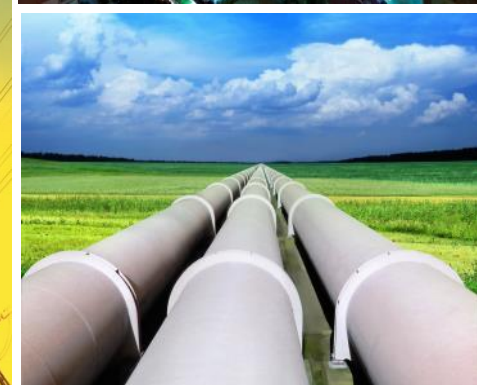


สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส) ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562



โดย
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.1 เนื่องจากการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นจากอุณหภูมิเฉลี่ยของประเทศที่สูงขึ้นในทุกเดือน การใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่มีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 สอดคล้องกับความต้องการใช้ในภาคขนส่งที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้จ่ายถ่านหิน ลิกไนต์ และก๊าซธรรมชาติ มีการใช้ลดลงในปริมาณที่สูงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า”

1. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

■ **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.5 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปและการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีสัดส่วนรวมร้อยละ 80 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 และ 2.7 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้จ่ายถ่านหิน การใช้ลิกไนต์ และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 7.5 3.5 และ 4.7 ตามลำดับเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า

■ **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 และ 6.1 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์และไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 3.1 2.7 และ 14.9 ตามลำดับ

■ **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 โดยเป็นการนำเข้าน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 4.9 เนื่องจากในปีนี้มีเหตุหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นและ Emergency Shutdown ทำให้ต้องลดปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น เพื่อไม่ให้กระทบต่อการผลิตของผลิตภัณฑ์ทุกชนิด ทำให้ต้องมีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นเพื่อไม่ให้กระทบต่อความต้องการใช้ในประเทศ การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 (อยู่ในช่วงระหว่างการจัดหาผู้ประมูลนำเข้าเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ.) ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านและถ่านหินลดลงร้อยละ 1.7 และ 6.3 ตามลำดับ ทั้งนี้ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อการใช้ที่ระดับร้อยละ 66

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	ม.ค.-ก.ย.		
		2561	2562	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,156	2,166	2,176	0.5
การผลิต	942	933	947	1.5
การนำเข้า (สุทธิ)	1,410	1,439	1,443	0.3
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-205	-195	-169	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	402	401	382	-4.6
การนำเข้า/การใช้ ⁽³⁾	65	66	66	

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหินลิกไนต์

(2) การใช้รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ขยายเมตคอง ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และแนฟทา ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

■ **การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.1 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 สอดคล้องกับความต้องการใช้น้ำมันดีเซลและกลุ่มน้ำมันเบนซินในภาคขนส่งทางบกที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 และ 3.8 ตามลำดับ การใช้ไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 22 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า มีผลมาจากอุณหภูมิเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้จ่ายถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 12.0 8.6 และ 2.8 ตามลำดับ

■ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ/วัน

ปี	2559	2560	2561	ม.ค.-ก.ย.	
				2561	2562
ปริมาณการใช้	1,458	1,492	1,535	1,539	1,541
น้ำมันสำเร็จรูป	796	815	831	828	844
ไฟฟ้า	315	321	323	324	334
ถ่านหินนำเข้า	167	180	202	209	191
ลิกไนต์	5	3	4	4	3
ก๊าซธรรมชาติ	175	173	175	175	170
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	2.8	2.3	2.8	2.9	0.1
น้ำมันสำเร็จรูป	4.2	2.4	2.0	1.7	1.9
ไฟฟ้า	4.5	1.9	0.6	-0.4	3.0
ถ่านหินนำเข้า	-2.6	7.3	12.5	15.3	-8.6
ลิกไนต์	-13.7	-26.9	7.0	-3.4	-12.0
ก๊าซธรรมชาติ	-0.6	-1.3	1.1	1.6	-2.8

2. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

■ **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,044 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 29 และผลิตภายในประเทศร้อยละ 71 โดยมีแหล่งผลิตที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทยอยู่ที่แหล่งเอราวัณ ซึ่งมีสัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 37

■ **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,790 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 และ 16 ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และ 1.6 ตามลำดับ สอดคล้องกับการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ และการใช้เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงร้อยละ 1.5 และ 11.5 ตามลำดับ เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศอยู่ในระดับต่ำ ทำให้ผู้ใช้รถยนต์หันไปใช้น้ำมันแทน NGV ซึ่งมีการใช้รถยนต์กลุ่มเชื้อเพลิง NGV ลดลงร้อยละ 8.6

■ **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 17,767 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 16,753 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 94 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 6 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 1,014 บาร์เรลต่อวัน

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2559	2560	2561	ม.ค.-ก.ย.		
				2561	2562	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,793	2,719	2,681	2,675	2,812	5.1
อุตสาหกรรม	694	724	762	761	773	1.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ	948	995	1,014	1,023	1,008	-1.5
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	278	243	220	223	197	-11.5
การใช้	4,714	4,682	4,676	4,681	4,790	2.3

3. ผลกระทบน้ำมันสำเร็จรูป

■ **ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 อยู่ที่ระดับ 1,154 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.0 โดยเป็นการลดลงของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป 3 ประเภท ได้แก่ น้ำมันเบนซิน น้ำมันก๊าด และน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 1.4 5.1 และ 11.2 ตามลำดับ **ด้านการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 994 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเครื่องบิน ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจากปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มมากขึ้น ประกอบกับราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง โดยการใช้ น้ำมันเบนซิน และน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปสำคัญ คิดเป็นสัดส่วนรวมร้อยละ 62.8 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 และ 4.3 ตามลำดับ ส่วนการใช้ น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.2 จากการขยายตัวเล็กน้อยของภาคการท่องเที่ยวที่ร้อยละ 3.2 ในขณะที่การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 80 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 167 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 18.6

■ **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** ลดลงร้อยละ 1.4 **การใช้ น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น สอดคล้องกับการขยายตัวของปริมาณรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้น และราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงยังคงอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง โดยการใช้ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ซึ่งมีสัดส่วนมากที่สุดอยู่ที่ร้อยละ 67 ของการใช้น้ำมันเบนซินทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 ในขณะที่การใช้น้ำมันเบนซิน 95 และ

น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.9 และ 14.1 ตามลำดับ สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 และแก๊สโซฮอล์ 91 ไม่แตกต่างกันมาก ทำให้ผู้ใช้รถยนต์ บางส่วนที่เคยเติมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 หันไปเติมน้ำมัน แก๊สโซฮอล์ 95 แทน อีกทั้งมีผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมัน E20 และ E85 มากขึ้น เนื่องจากราคาน้ำมันที่ ต่ำกว่าน้ำมันชนิดอื่น

- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 478 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 **การใช้น้ำมัน ดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 เนื่องจากความต้องการใช้ในการขนส่งที่เพิ่มขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 94.2 เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่น ทำให้ต้องมีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปสูงขึ้น เพื่อไม่ให้กระทบต่อความต้องการใช้ในประเทศ ในขณะที่การส่งออกลดลงร้อยละ 28.6

- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** ลดลงร้อยละ 2.5 **การใช้น้ำมันเตา** ลดลงร้อยละ 5.1 ตามสถานะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 123.7 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาลดลง ร้อยละ 0.3

- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** ลดลง ร้อยละ 11.2 **ใช้น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.2 จากการขยายตัวเล็กน้อยของนักท่องเที่ยวที่ร้อยละ 3.2 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้า น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 433.8 ในขณะที่การส่งออก เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และ บิวเทน) การผลิต LPG** ลดลงร้อยละ 4.1 **การใช้ LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ใน **อุตสาหกรรมปิโตรเคมี** ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 ในขณะที่การใช้ใน **ครัวเรือน อุตสาหกรรม ภาคขนส่ง** คิดเป็น สัดส่วนรวมร้อยละ 58 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ ลดลงร้อยละ 2.2 3.7 และ 12.2 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์ บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน และ **การใช้เอง** สัดส่วนร้อยละ 0.9 มีการใช้ลดลงร้อยละ 42.7 **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าลดลงร้อยละ 20.6 ด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 28.2

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2562 (ม.ค.-ก.ย.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	201	224	31	21	3.8	-1.4	17.3	-31.5
เบนซิน 95	6	8	-	2	-12.7	-10.9	-	6.9
แก๊สโซฮอล์ 91	60	82	-	20	-4.7	-14.1	-	-33.6
แก๊สโซฮอล์ 95	135	134	-	0	9.1	9.0	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	30	-	-	-	14.8	-
ดีเซล	423	478	26	62	4.3	1.7	94.2	-28.6
น้ำมันก๊าด	0	35	-	0	-6.8	-5.1	-	-44.1
น้ำมันเครื่องบิน	122	125	6	16	0.2	-11.2	433.8	1.1
น้ำมันเตา	36	99	0.47	58	-5.1	-2.5	123.7	-0.3
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	211	193	17	9	0.4	-4.1	-20.6	-27.6
รวม	994	1,154	80	167	2.5	-2.0	28.2	-18.6

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 19,620 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันเบนซินและดีเซล เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 และ 7.6 สอดคล้องกับการขยายตัวของการจำหน่ายรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ภายในประเทศ ในขณะที่การใช้ LPG และ NGV ยังคงปรับตัวลดลงร้อยละ 12.2 และ 11.7 ตามลำดับ เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน สอดคล้องกับจำนวนรถที่ใช้ LPG และ NGV ที่จดทะเบียนใหม่ลดลงร้อยละ 35.1 และ 11.7 ตามลำดับ

4. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน ปริมาณการจัดการ ลิกไนต์/ถ่านหิน** ลดลงร้อยละ 5.6 **การผลิตลิกไนต์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยร้อยละ 96 ของการผลิตลิกไนต์ ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. ส่วนที่เหลือ ร้อยละ 6 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน **การใช้ลิกไนต์/ ถ่านหิน** การใช้ลิกไนต์อยู่ที่ระดับ 2,675 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.5 การใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 7.5 ทั้งนี้ร้อยละ 95 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 5 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม **การนำเข้าถ่านหิน** ลดลงร้อยละ 6.3 เนื่องจากความต้องการใช้ลดลงทั้งการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2559	2560	2561	ม.ค.-ก.ย.			
				2561	2562	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดการ	17,895	17,956	19,210	14,694	13,875	-5.6	
การผลิตลิแกนด์	4,305	4,106	3,756	2,794	2,723	-2.6	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,075	3,924	3,578	2,646	2,604	-1.6	96
เหมืองเอกชน	231	181	178	149	119	-20.2	4
การนำเข้าถ่านหิน	13,590	13,850	15,454	11,899	11,153	-6.3	
ความต้องการ	17,887	17,958	19,146	14,783	13,786	-6.7	
การใช้ลิแกนด์	4,297	4,108	3,692	2,773	2,675	-3.5	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,064	3,938	3,510	2,635	2,553	-3.1	95
อุตสาหกรรม	234	170	182	139	122	-12.0	5
การใช้ถ่านหิน	13,590	13,850	15,454	12,010	11,110	-7.5	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,221	4,891	5,371	4,206	3,979	-5.4	36
อุตสาหกรรม	8,369	8,959	10,083	7,804	7,131	-8.6	64

5. ไฟฟ้า

■ กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนกันยายน 2562 อยู่ที่ระดับ 47,260 เมกะวัตต์ (รวม VSPP) โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปี 2561 จำนวน 417 เมกะวัตต์

■ การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 อยู่ที่จำนวน 161,082 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0

■ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า ปี 2562 เกิดขึ้นเมื่อวันศุกร์ที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. อยู่ที่ระดับ 32,273 MW ซึ่งสูงกว่าปี 2561 ร้อยละ 7.7

■ การใช้ไฟฟ้า ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 รวมทั้งสิ้น 146,773 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 โดยภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.2 ภาคครัวเรือน มีสัดส่วน

รองลงมาคิดเป็นร้อยละ 26 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 จากอุณหภูมิที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ภาคธุรกิจ มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 25 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 และไฟไม่คิดมูลค่า ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ในขณะที่สูบน้ำเพื่อการเกษตรมีอัตราความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.8 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6

การใช้ไฟฟารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2559	2560	2561	ม.ค.-ก.ย.			
				2561	2562	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	43,932	44,374	45,205	33,849	37,800	11.7	26
ธุรกิจ	44,639	45,100	46,764	34,966	37,390	6.9	25
อุตสาหกรรม	86,878	87,772	87,829	65,964	65,190	-1.2	44
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	201	198	204	154	160	4.1	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	267	298	365	285	367	28.8	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,963	3,135	3,255	2,410	2,508	4.1	2
อื่นๆ	3,967	4,247	4,210	3,149	3,358	6.6	2
รวม	182,847	185,124	187,832	140,776	146,773	4.3	100

■ ค่าเฟทรี ช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 คงที่อยู่ที่อัตรา -11.60 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 4.3 สตางค์ต่อหน่วย จากรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2561

6. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

■ ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากรจากน้ำมันอยู่ที่ 169,689 ล้านบาท และฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สิ้นเดือนกันยายน 2562 อยู่ที่ระดับ 38,748 ล้านบาท