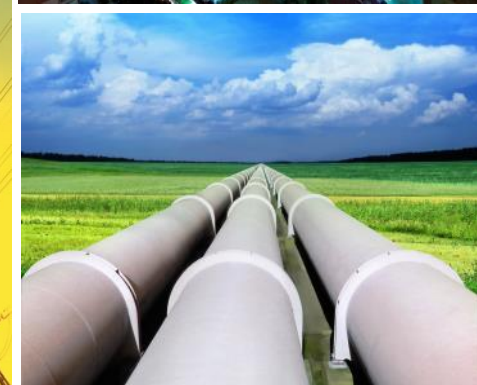


สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส) ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562



โดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

“ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายลดลงร้อยละ 3.1 เนื่องจากการชะลอตัวของภาคอุตสาหกรรมและภาคบริการ อย่างไรก็ตามการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่มีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 57 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 สอดคล้องกับความต้องการใช้ในภาคขนส่งที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 21 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 เช่นเดียวกัน”

1. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.5 โดยเป็นการลดลงของการใช้ถ่านหินและการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ซึ่งมีสัดส่วนรวมร้อยละ 14 มีการใช้ลดลงร้อยละ 22.3 สำหรับถ่านหิน และลดลงร้อยละ 1.4 สำหรับการไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ในขณะที่การใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม การใช้ก๊าซธรรมชาติ และการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.8 1.5 และ 1.9 ตามลำดับเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.5 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติและพลังน้ำลดลงร้อยละ 2.2 และ 0.2 ตามลำดับ การผลิตน้ำมันดิบลดลง 10.7 จากการที่แหล่งปิโตรเลียมขนาดใหญ่ใหญ่ เช่น แหล่งเอราวัณ และแหล่งจัสมิน มีการผลิตที่ลดลง อย่างไรก็ตามมีการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 โดยเป็นการนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 ส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าจากประเทศในตะวันออกกลาง เพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป สอดคล้องกับกับความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านลดลงร้อยละ 1.8 ทั้งนี้ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อการใช้ที่ระดับร้อยละ 71

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	ม.ค.-มี.ค.		
		2561	2562	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,156	2,208	2,154	-2.5
การผลิต	942	964	937	-2.8
การนำเข้า (สุทธิ)	1,411	1,388	1,522	9.6
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-205	-267	-85	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	402	411	390	-5.0
การนำเข้า/การใช้ (%) ⁽³⁾	65	63	71	

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหินลิกไนต์

(2) การใช้น้ำมันรวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ขี้เถ้าถ่านหิน ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และแก๊สเหลว ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 ลดลงร้อยละ 3.1 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 57 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 21 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 และ การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 ในขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้าและการใช้ก๊าซธรรมชาติและการใช้ก๊าซธรรมชาติและ การใช้ก๊าซธรรมชาติและการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 26.5 ลดลงร้อยละ 2.1 ตามลำดับ

■ **การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย**

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ/วัน

ปี	2559	2560	2561	ม.ค.-มี.ค.	
				2561	2562
ปริมาณการใช้	1,458	1,492	1,535	1,587	1,543
น้ำมันสำเร็จรูป	796	815	831	869	876
ไฟฟ้า	315	321	323	312	324
ถ่านหินนำเข้า	167	180	202	225	166
ลิกไนต์	5	3	4	4	4
ก๊าซธรรมชาติ	175	173	175	177	173
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	2.8	2.3	2.8	4.8	-2.8
น้ำมันสำเร็จรูป	4.2	2.4	2.0	3.6	0.9
ไฟฟ้า	4.5	1.9	0.6	0.5	3.6
ถ่านหินนำเข้า	-2.6	7.3	12.5	20.1	-26.5
ลิกไนต์	-13.7	-26.9	7.0	-30.7	15.5
ก๊าซธรรมชาติ	-0.6	-1.3	1.1	3.5	-2.1

2. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

■ **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,930 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 72 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 28

■ **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ระดับ 4,709 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.1 โดยเป็นการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ และการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงร้อยละ 5.8 และ 11.9 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศอยู่ในระดับต่ำ ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน NGV ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 และ 16 ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 และ 2.69 ตามลำดับ สอดคล้องตามสถานะเศรษฐกิจที่เติบโตขึ้นต่อ โดยภาคอุตสาหกรรมขยายตัวร้อยละ 0.9

■ **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 16,527 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.7 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 15,756 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ

ละ 5 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 771 บาร์เรลต่อวัน

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2559	2560	2561	ม.ค.-มี.ค.		เปลี่ยนแปลง (%)
				2561	2562	
ผลิตไฟฟ้า*	2,793	2,719	2,681	2,595	2,766	7
อุตสาหกรรม	694	724	762	755	774	2.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	948	995	1,014	1,023	963	-5.8
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	278	243	220	234	206	-11.9
การใช้	4,714	4,682	4,676	4,606	4,709	2.3

3. ผลผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

■ **ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 อยู่ที่ระดับ 1,187 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.7 โดยเป็นการลดลงของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป 3 ประเภท ได้แก่ น้ำมันเบนซิน น้ำมันก๊าด และน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 3.1 4.8 และ 6.4 ตามลำดับ **ด้านการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 1,026 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเครื่องบินตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจากปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มมากขึ้น ประกอบกับราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง โดยการใช้น้ำมันเบนซิน และน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปสำคัญ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และร้อยละ 1.6 ตามลำดับ ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยวที่มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้าประเทศเพิ่มขึ้น และการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 83 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 29 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 180 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.9

■ **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** ลดลงร้อยละ 3.1 **การใช้น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ตาม

ความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น สอดคล้องกับการขยายตัวของ ปริมาณรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้น และราคา ขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงยังคงอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง โดย การใช้ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ซึ่งมีสัดส่วนมากที่สุดอยู่ที่ ร้อยละ 67 ของการใช้ น้ำมันเบนซินทั้งหมด มีการใช้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 ในขณะที่การใช้ น้ำมันเบนซิน 95 และ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 มีการใช้ลดลงร้อยละ 12.6 และ 7.1 ตามลำดับ สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 และแก๊สโซฮอล์ 91 ไม่แตกต่างกันมาก ทำให้ผู้ใช้ รถยนต์บางส่วนที่เคยเติมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 หันไปเติมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 แทน

- **น้ำมันดีเซล** การผลิตน้ำมันดีเซล อยู่ที่ระดับ 480 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 **การใช้ น้ำมัน ดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เนื่องจากความต้องการใช้ในการขนส่งที่เพิ่มขึ้น **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ด้านการส่งออก ลดลงร้อยละ 11.1

- **น้ำมันเตา** การผลิตน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 **การใช้ น้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** ในไตรมาสแรกไม่มีการนำเข้าน้ำมันเตา ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4

- **น้ำมันเครื่องบิน** การผลิตน้ำมันเครื่องบิน ลดลง ร้อยละ 6.4 **การใช้ น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จาก ความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของนักท่องเที่ยว **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าน้ำมัน เครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 190 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้น ร้อยละ 57.5

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และ บิวเทน)** การผลิต LPG เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 **การใช้ LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ใน **อุตสาหกรรมปิโตรเคมี** ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 ในขณะที่การใช้ใน **ครัวเรือน อุตสาหกรรม ภาคขนส่ง** คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 58 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลง ร้อยละ 18 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน และ **การใช้เอง** สัดส่วนร้อยละ 1.0 มีการใช้ลดลงร้อยละ 38.4 **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อย ละ 29 ด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 23.1

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2562 (ม.ค.-มิ.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	200	224	32	23	3.4	-3.1	20.0	-36.7
เบนซิน 95	6	9	-	2	-12.6	-5.4	-	11.7
แก๊สโซฮอล์ 91	61	83	-	21	-7.1	-18.4	-	-39.1
แก๊สโซฮอล์ 95	133	133	-	0	10.1	10.1	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	30	-	-	-	12.5	-
ดีเซล	438	480	15	71	1.6	2.0	9.2	-11.1
น้ำมันก๊าด	0	36	-	0	-3.0	-4.8	-	-7.2
น้ำมันเครื่องบิน	137	139	5	20	2.2	-6.4	190.0	57.5
น้ำมันเตา	38	104	0.00	55	-5.1	-	-100.0	0.4
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	213	203	31	10	0.9	0.1	39.0	-23.1
รวม	1,026	1,187	83	180	1.6	-0.7	29.0	-8.9

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 6,615 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันเบนซินและดีเซล เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และ 3.1 สอดคล้องกับการขยายตัวของรถจักรยานยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ภายในประเทศ ในขณะที่ การใช้ LPG และ NGV ยังคงปรับตัวลดลงร้อยละ 12.6 และ 6.9 ตามลำดับ เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน

4. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ปริมาณการจัดการ ลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 **การผลิตลิกไนต์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 โดยร้อยละ 94 ของการผลิตลิกไนต์ ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. ส่วนที่เหลือ ร้อยละ 6 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน **การใช้ลิกไนต์/ ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 4,156 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 18.0 การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 1.9 ทั้งนี้ร้อยละ 95 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 5 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ ถ่านหินนำเข้าลดลงร้อยละ 22.3 เนื่องจากความต้องการใช้ ลดลงทั้งการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและภาค อุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2559	2560	2561	ม.ค.-มี.ค.			
				2561	2562	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดหา	100,053	96,456	91,046	79,773	81,223	1.8	
การผลิตลิแกนด์	86,463	82,606	75,592	76,348	77,478	1.5	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	81,420	78,632	71,685	70,372	72,613	3.2	94
เหมืองเอกชน	5,043	3,974	3,908	5,976	4,865	-18.6	6
การนำเข้าถ่านหิน	13,590	13,850	15,454	3,425	3,745	9.3	
ความต้องการ	17,887	17,958	19,146	5,066	4,156	-18.0	
การใช้ลิแกนด์	4,297	4,108	3,692	902	919	1.9	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,064	3,938	3,510	857	871	1.7	95
อุตสาหกรรม	234	170	182	45	48	6.4	5
การใช้ถ่านหิน	13,590	13,850	15,454	4,164	3,237	-22.3	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,221	4,891	5,371	1,390	1,198	-13.8	37
อุตสาหกรรม	8,369	8,959	10,083	2,774	2,038	-26.5	63

5. ไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2562 อยู่ที่ระดับ 42,619.50 เมกะวัตต์ (ไม่รวม VSPP) โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปี 2561 จำนวน 170.25 เมกะวัตต์ จากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เข้าระบบเพิ่มขึ้น

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 อยู่ที่จำนวน 51,572 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2561 เวลา 14.47 น. อยู่ที่ระดับ 28,400 MW (คาดว่ายังไม่ใช่ Peak ของปี)

การใช้ไฟฟ้า ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 รวมทั้งสิ้น 46,759 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 โดยภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.4 ภาคธุรกิจ มีสัดส่วนรองลงมา คิดเป็นร้อยละ 25 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศและการขยายตัว

ของภาคบริการและการท่องเที่ยว ภาคครัวเรือน มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 และไฟไม่คิดมูลค่า ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ในขณะที่สูบน้ำเพื่อการเกษตรมีอัตราความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2

การใช้ไฟฟารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2559	2560	2561	ม.ค.-มี.ค.			
				2561	2562	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	43,932	44,374	45,205	10,078	11,343	12.5	24
ธุรกิจ	44,639	45,100	46,764	10,977	11,845	7.9	25
อุตสาหกรรม	86,878	87,772	87,829	21,561	21,466	-0.4	46
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	201	198	204	48	50	4.6	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	267	298	365	138	153	11.3	0.3
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,963	3,135	3,255	808	833	3.1	2
อื่นๆ	3,967	4,247	4,210	988	1,068	8.2	2
รวม	182,847	185,124	187,832	44,598	46,759	4.8	100

ค่าเอฟที ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2562 มีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

- ครั้งที่ 1 : เดือนมกราคม – เมษายน 2562

อยู่ที่อัตรา -11.60 สตางค์ต่อหน่วย มีการเปลี่ยนแปลง 4.3 สตางค์ต่อหน่วย

6. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากรจากน้ำมันอยู่ที่ 56,709 ล้านบาท และฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2562 อยู่ที่ระดับ 31,799 ล้านบาท