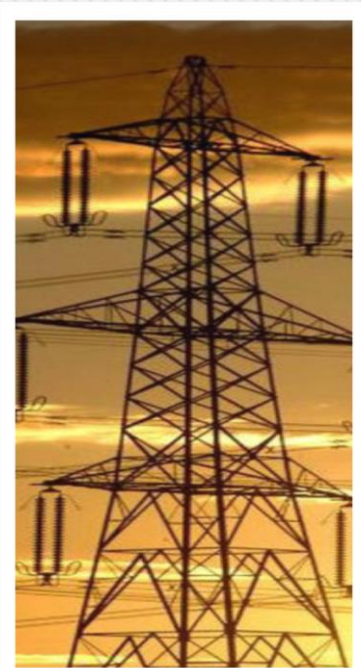




สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน



# รายงานภาพรวมพลังงาน ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558



จัดทำโดย  
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558

### 1. ภาพรวมพลังงานในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558

#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

##### (1) อุปทานพลังงาน

● การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,032,930 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.4 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 6.1 การผลิตถ่านหินลดลงร้อยละ 13.3 และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 37.4 ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 และการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5

● การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,280,203 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.8 โดยการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบ ถ่านหิน ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 2.8 2.0 และ 39.4 ตามลำดับ ในขณะที่การนำเข้า (สุทธิ) คอนเดนเสทลดลงร้อยละ 60.0 ส่วนการส่งออก (สุทธิ) น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 126.7 จากการส่งออกที่เพิ่มขึ้นของน้ำมันดีเซล น้ำมันเตา และน้ำมันเครื่องบิน ในส่วนที่เกินความต้องการใช้ในประเทศ

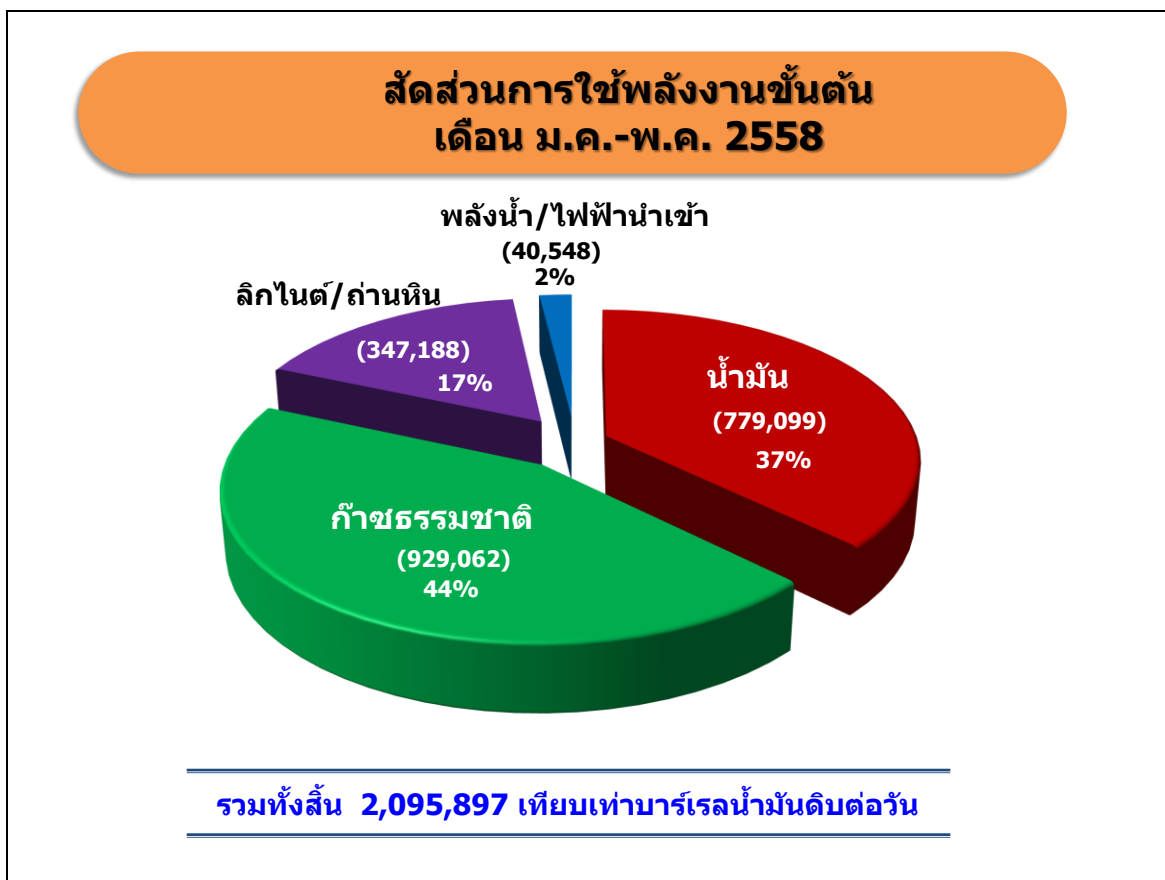
### ภาพรวมพลังงานของประเทศไทย เดือน ม.ค.-พ.ค. 2558

รายการ	2557	ม.ค.-พ.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2557	2558	
<b>พลังงานขั้นต้น (เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน)</b>				
<b>อุปทาน (supply)</b>				
- การผลิต	1,072,523	1,091,775	1,032,930	-5.4
- การนำเข้า (สุทธิ)	1,171,144	1,210,329	1,280,203	5.8
<b>อุปสงค์ (demand)</b>				
- การใช้	2,052,595	2,070,559	2,095,897	1.2
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,399,311	628,867	389,508	-38.1
- มูลค่าการส่งออก	315,194	127,004	84,070	-33.8
- มูลค่าการใช้	2,279,636	961,746	894,846	-7.0
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน)</b>				
- การใช้	1,364,601	1,364,203	1,424,056	4.4

##### (2) อุปสงค์พลังงาน

● ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,095,897 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.2 โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 2.0 และ 7.2 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ถ่านหิน และไฟฟ้าพลังน้ำ/นำเข้า ลดลงร้อยละ 22.3 และ 21.0 ตามลำดับ

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 37 ลิกไนต์/ถ่านหินร้อยละ 17 และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าร้อยละ 2



## 1.2 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการนำเข้าพลังงานอยู่ที่ 389,508 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 38.1 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 64 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด รองลงมาคือ มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ถ่านหิน และไฟฟ้า ตามลำดับ ทั้งนี้ มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินลดลง ในขณะที่ มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า และ LNG เพิ่มขึ้น

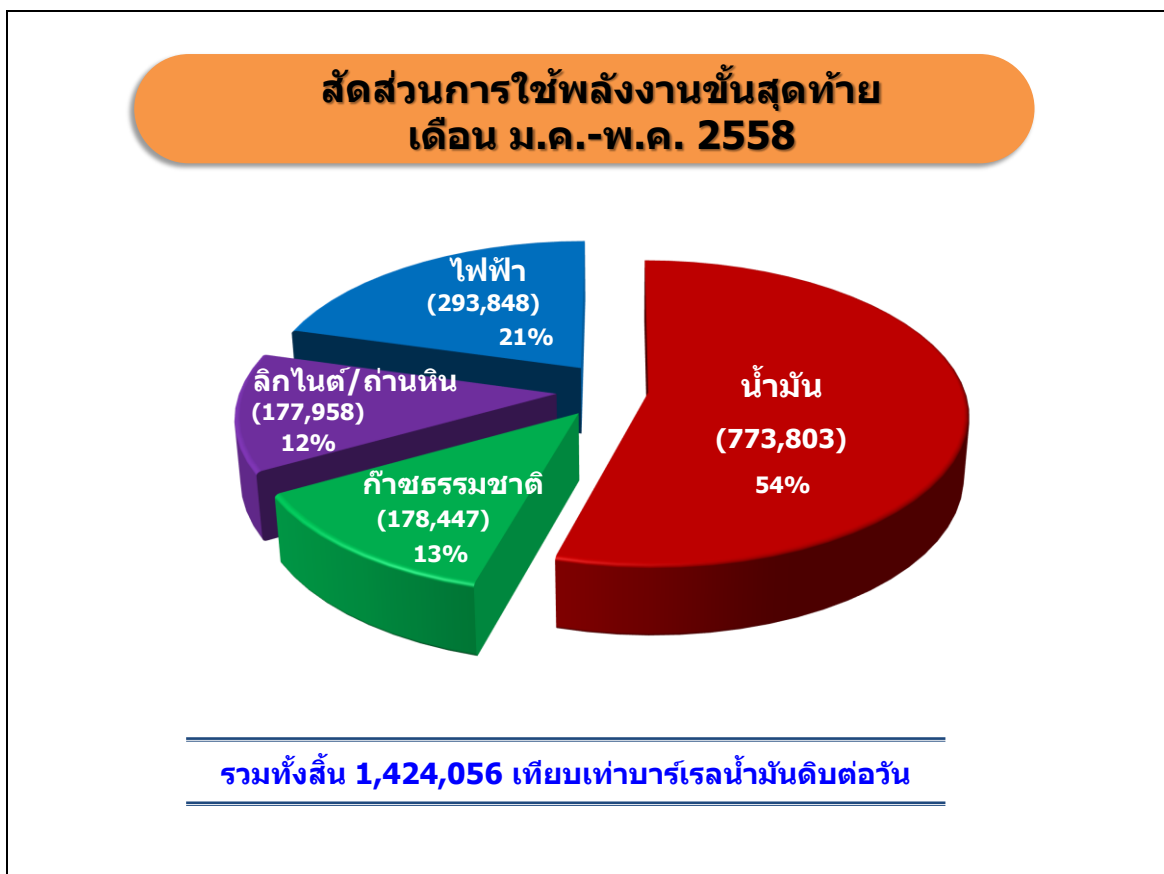
- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 84,070 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 33.8 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 96 ลดลงร้อยละ 33.7 และไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 894,846 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.0 โดยน้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้ในสัดส่วนสูงสุดคิดเป็นร้อยละ 56 และร้อยละ 31 ตามลำดับ รองลงมาคือ มูลค่าการใช้พลังงานทดแทน ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์/ถ่านหิน ตามลำดับ ทั้งนี้ มูลค่าการใช้พลังงานส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันสำเร็จรูปและก๊าซธรรมชาติ

### 1.3 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

● การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 1,424,056 เทียบเท่ากับบาร์เรล น้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท ได้แก่ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ลิกไนต์/ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 และไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 54 รองลงมาคือ ไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 13 และลิกไนต์/ถ่านหินร้อยละ 12



## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบและการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การผลิตก๊าซธรรมชาติและการผลิตลิกไนต์ลดลง ทั้งนี้การนำเข้าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลง ในส่วนของการใช้พลังงานในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 พบว่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ยกเว้นลิกไนต์ที่มีการใช้ลดลง สรุปข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงานได้ดังนี้

รายการ	2557	ม.ค.-พ.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2557	2558	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	139	140	143	2.7
- การนำเข้า	805	826	871	5.5
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,029	1,027	1,131	10.1
- การส่งออก	7	12	0	-
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	992	979	1,072	9.5
- การนำเข้า	95	103	70	-32.3
- การใช้	881	904	913	1.0
- การส่งออก	187	150	191	27.7
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	4,073	4,168	3,913	-6.1
- การนำเข้า	1,025	902	1,257	39.4
- การใช้	4,669	4,551	4,789	5.2
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	18.0	7.2	6.2	-13.5
- การใช้ลิกไนต์	18.4	7.9	6.4	-19.5
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	20.9	8.6	8.9	2.8
- การใช้ถ่านหิน	20.9	8.2	8.8	7.2
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า(MW)	34,668	33,379	34,870	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของกฟผ. (Net Peak Generation Requirement)(MW)	26,942	26,473	27,198	1.0
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	168,620	68,381	70,721	3.4

## 2.1 น้ำมัน

● **น้ำมันดิบ** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 การจัดหา**น้ำมันดิบ**ส่วนใหญ่ร้อยละ 86 เป็นการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 871 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.5 โดยร้อยละ 65 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 19 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 16 นำเข้าจากที่อื่นๆ ส่วนการผลิตภายในประเทศคิดเป็นร้อยละ 14 อยู่ที่ระดับ 143 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ทั้งนี้ มีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,131 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,072 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.5 ทั้งนี้ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 70 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 32.3 เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ได้แก่ โรงกลั่นน้ำมันสตาร์ปิโตรเลียมหยุดช่วงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ - 10 เมษายน 2557 โรงกลั่นไออาร์พีซีหยุดช่วงวันที่ 22 มีนาคม - 11 เมษายน 2557 และโรงกลั่นบางจากหยุดช่วงวันที่ 3 พฤษภาคม - 15 มิถุนายน 2557 ส่งผลให้มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มมากกว่าปกติในช่วงเวลาดังกล่าว ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 913 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 191 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.7 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 25.7 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.9

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 61.8 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.4

- **การใช้ LPG** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,846 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33 อยู่ที่ระดับ 928 พันตัน ลดลงร้อยละ 17.0

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 30 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 866 พันตัน ลดลงร้อยละ 7.4

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 อยู่ที่ระดับ 746 พันตัน ลดลงร้อยละ 6.9 โดย ณ สิ้นเดือนพฤษภาคม 2558 มีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,243,963 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 9 อยู่ที่ระดับ 244 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0

- การใช้เองภายในโรงกลั่นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 อยู่ที่ระดับ 62 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 40.6

**การจัดการ LPG** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,864 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.3 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 81 เป็นการผลิตในประเทศอยู่ที่ระดับ 2,319 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และส่วนที่เหลือร้อยละ 19 เป็นการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทนอยู่ที่ระดับ 545 พันตัน ลดลงร้อยละ 36.1

- **ราคาน้ำมัน**

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) ในเดือนพฤษภาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 60.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 91.4 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ทั้งนี้ราคานำเข้าน้ำมันดิบของไทยในเดือนพฤษภาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 62.4 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

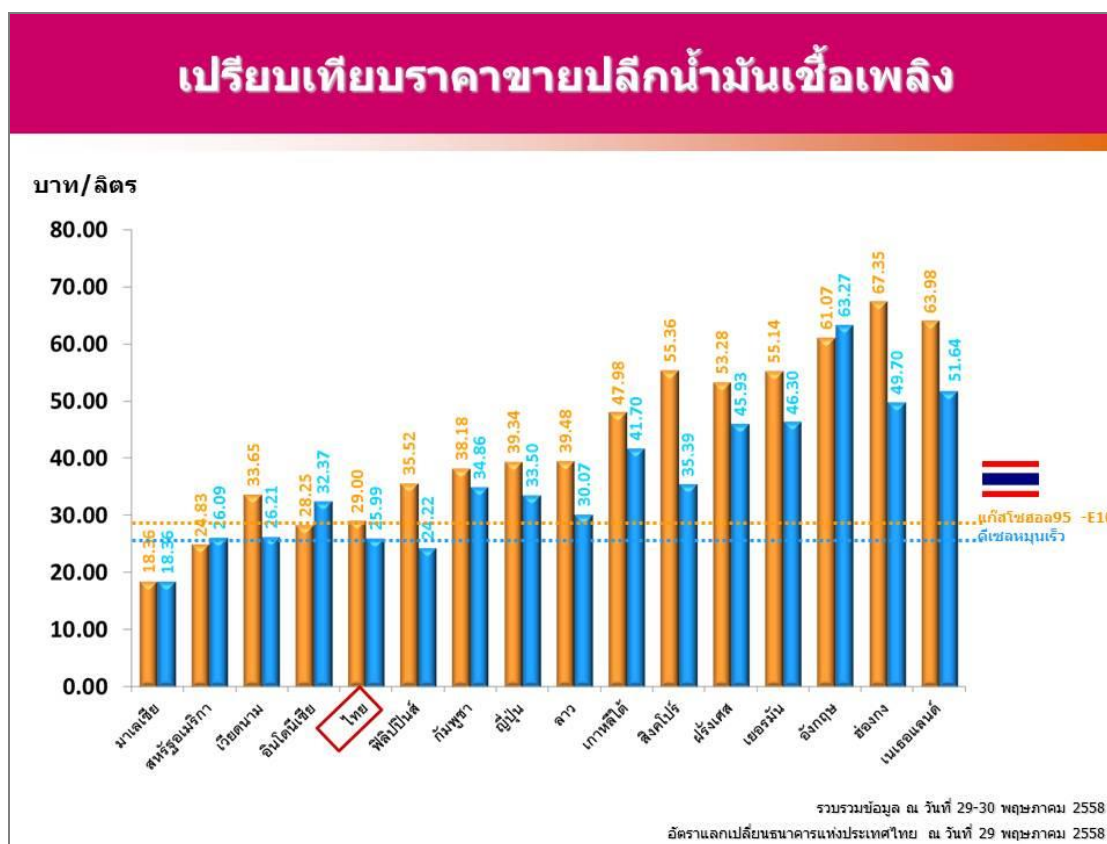
- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก ในเดือนพฤษภาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 78.2 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 122.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ในเดือนพฤษภาคม 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.39 บาทต่อลิตร



- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในแต่ละประเทศจะแตกต่างกัน ขึ้นอยู่กับโครงสร้างและนโยบายการชดเชยราคาน้ำมันของประเทศนั้นๆ โดยราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นของประเทศไทย จะอ้างอิงราคาจากตลาดจอร์สิงคโปร์ (Mean of Platts: MOP Singapore)

- ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลของประเทศไทยและต่างประเทศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม 2558



- เปรียบเทียบราคาขายปลีกน้ำมันในภูมิภาคเดือนพฤษภาคม 2558 กับเดือนเมษายน 2558 พบว่าในเดือนพฤษภาคม 2558 เกือบทุกประเทศได้ปรับเพิ่มราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลตามสถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศมาเลเซีย ที่ยังไม่ได้มีการปรับราคาขายปลีกน้ำมันทั้งเบนซินและดีเซลตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2558

ประเทศ (หน่วย)	ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในกลุ่มประเทศอาเซียน*					
	น้ำมันเบนซินพิเศษ			น้ำมันดีเซล		
	พฤษภาคม 2558	เมษายน 2558	ปริมาณการเปลี่ยนแปลง	พฤษภาคม 2558	เมษายน 2558	ปริมาณการเปลี่ยนแปลง
<b>ประเทศไทย (บาท/ลิตร)</b>	<b>29.00</b>	<b>28.50</b>	<b>▲ 0.50</b>	<b>25.99</b>	<b>25.49</b>	<b>▲ 0.50</b>
ประเทศเวียดนาม (ดอง/ลิตร)	21,030.00	17,880.00	▲ 3,150.00	16,380.00	15,880.00	▲ 500.00
ประเทศกัมพูชา (เรียล/ลิตร)	4,600.00	4,300.00	▲ 300.00	4,200.00	3,900.00	▲ 300.00
ประเทศลาว (กีบ/ลิตร)	9,400.00	9,220.00	▲ 180.00	7,160.00	7,060.00	▲ 100.00
ประเทศพม่า (จัต/ลิตร)	730.00	640.00	▲ 90.00	690.00	650.00	▲ 40.00
ประเทศฟิลิปปินส์ (เปโซ/ลิตร)	46.05	43.15	▲ 2.90	31.40	29.70	▲ 1.70
ประเทศมาเลเซีย (ริงกิต/ลิตร)	1.95	1.95	● 0.00	1.95	1.95	● 0.00
ประเทศสิงคโปร์ (ดอลลาร์สิงคโปร์/ลิตร)	2.19	2.13	▲ 0.06	1.40	1.36	▲ 0.04
ประเทศอินโดนีเซีย (รูเปีย/ลิตร)	10,300.00	10,150.00	▲ 150.00	11,800.00	11,550.00	▲ 250.00

หมายเหตุ : (1) ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลของกลุ่มประเทศอาเซียนยกเว้นประเทศบรูไน  
(2) ราคาน้ำมันของประเทศไทยเป็นราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ออกเทน 95 (Gasohol 95-E10)

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 5,170 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.0 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 อยู่ที่ระดับ 3,913 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.1 และส่วนที่เหลือร้อยละ 24 เป็นการนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เยตากุน และซอติกา จากประเทศพม่า รวมทั้งนำเข้าในรูปแบบ LNG จากประเทศกาตาร์ ไนจีเรีย และมาเลเซีย อยู่ที่ระดับ 1,257 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.4
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 4,789 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.2 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ สัดส่วนร้อยละ 20 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 14 และนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV) สัดส่วนร้อยละ 6 ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนพฤษภาคม 2558 มีรถที่ใช้ NGV จำนวน 468,850 คัน เป็นรถเบนซิน 423,023 คัน และรถดีเซล 45,827 คัน โดยมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 497 สถานี

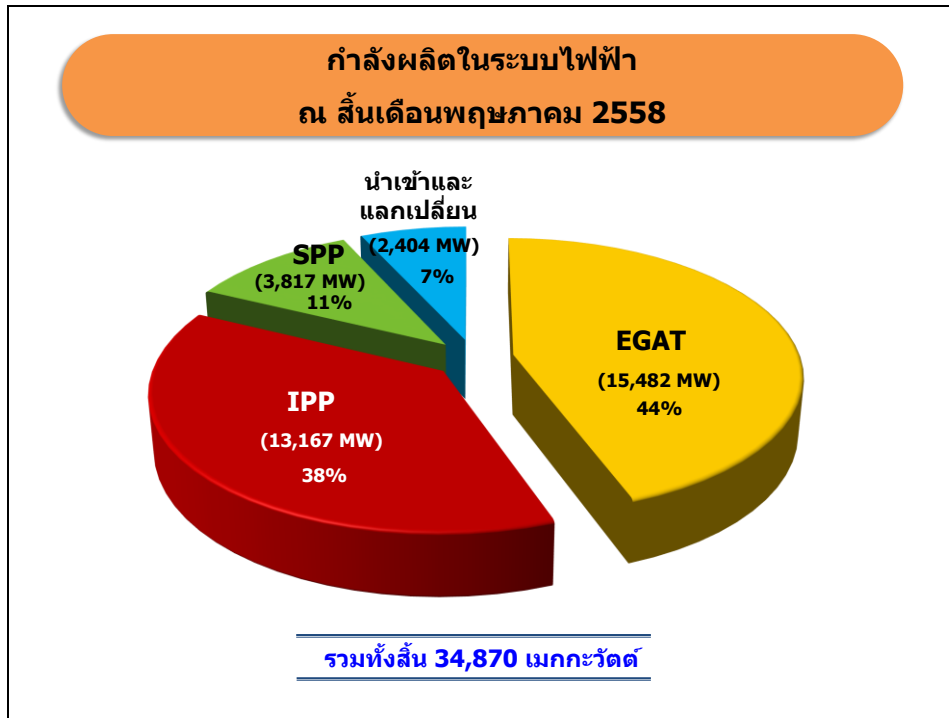
## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 15.0 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.6 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 6.2 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 8.9 ล้านตัน โดยแหล่งแม่เมาะเป็นแหล่งผลิตลิกไนต์ที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงถึงร้อยละ 95 ของการผลิตลิกไนต์ทั้งหมดในประเทศ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 15.2 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.9 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - **การใช้ลิกไนต์** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 6.4 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.5 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 97 ที่เหลือร้อยละ 3 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
  - **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 8.8 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.2 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 65 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 24 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 11

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนพฤษภาคม 2558 อยู่ที่ 34,870 เมกะวัตต์ (ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP) โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 รองลงมาคือ IPP ร้อยละ 38 SPP ร้อยละ 11 และนำเข้า/แลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7





- ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 76,095 กิกะวัตต์ชั่วโมง (ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP) เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.2 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ส่วนไฟฟ้านำเข้าและการผลิตจากเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คคลิเคอร์ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ในขณะที่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลดลงร้อยละ 14.4 การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันลดลงร้อยละ 44.2 และไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 37.4

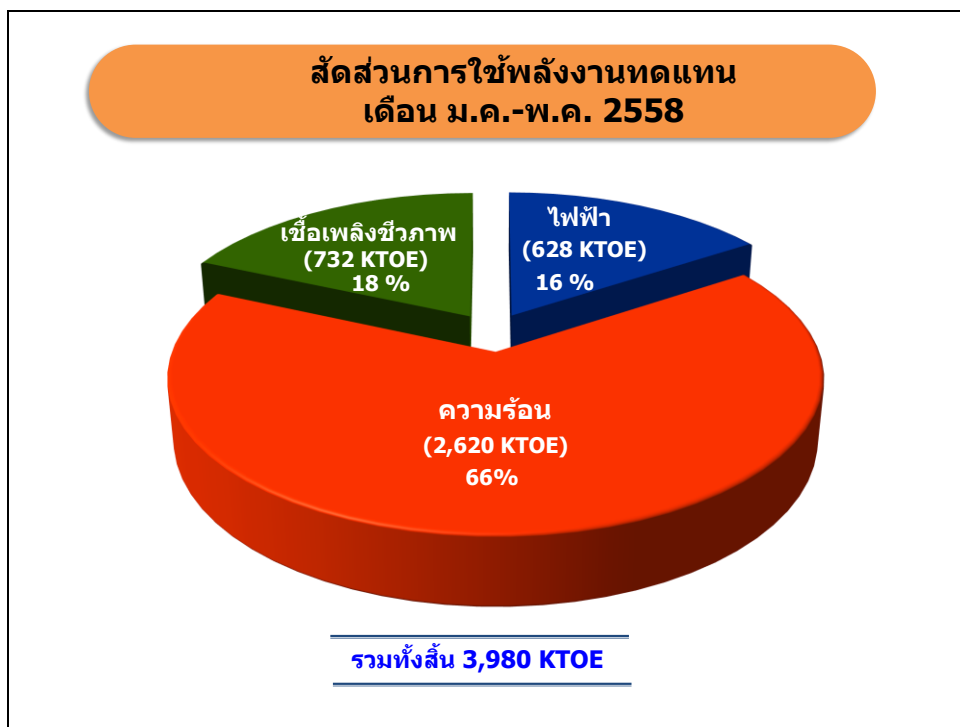
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement) ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2558 เวลา 14.23 น. ที่ระดับ 27,198 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดขึ้น ณ วันพุธที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. ที่ระดับ 26,942 เมกะวัตต์ อยู่ร้อยละ 1.0 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 75.72

- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 70,721 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4 จากสภาพอากาศที่ร้อนจัดเป็นช่วงเวลานาน ประกอบกับการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจต่างๆ ทั้งนี้ปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า ได้แก่ ภาคครัวเรือน กิจการขนาดเล็ก ภาคธุรกิจ ภาคอุตสาหกรรม และองค์กรไม่แสวงหากำไร มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 3.9 5.7 2.4 และ 13.6 ตามลำดับ ในขณะที่ภาคการเกษตรมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 32.6 เนื่องจากปัญหาภัยแล้งส่งผลให้ปริมาณน้ำไม่เพียงพอสำหรับทำการเกษตรในบางพื้นที่

## 2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 3,980 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE) เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.4 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน ซึ่งอยู่ที่ระดับ 33,382 KTOE) ทั้งนี้

การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปแบบความร้อนมีปริมาณ 2,620 KTOE (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปแบบของ เชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 732 KTOE (ประกอบด้วยเอทานอล 398 KTOE และไบโอดีเซล 334 KTOE) คิดเป็น สัดส่วนร้อยละ 18 และการใช้ในรูปแบบของไฟฟ้ามีปริมาณ 628 KTOE (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16



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

ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2558 การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) จากการใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 106.0 ล้านตัน CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ การปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้นในสาขาอุตสาหกรรมและขนส่ง ในขณะที่สาขาผลิตไฟฟ้าและสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ได้แก่ คริวเรือน เกษตรกรรม และพาณิชย์กรรม) มีการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลง ส่วนดัชนีการปล่อย CO<sub>2</sub> ของประเทศไทยเมื่อเปรียบเทียบกับค่าเฉลี่ยของโลก มีดังนี้

- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานของไทย ในช่วง 5 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 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 0.528 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 13 กรกฎาคม 2558