



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน



# รายงานภาพรวมพลังงาน ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558



จัดทำโดย  
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558

“ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 ภาพรวมการผลิตพลังงานภายในประเทศลดลงในขณะที่ความต้องการใช้มีมากขึ้น ส่งผลให้มีการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 โดยสัดส่วนประมาณครึ่งหนึ่งเป็นการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ทั้งนี้ ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ยังอยู่ในช่วงขาหล่งส่งผลให้ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปของไทยอยู่ในระดับต่ำ ปริมาณการใช้จึงเพิ่มสูงขึ้นอย่างเห็นได้ชัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งน้ำมันเบนซิน การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาคเศรษฐกิจจากอากาศที่ร้อนจัดเป็นเวลานานประกอบกับการขยายตัวของภาคธุรกิจ”

### 1. ภาพรวมพลังงานในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558

#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

##### (1) อุปทานพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,027,152 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.7 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิต ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลง ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบและการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,277,807 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.4 โดยการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบ ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้า (สุทธิ) คอนเดนเสทและไฟฟ้าลดลง

##### (2) อุปสงค์พลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,081,016 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยการใช้ น้ำมัน สำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ลิกไนต์และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลง ทั้งนี้ ก๊าซธรรมชาติมีส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมด รองลงมาคือ น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ตามลำดับ

รายการ	2557	ม.ค.-ส.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2557	2558	
<b>พลังงานขั้นต้น (เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน)</b>				
<b>อุปทาน (supply)</b>				
- การผลิต	1,072,523	1,077,543	1,027,152	-4.7
- การนำเข้า (สุทธิ)	1,171,793	1,178,994	1,277,807	8.4
<b>อุปสงค์ (demand)</b>				
- การใช้	2,052,595	2,051,358	2,081,016	1.5
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,399,311	980,296	638,153	-34.9
- มูลค่าการส่งออก	315,194	212,100	154,803	-27.0
- มูลค่าการใช้	2,279,636	1,533,658	1,420,192	-7.4
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน)</b>				
- การใช้	1,364,601	1,356,890	1,416,465	4.4

## 1.2 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการนำเข้าพลังงานอยู่ที่ 638,153 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 34.9 มีปัจจัยหลักคือราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับต่ำ ทั้งนี้ มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 66 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด รองลงมาคือมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และไฟฟ้า ตามลำดับ โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่มีมูลค่าเพิ่มขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 154,803 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 27.0 เนื่องจากประเทศไทยไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบ ตั้งแต่เดือนกันยายน 2557 ตามนโยบายของรัฐบาล ทั้งนี้ ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มูลค่าการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 97 มูลค่าลดลงร้อยละ 24.8 ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 3 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 1,420,192 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.4 โดยน้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้ในสัดส่วนที่สูง คิดเป็นร้อยละ 55 และร้อยละ 31 ตามลำดับ ทั้งนี้ มูลค่าการใช้พลังงานส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ

## 1.3 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 1,416,465 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด รองลงมาคือไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์/ถ่านหิน ตามลำดับ

## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

### 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 1,030 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 86 เป็นการนำเข้า อยู่ที่ระดับ 885 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.9 โดยร้อยละ 65 ของการนำเข้าทั้งหมดเป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 20 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 15 นำเข้าจากที่อื่นๆ ส่วนการผลิตภายในประเทศคิดเป็นร้อยละ 14 ของการจัดหาปริมาณทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 145 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ทั้งนี้ การใช้ปริมาณดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ระดับ 1,130 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ ซึ่งอยู่ที่ระดับ 1,252 พันบาร์เรลต่อวัน

รายการ	2557	ม.ค.-ส.ค.		อัตราการ เปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2557	2558	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	139	138	145	5.4
- การนำเข้า	805	784	885	12.9
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,029	1,006	1,130	12.4
- การส่งออก	7	10	0	-
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	992	972	1,077	10.7
- การนำเข้า	95	101	70	-30.8
- การใช้	881	881	900	2.2
- การส่งออก	187	163	216	32.9
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	4,073	4,080	3,877	-5.0
- การนำเข้า	1,025	974	1,289	32.3
- การใช้	4,669	4,608	4,791	4.0
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	18.0	11.9	10.1	-15.5
- การใช้ลิกไนต์	18.4	12.5	10.0	-19.7
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	20.9	14.2	14.7	3.0
- การใช้ถ่านหิน	20.9	13.7	14.3	4.5
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า(MW)	34,668	34,945	37,393	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของกฟผ. (Net Peak Generation Requirement)(MW)	26,942	26,942	27,346	1.5
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	168,620	112,509	116,224	3.3

● น้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,077 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.7 ทั้งนี้ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 70 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 30.8 เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ส่งผลให้มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มมากกว่าปกติในช่วงเวลาดังกล่าว ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 900 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 216 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.9 โดยมีรายละเอียดการใช้้ำมันสำเร็จรูปที่สำคัญ ดังนี้

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 60.4 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.5

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 26.0 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.7

- **การใช้ LPG** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 4,555 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.3 การใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้คือ **การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดอยู่ที่ร้อยละ 33 การใช้ลดลงร้อยละ 14.6 จากการชะลอตัวของอุตสาหกรรมต่อเนื่อง **การใช้ในครัวเรือน** มีสัดส่วนร้อยละ 30 การใช้ลดลงร้อยละ 5.1 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการปรับราคาขายปลีก LPG เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ส่งผลให้ราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนสูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน **การใช้ในรถยนต์** มีสัดส่วนร้อยละ 26 การใช้ลดลงร้อยละ 9.8 เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดต่ำลงส่งผลให้ผู้ใช้ในภาคขนส่งบางส่วนกลับไปใช้น้ำมันแทน LPG โดย ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2558 มีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,247,635 คัน ในขณะที่ **การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรม** ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 9 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากราคาที่ปรับลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเพื่อให้เท่ากับภาคครัวเรือนและภาคขนส่ง และ **การใช้เองภายในโรงกลั่น** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 45.1 จากความต้องการใช้ในสาขาอื่นที่ลดลงส่งผลให้โรงกลั่นนำไปใช้เองมากขึ้น

### ● **ราคาน้ำมัน**

- ราคาน้ำมันดิบดูไบในเดือนสิงหาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 43.1 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 101.7 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ทั้งนี้ราคานำเข้าน้ำมันดิบของไทยในเดือนสิงหาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 53.1 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก ในเดือนสิงหาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 57.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 116.7 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ในเดือนสิงหาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.72 บาทต่อลิตร

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในแต่ละประเทศจะแตกต่างกัน ขึ้นอยู่กับโครงสร้างและนโยบายการชดเชยราคาน้ำมันของประเทศนั้นๆ โดยราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นของประเทศไทย จะอ้างอิงราคาจากตลาดจอร์สิงคโปร์ (Mean of Platts: MOP Singapore) โดยในเดือนสิงหาคม 2558 ประเทศไทยและประเทศในกลุ่มอาเซียนปรับลดราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลตามสถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลก เนื่องจากอุปทานส่วนเกินของน้ำมันดิบที่ยังอยู่ในระดับสูง โดยกลุ่มโอเปกยังไม่มีแนวโน้มว่าจะชะลอกำลังการผลิตลง ขณะเดียวกันกับที่ผู้ผลิตนอกกลุ่มโอเปกก็ยังมีผลิตในระดับสูง ในขณะที่อุปสงค์น้ำมันดิบมีแนวโน้มลดลงตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจในภูมิภาคเอเชียโดยเฉพาะเศรษฐกิจจีนและญี่ปุ่น และความต้องการที่ลดลงหลังฤดูกาลท่องเที่ยว

## 2.2 **ก๊าซธรรมชาติ**

● **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 5,165 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.2 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75 ลดลงร้อยละ 5.0 และส่วนที่เหลือร้อยละ 25 เป็นการนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เยตากูน และซอติกา จากประเทศพม่า รวมทั้งนำเข้าในรูปแบบ LNG จากประเทศกาตาร์ ไนจีเรีย มาเลเซีย และออสเตรเลีย เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.3

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 4,791 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.0 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 14 และนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV) สัดส่วนร้อยละ 6 ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2558 มีรถที่ใช้ NGV จำนวน 470,565 คัน โดยมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 499 สถานี

## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 24.8 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.4 โดยการผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 15.5 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 24.3 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.0 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - **การใช้ลิกไนต์** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 10.0 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.7 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 96 ที่เหลือร้อยละ 4 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
  - **การนำเข้าถ่านหิน** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 14.3 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.5 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 63 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 27 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 10

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2558 อยู่ที่ 37,393 เมกะวัตต์ (ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP) โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42 รองลงมาคือ IPP ร้อยละ 37 SPP ร้อยละ 13 และนำเข้า/แลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 8
- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 128,485 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวมการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP) เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.9 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 ในขณะที่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดอื่นส่วนใหญ่ลดลง ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 5 มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12
- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 11 มิถุนายน 2558 เวลา 14.02 น. ที่ระดับ 27,346 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดขึ้น ณ วันพุธที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. ที่ระดับ 26,942 เมกะวัตต์ อยู่ร้อยละ 1.5 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 76.8
- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 116,224 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 จากสภาพอากาศที่ร้อนจัดเป็นช่วงเวลานาน ประกอบกับการขยายตัวของภาคธุรกิจโดยเฉพาะอย่างยิ่งธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว การบริการ และการก่อสร้าง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นไม่มากนักตามการหดตัวของการส่งออกซึ่งเป็นผลกระทบจากเศรษฐกิจโลกที่ยังชะลอตัว ประกอบกับความสามารถในการแข่งขันของประเทศไทยที่ลดลงเนื่องจากต้นทุนสินค้าเพิ่มขึ้นจากการปรับขึ้นค่าแรงขั้นต่ำ นอกจากนี้ การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยียังส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมบางประเภท เช่น การผลิต Hard Disk Drive มีการผลิตหดตัวอย่างต่อเนื่อง จากความต้องการที่ลดลง ทั้งนี้ ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรมในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 ลดลง เนื่องจากปัญหาภัยแล้งซึ่งส่งผลให้ปริมาณน้ำไม่เพียงพอสำหรับการเกษตรในบางพื้นที่

## 2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 6,470 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ (KTOE) เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.4 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อนมีปริมาณ 4,239 KTOE การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 1,224 KTOE (ประกอบด้วยเอทานอล 641 KTOE และไบโอดีเซล 583 KTOE) และ การใช้ในรูปของไฟฟ้ามีปริมาณ 1,007 KTOE

## 2.6 การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) จากการใช้พลังงาน

ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) จากการใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 170 ล้านตัน CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ การปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้นในสาขาอุตสาหกรรมและขนส่ง ขณะที่สาขาผลิตไฟฟ้าและสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ได้แก่ คริวเรือน เกษตรกรรม และ พาณิชยกรรม) มีการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลง ส่วนดัชนีการปล่อย CO<sub>2</sub> ของประเทศไทยเมื่อเปรียบเทียบกับค่าเฉลี่ยของโลก มีดังนี้

- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานของไทย ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 2.00 พันตัน CO<sub>2</sub> ต่อ KTOE ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2555 ซึ่งอยู่ที่ 2.39 พันตัน CO<sub>2</sub> ต่อ KTOE
- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าของไทย ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 0.511 กิโลกรัม CO<sub>2</sub> ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2554 ซึ่งอยู่ที่ 0.536 กิโลกรัม CO<sub>2</sub> ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง
- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อประชากรของไทย ปี 2557 อยู่ที่ 3.66 ตัน CO<sub>2</sub> ต่อคน ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2555 ซึ่งอยู่ที่ 4.51 ตัน CO<sub>2</sub> ต่อคน
- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศของไทย ปี 2557 อยู่ที่ 1.08 กิโลกรัม CO<sub>2</sub> ต่อดอลลาร์สหรัฐ สูงกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2555 ซึ่งอยู่ที่ 0.58 กิโลกรัม CO<sub>2</sub> ต่อดอลลาร์สหรัฐ

ข้อมูล ณ วันที่ 15 ตุลาคม 2558