปานกลาง เนื่องจากสามารถหาแหล่งนำเข้าอื่นทดแทนได้ แต่ก็มีปัญหาการถูกยกเลิกหรือชะลอคำสั่งซื้อจากประเทศจีน

- **การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ** ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2563 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 11,827 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.1 เนื่องจากกลุ่มธุรกิจหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนที่สูงได้รับผลกระทบจากการระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 ได้แก่ ห้างสรรพสินค้า มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 6.2 เนื่องจากมีประกาศให้ปิดการให้บริการของห้างสรรพสินค้าหลังจากประกาศสถานการณ์ฉุกเฉิน โดยเปิดได้เฉพาะส่วนของซูเปอร์มาเก็ตและร้านอาหารกรณีซื้อกลับบ้าน สำหรับโรงแรมมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 8.9 จากภาคการชะงักงันของนักท่องเที่ยว รวมถึงมาตรการจำกัดการเดินทางเพื่อลดการเดินทางเคลื่อนย้ายของประชากร โดยในไตรมาสแรกของปี 2563 มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ 6.69 ล้านคน ลดลงร้อยละ 38.01 และจำนวนนักท่องเที่ยวชาวไทย 24.10 ล้านคน-ครั้ง หดตัวร้อยละ 29.52 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา สำหรับโรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
(ณ วันที่ 19 พฤษภาคม 2563)