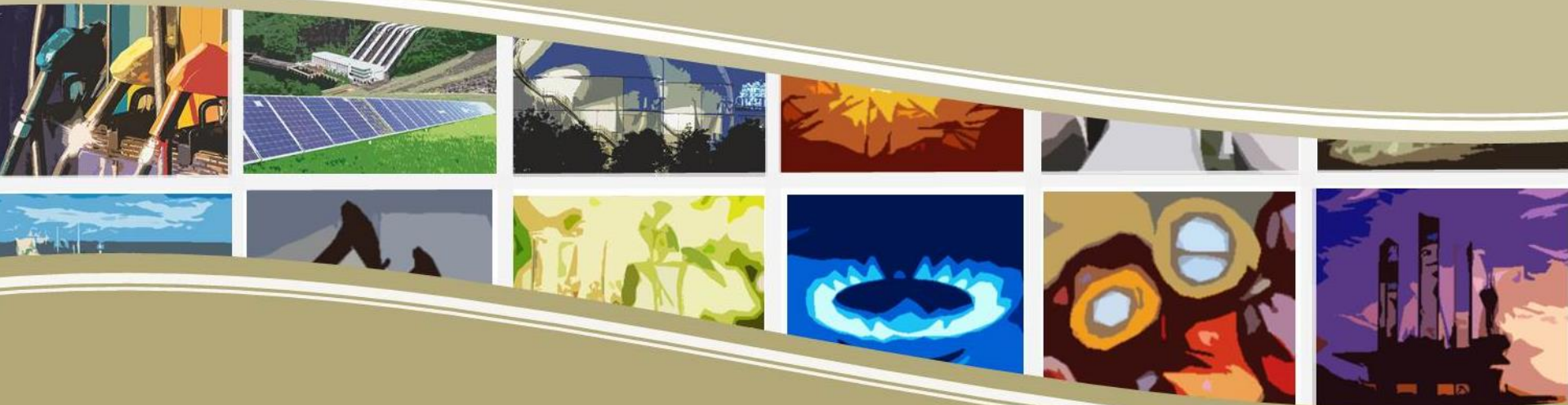


ภาพรวมพลังงาน

เดือนมกราคม ปี 2566





การผลิต

↓ **1.2%**

704 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้น ลดลง
เกือบทุกประเภท ยกเว้นไฟฟ้า
พลังน้ำที่มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ
44.3

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น
ตามการใช้น้ำมันสำเร็จรูป โดยเฉพาะ
การใช้น้ำมันเครื่องบินที่เพิ่มขึ้นถึง
ร้อยละ 102.5 จากการฟื้นตัวของภาค
การท่องเที่ยว และการใช้ก๊าซ
ธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ **14.6%**

1,585 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงาน (สุทธิ) เพิ่มขึ้น เกือบทุก
ประเภท ยกเว้นการนำเข้าน้ำมันดิบ โดยเป็น
การเพิ่มขึ้นของการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ
การนำเข้าไฟฟ้า และถ่านหิน



การใช้

↑ **3.6%**

1,995 บาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานเพิ่มขึ้น ตามการใช้
น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และ
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ในขณะที่
การใช้ถ่านหินและลิกไนต์ลดลง



พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ **1.2%**

1,476 พันบาร์เรลต่อวัน*

น้ำมันสำเร็จรูป

60%

ไฟฟ้า

19%

NG

11%

ถ่านหิน

10%

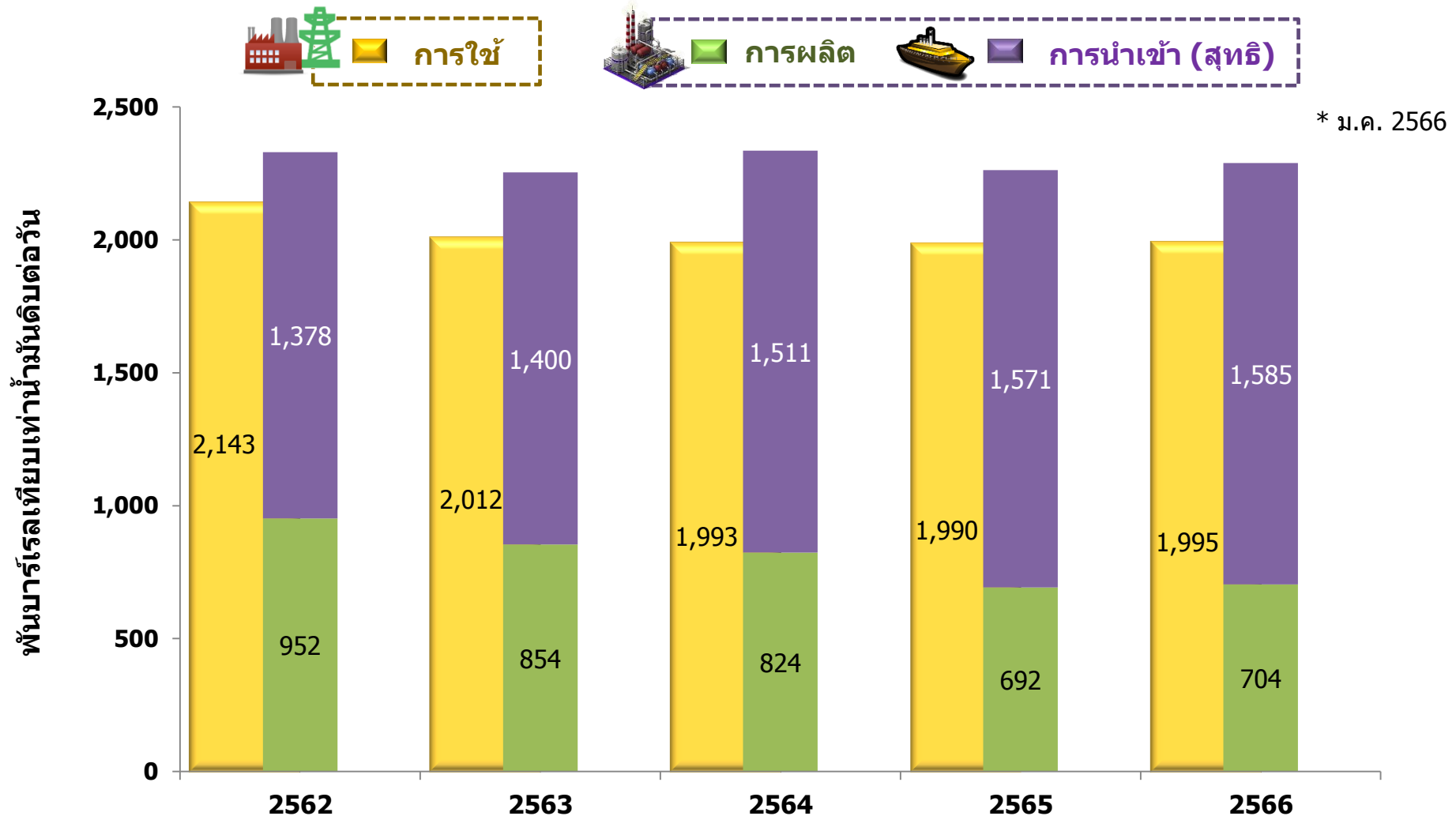
0.1%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ การผลิต การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

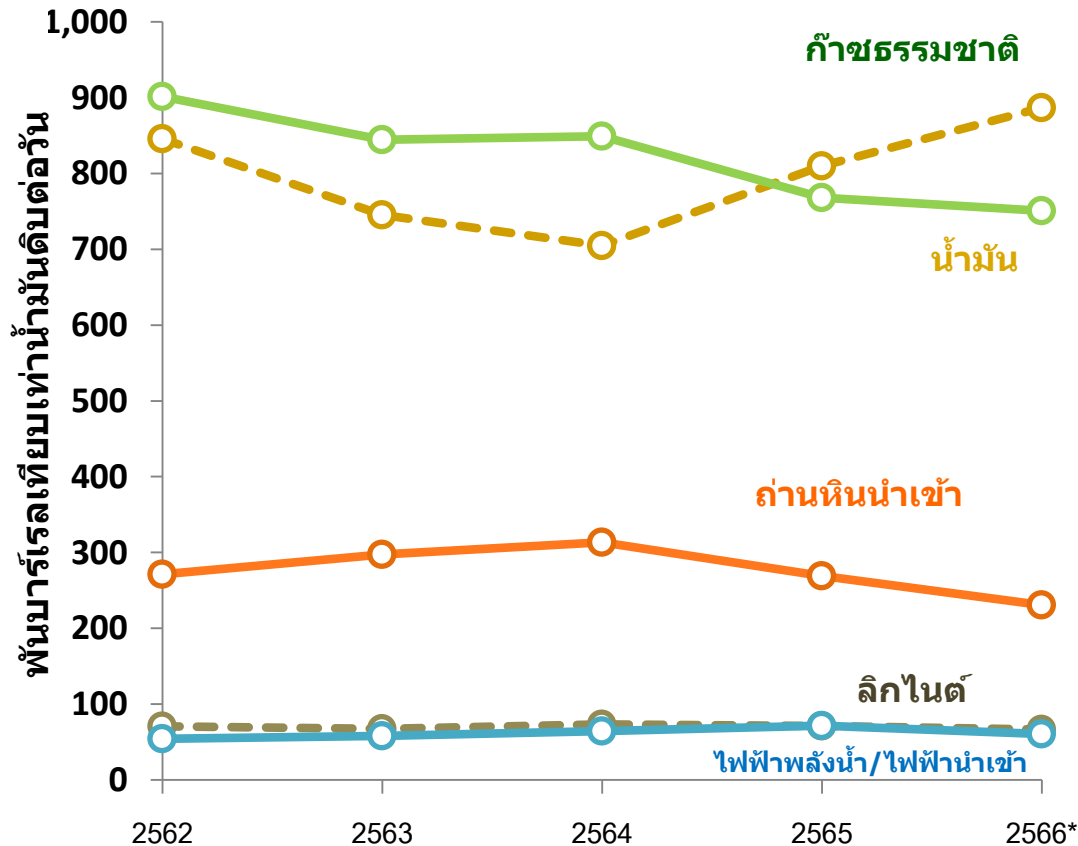


การนำเข้า/การใช้ 79%

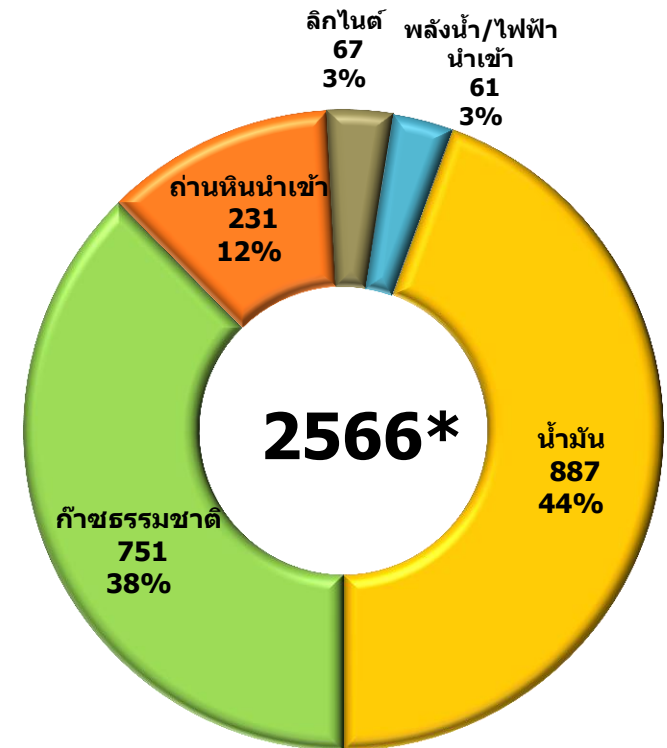
หมายเหตุ : 1. การนำเข้า (สุทธิ) หมายถึง การนำเข้าที่หักการส่งออกแล้ว
2. การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

* ม.ค. 2566



สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น



รวมทั้งสิ้น 1,995 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



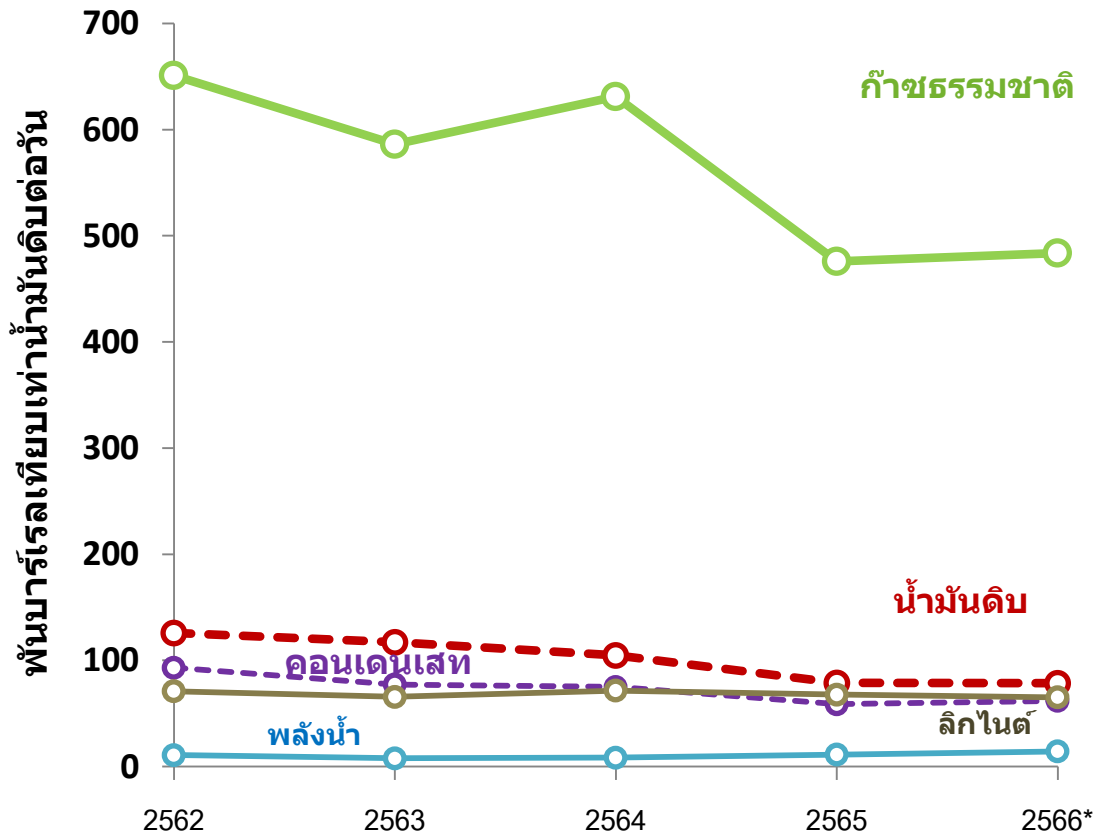
การใช้พลังงานขั้นต้น



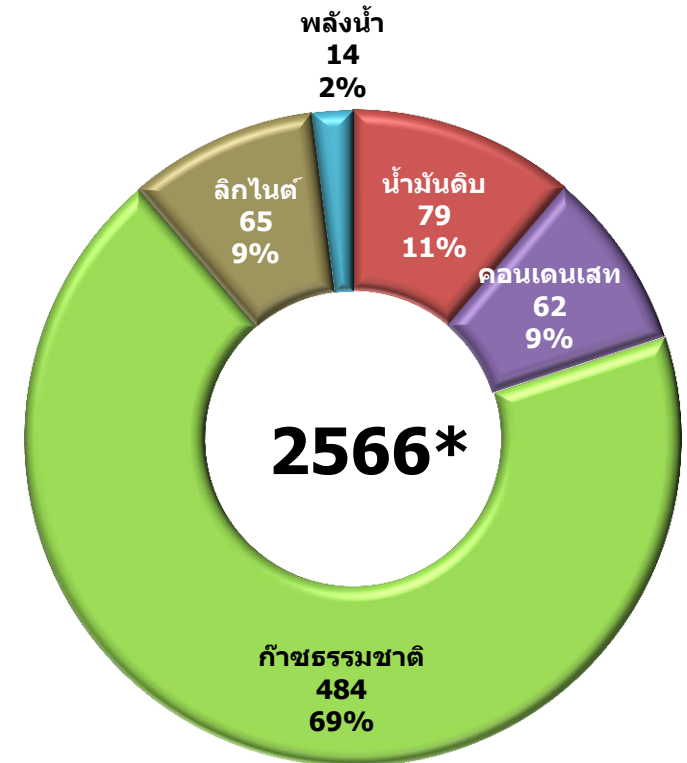
3.6%

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

* ม.ค. 2566



สัดส่วนการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น



รวมทั้งสิ้น 704 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

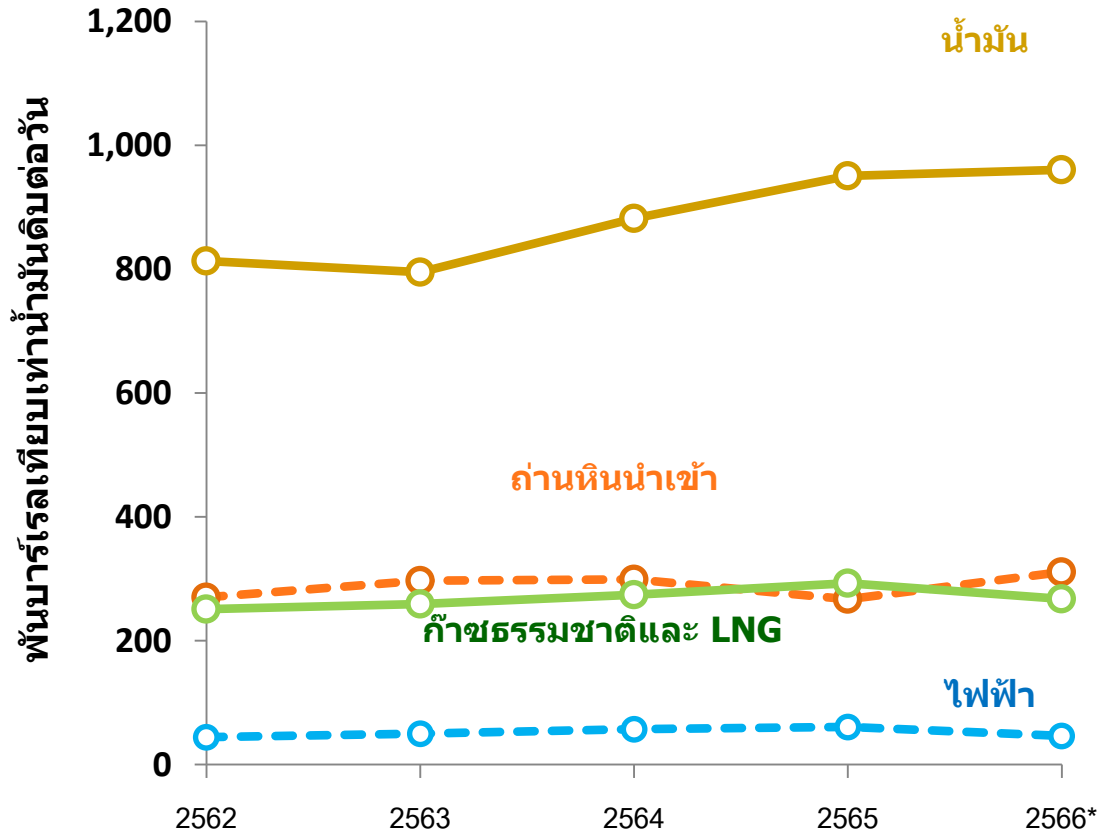


การผลิตพลังงานขั้นต้น

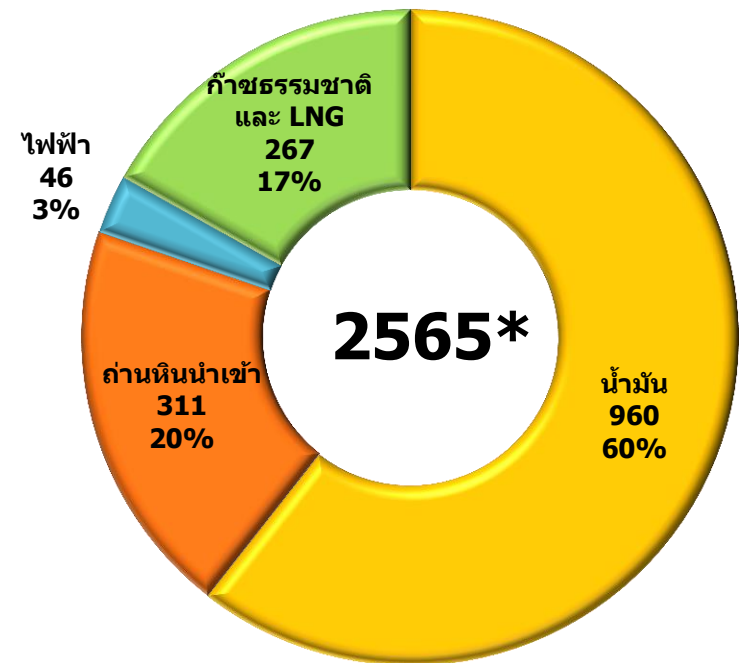
↓ 1.2%

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

* ม.ค. 2566



สัดส่วนการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น



รวมทั้งสิ้น 1,585
พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

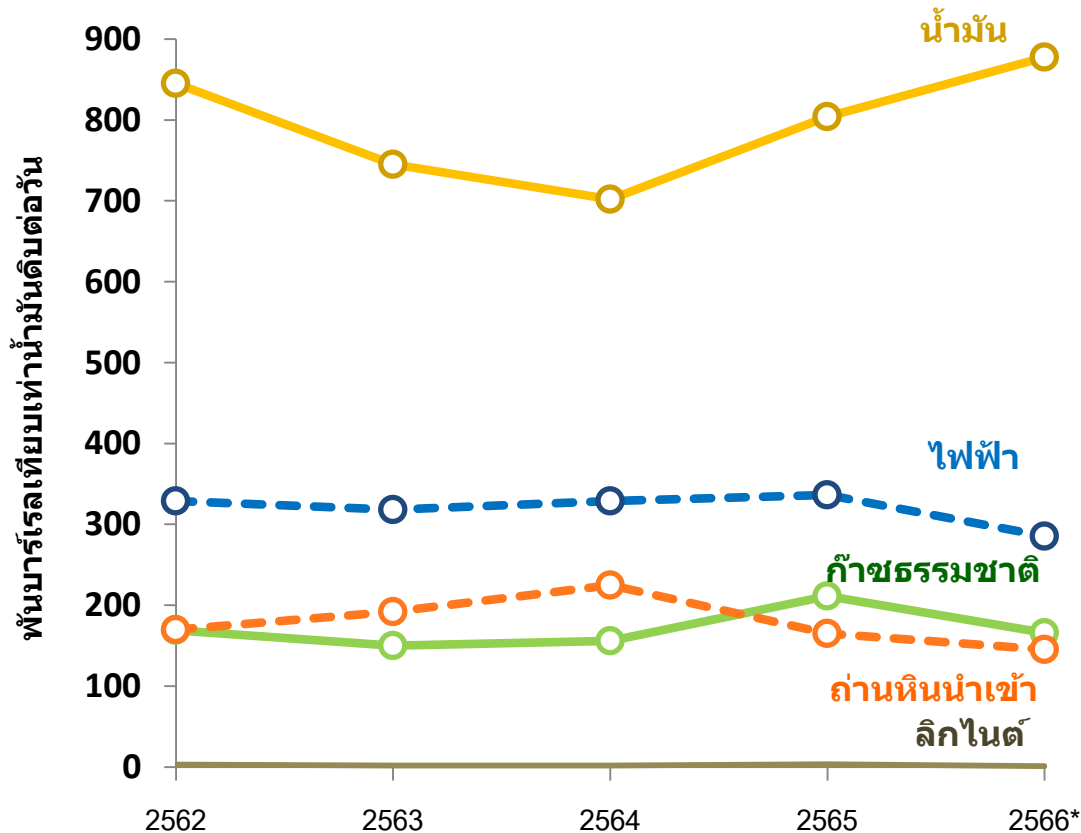


การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น

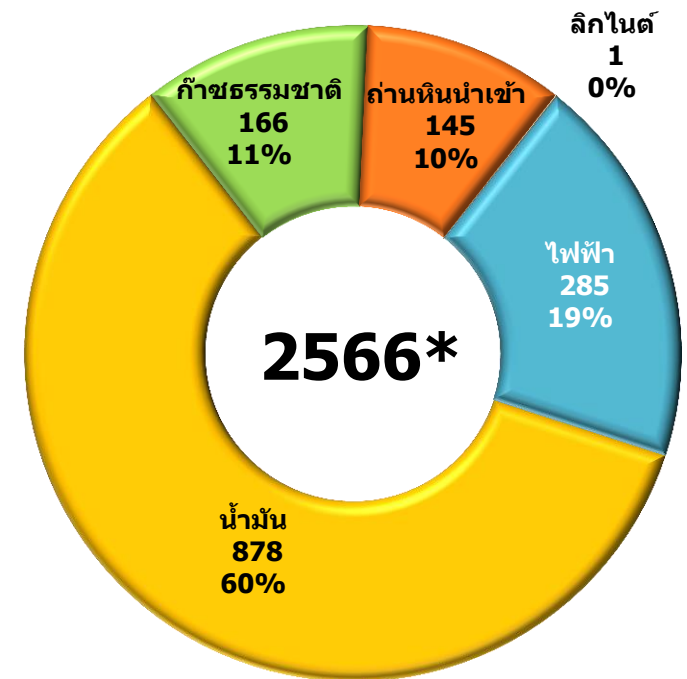
↑ 14.6%

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

* ม.ค. 2566



สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย



รวมทั้งสิ้น 1,476
พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 1.2%

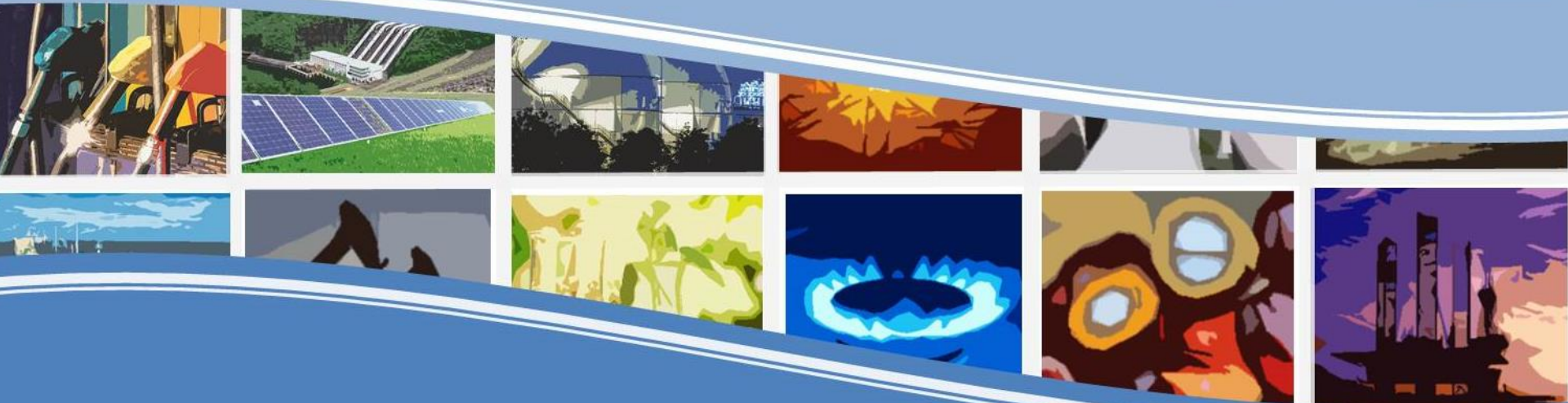
ปริมาณสำรองปิโตรเลียมในประเทศไทย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	ปริมาณสำรอง			การผลิต ปี 2564	ใช้ได้นาน(ปี)		
	P1	P1+P2	P1+P2+P3		P1	P1+P2	P1+P2+P3
น้ำมันดิบ (ล้านบาร์เรล)	95	197	244	36	3	6	7
คอนเดนเสท (ล้านบาร์เรล)	86	239	350	29	3	8	12
ก๊าซธรรมชาติ (พันล้าน ล.บ.ฟุต)	3,445	7,952	10,305	1,169	3	7	9

หมายเหตุ : ปริมาณสำรอง P1 คือ Proved Reserves P2 คือ Probable Reserves และ P3 คือ Possible Reserves
ปริมาณสำรองและการผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทยรวมพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

น้ำมัน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,052 พันบาร์เรลต่อวัน  4.2%

 ผลิตในประเทศ

8%

79 พันบาร์เรลต่อวัน

 4.7%

 นำเข้า

92%

973 พันบาร์เรลต่อวัน

 5.0%

ตะวันออกกลาง 60%
ตะวันออกไกล 10%
อื่นๆ 22%

การจัดการน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น
จากการนำเข้าน้ำมันดิบ
ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ
ในประเทศลดลง



การผลิตคอนเดนเสท

68 พันบาร์เรลต่อวัน

 1.2%

กำลังการกลั่น

1,244

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,021 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

82%

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ **3.1%**

175 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ **30%**

18 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ **8.4%**

150 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ **18.6%**

20 ล้านลิตรต่อวัน

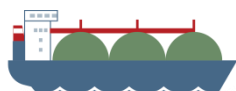
หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การจัดหา

541 พันตันต่อเดือน



12.4%



นำเข้า
25%



โรงกลั่นน้ำมัน
36%



โรงแยกก๊าซ
39%



นำเข้า

ในประเทศ

LPG

ขนส่ง
15%



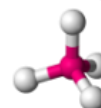
อุตสาหกรรม
11%

ใช้เอง
1%

ครัวเรือน
35%



ปิโตรเคมี
38%



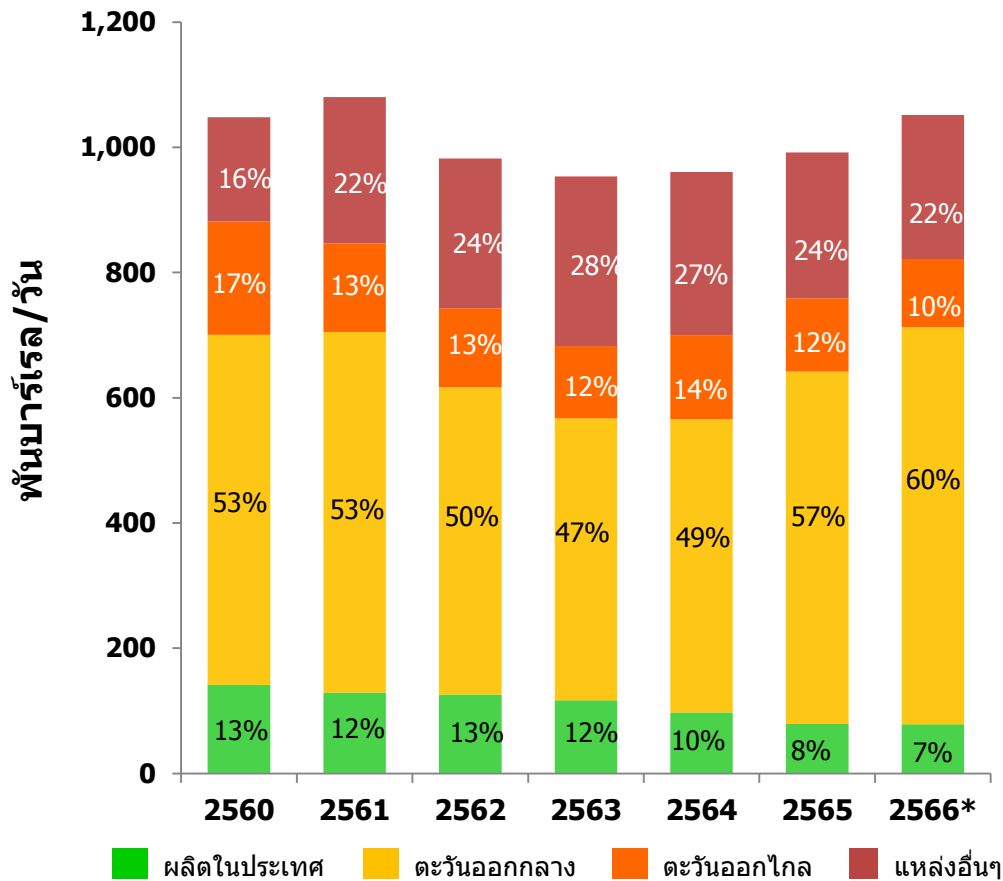
การใช้

520 พันตันต่อเดือน

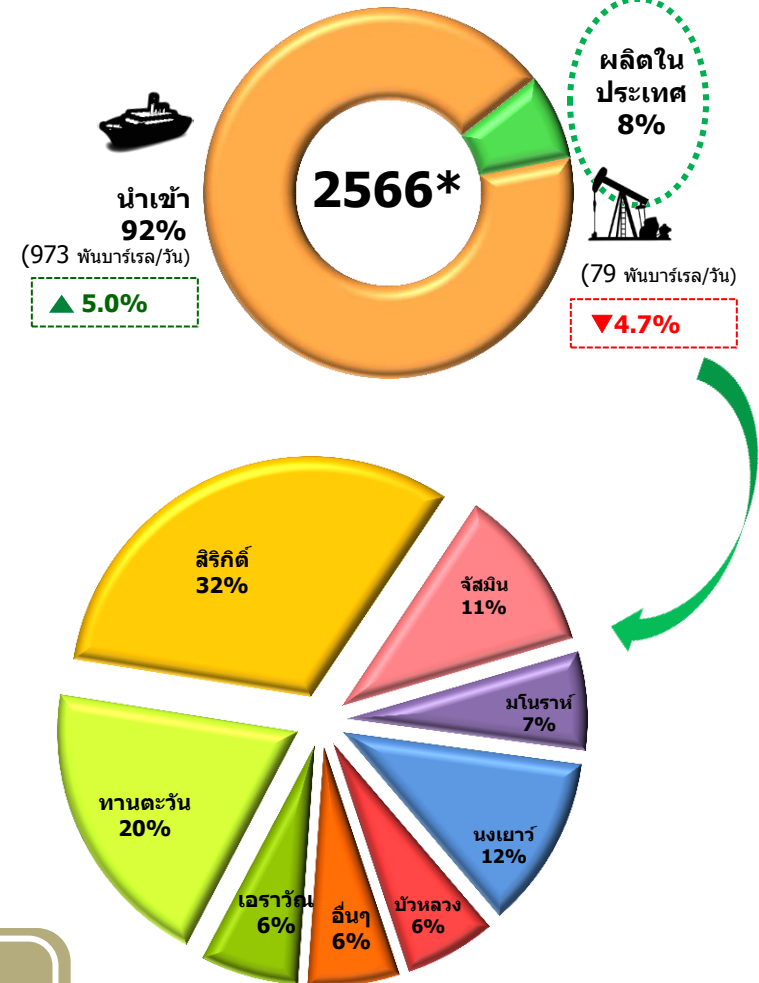


3.6%

การจัดการน้ำมันดิบ



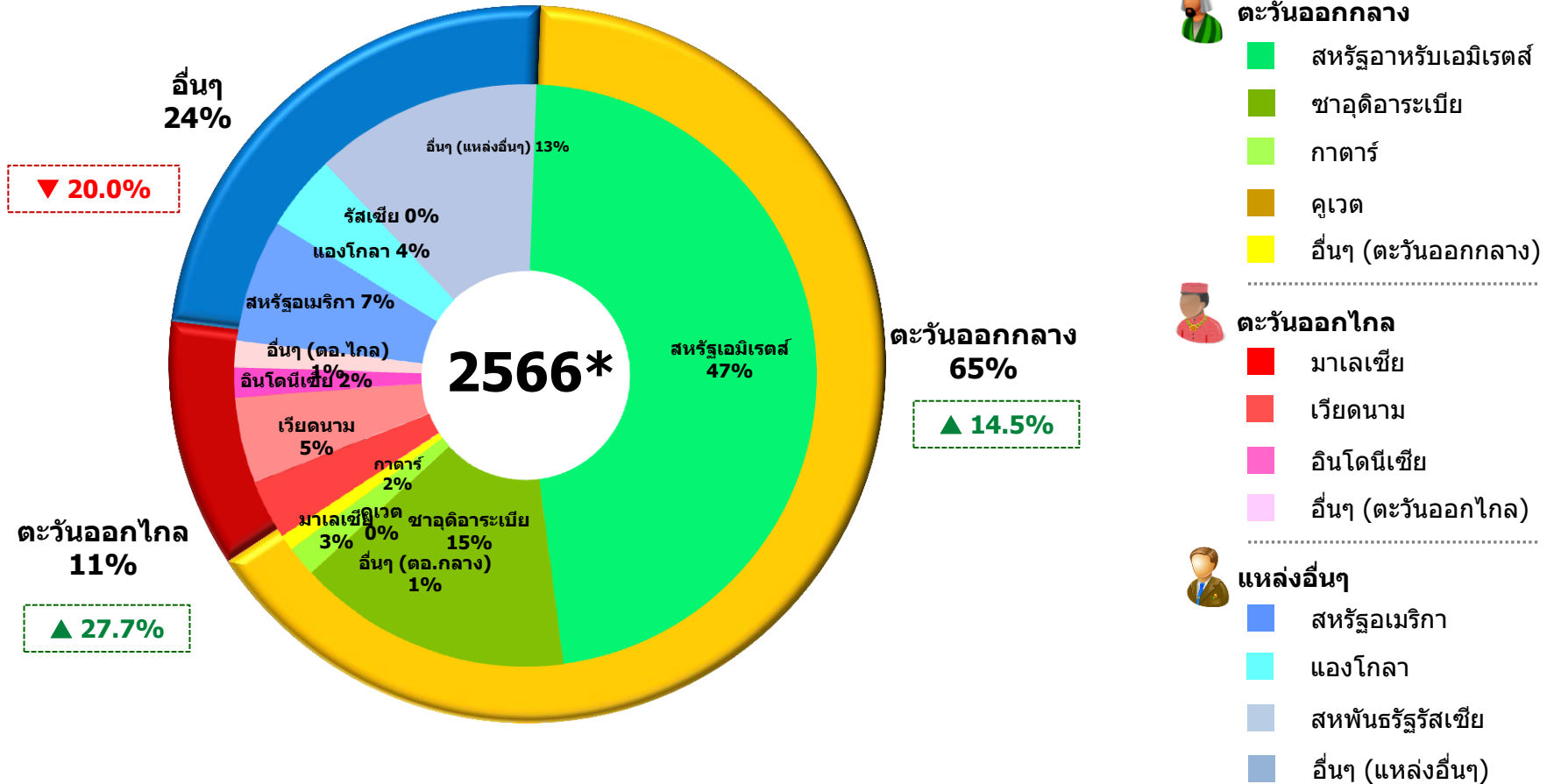
สัดส่วนการจัดการน้ำมันดิบ



*ม.ค.66

การจัดการน้ำมันดิบ 1,052 พันบาร์เรล/วัน ▲ 4.2%

การนำเข้าน้ำมันดิบแยกตามแหล่งผลิต



การนำเข้าน้ำมันดิบ

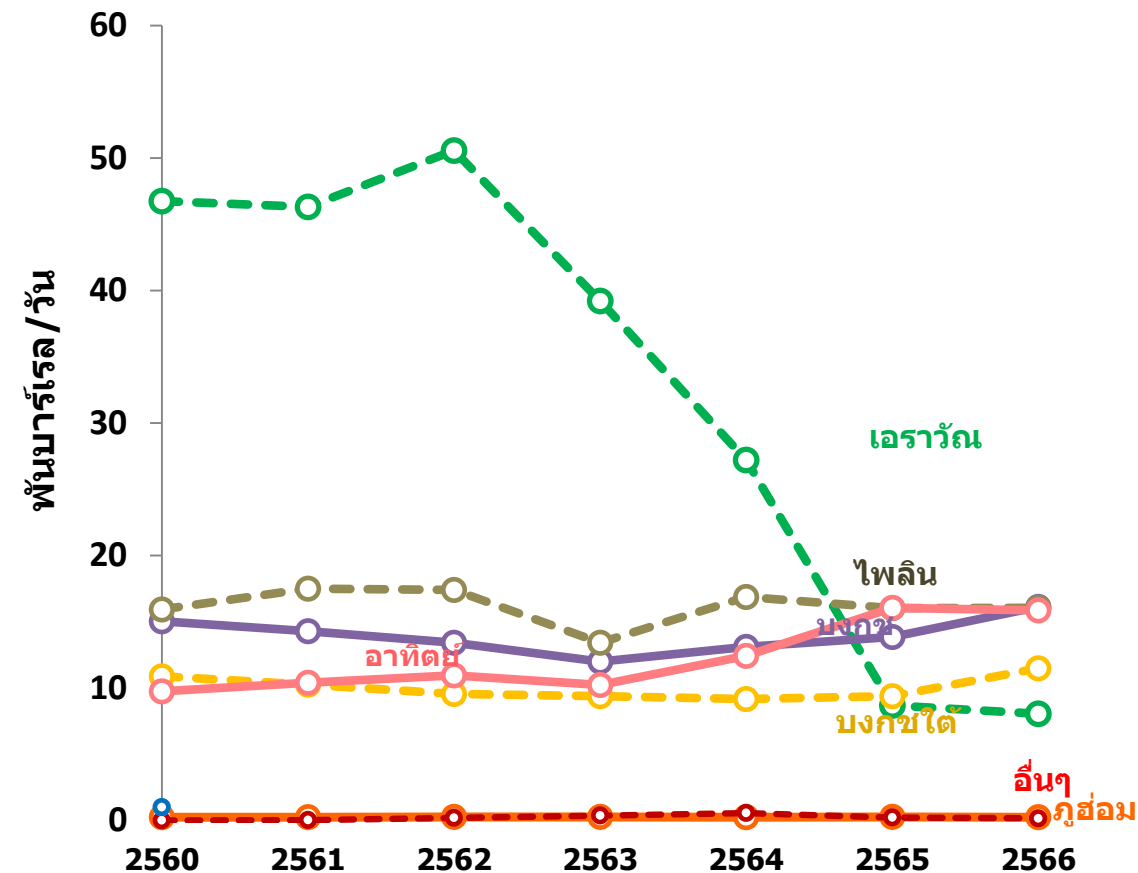
5.0%



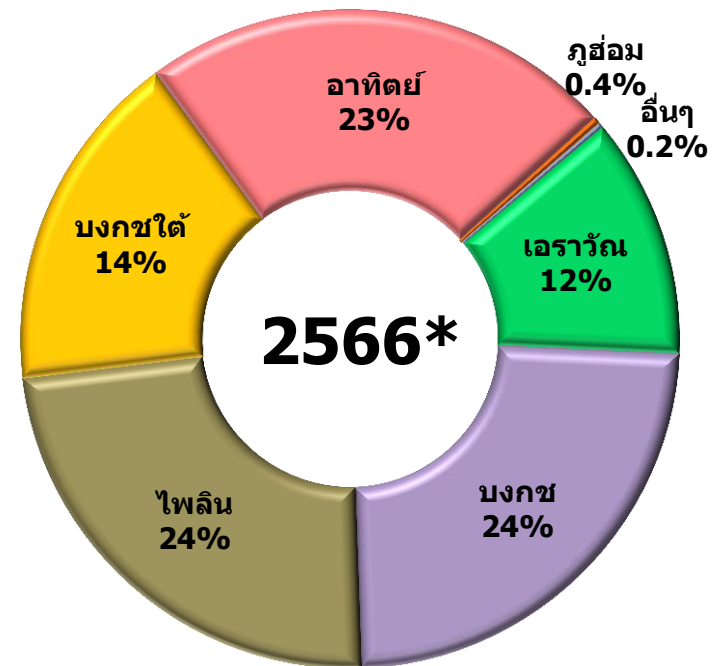
รมนำเข้า 973 พันบาร์เรล/วัน
หรือคิดเป็น 4,795 ล้านลิตร

*ม.ค.66

การผลิตคอนเดนเสท



สัดส่วน การผลิตคอนเดนเสท



รวมทั้งสิ้น 68 พันบาร์เรล/วัน

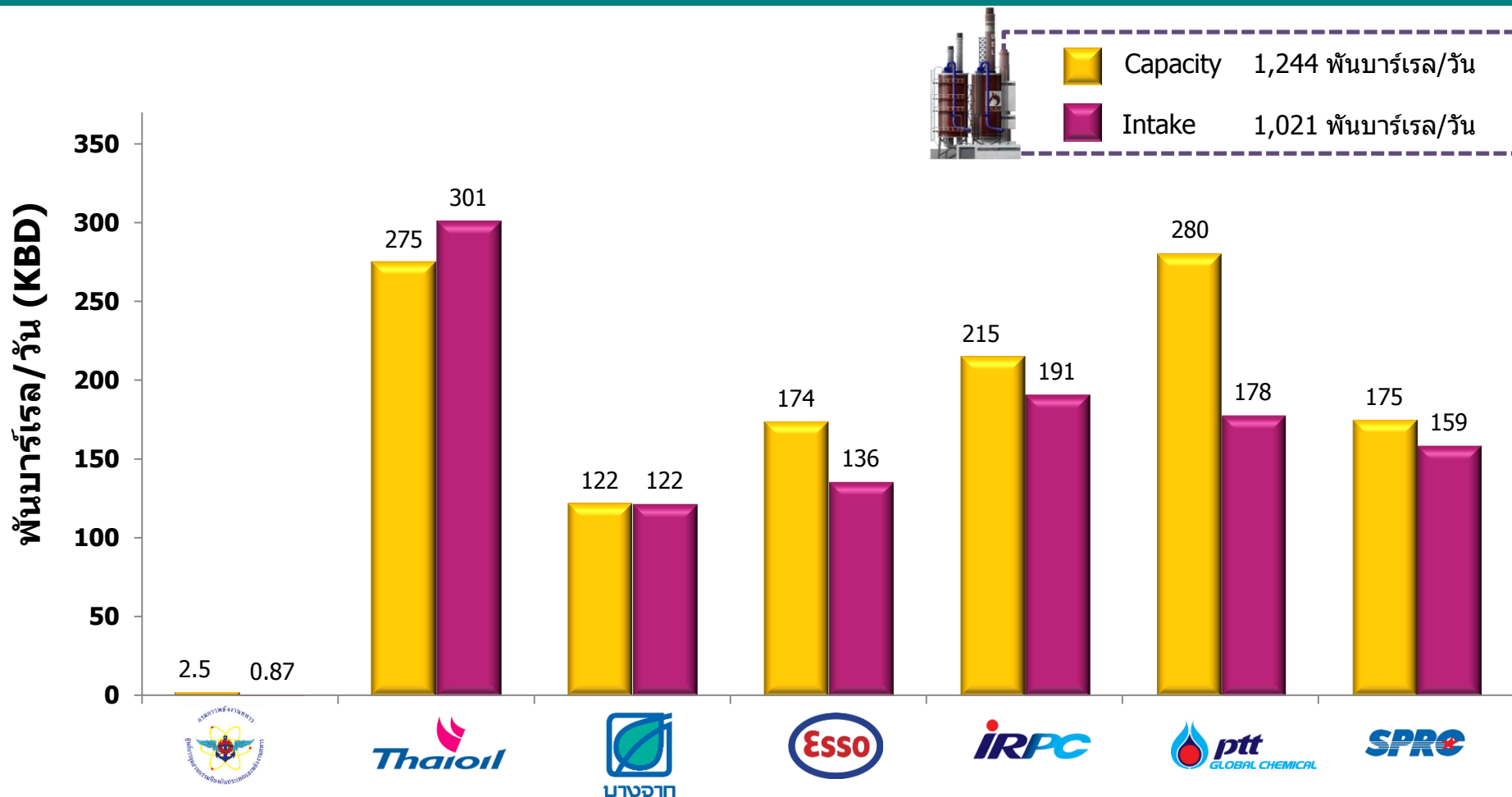


การผลิตคอนเดนเสท

↓ 1.2%

*ม.ค.66

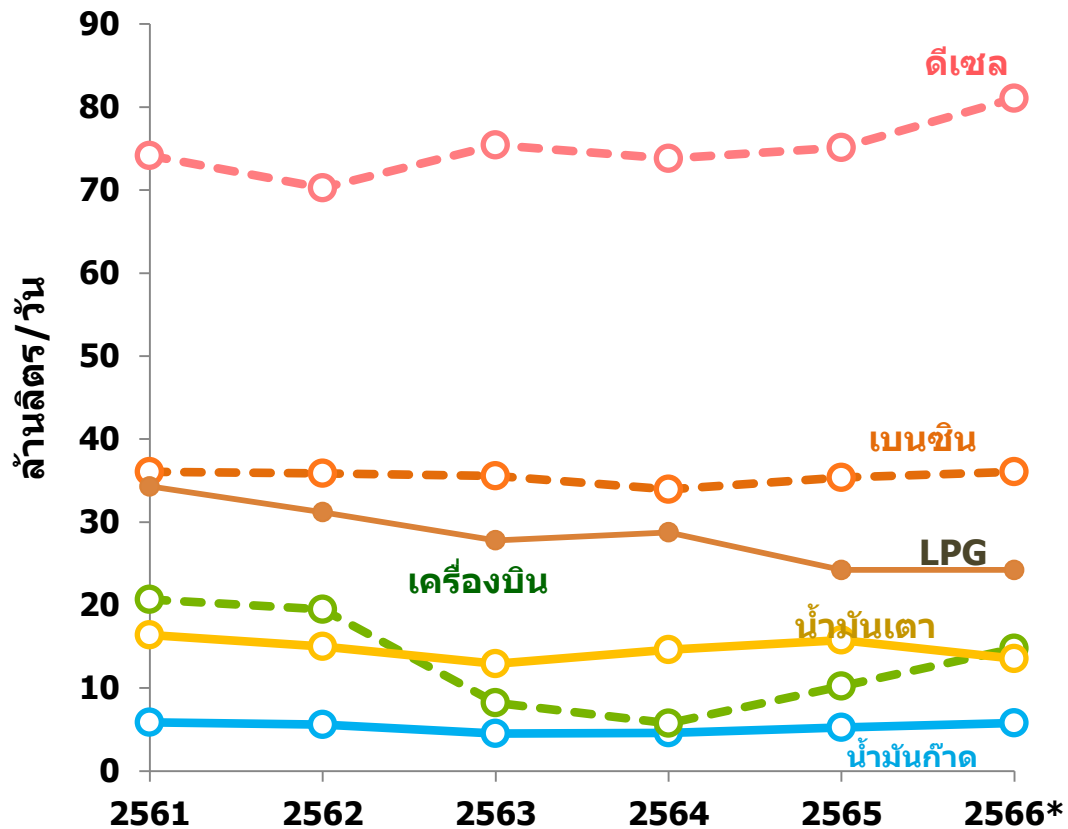
การใช้กำลังการกลั่นของประเทศ



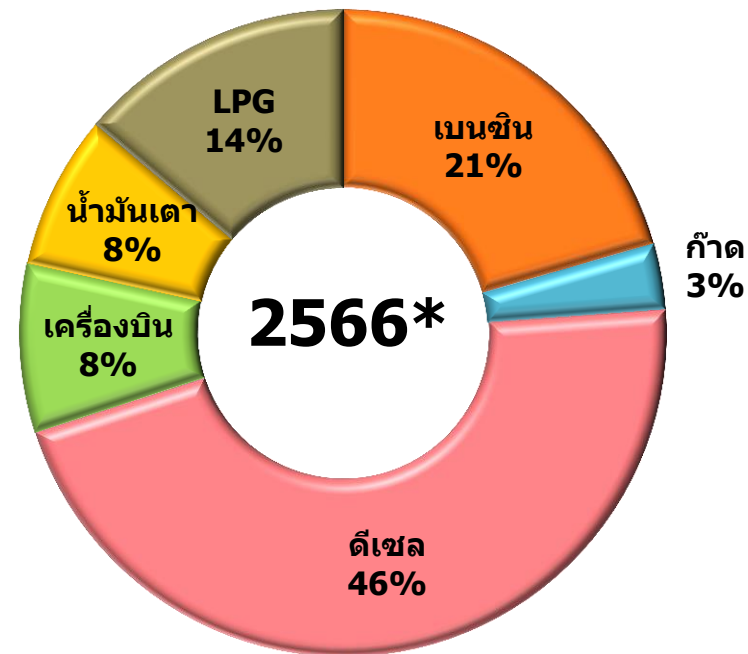
ปี 2565*	FANG	TOP	BCP	ESSO	IRPC	PTTGC	SPRC	รวม
สัดส่วนการใช้กำลังการกลั่น (%)	35	110	100	78	89	64	91	82

หมายเหตุ : กำลังการกลั่นของ PTTGC เป็นกำลังการกลั่นน้ำมันดิบ 145 KBD และคอนเดนเสท 135 KBD

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป



สัดส่วน การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป



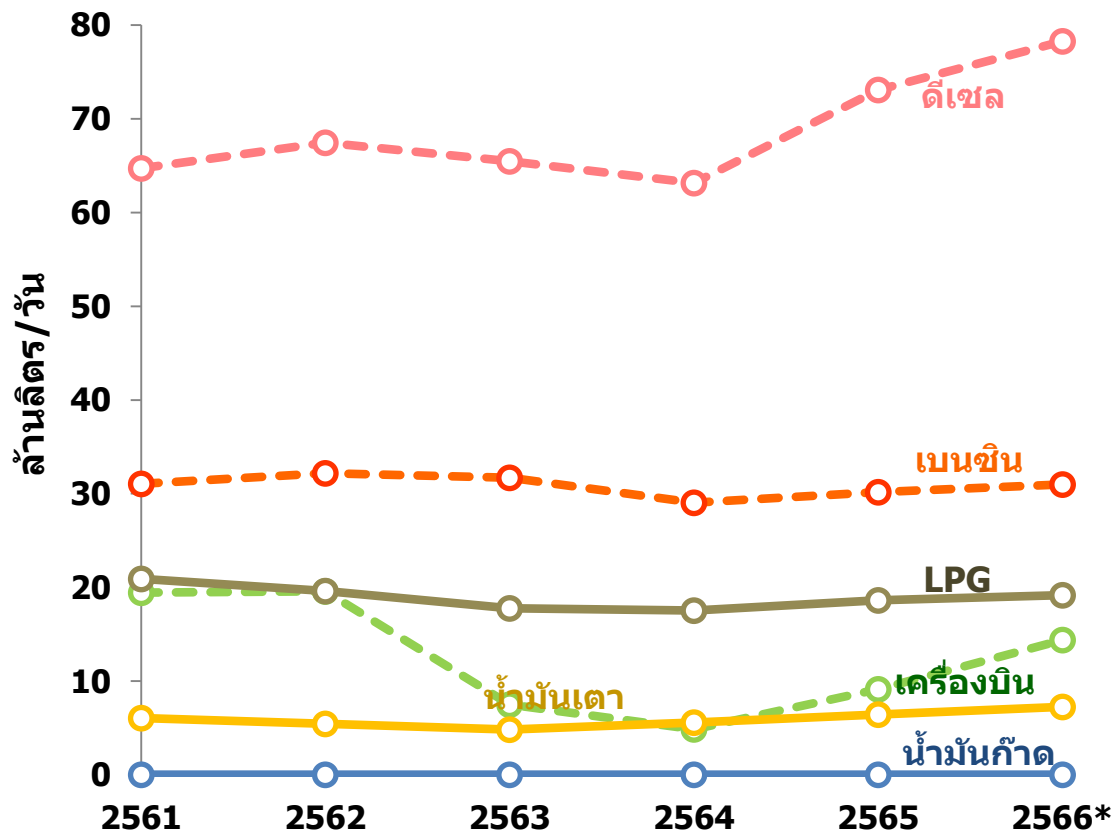
รวมทั้งสิ้น 175 ล้านลิตร/วัน



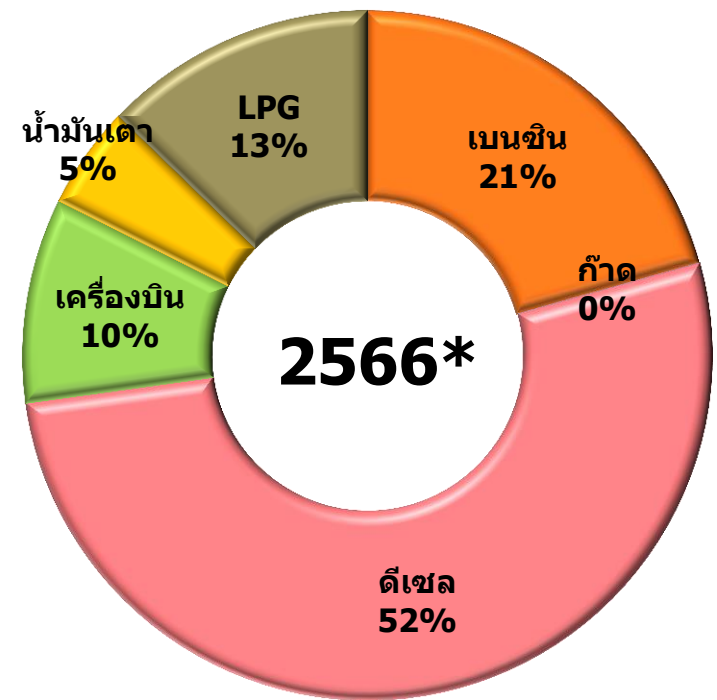
การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป 3.1%

*ม.ค.66

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป (ล้านลิตร/วัน)



สัดส่วน การใช้น้ำมันสำเร็จรูป



รวมทั้งสิ้น 150 ล้านลิตร/วัน

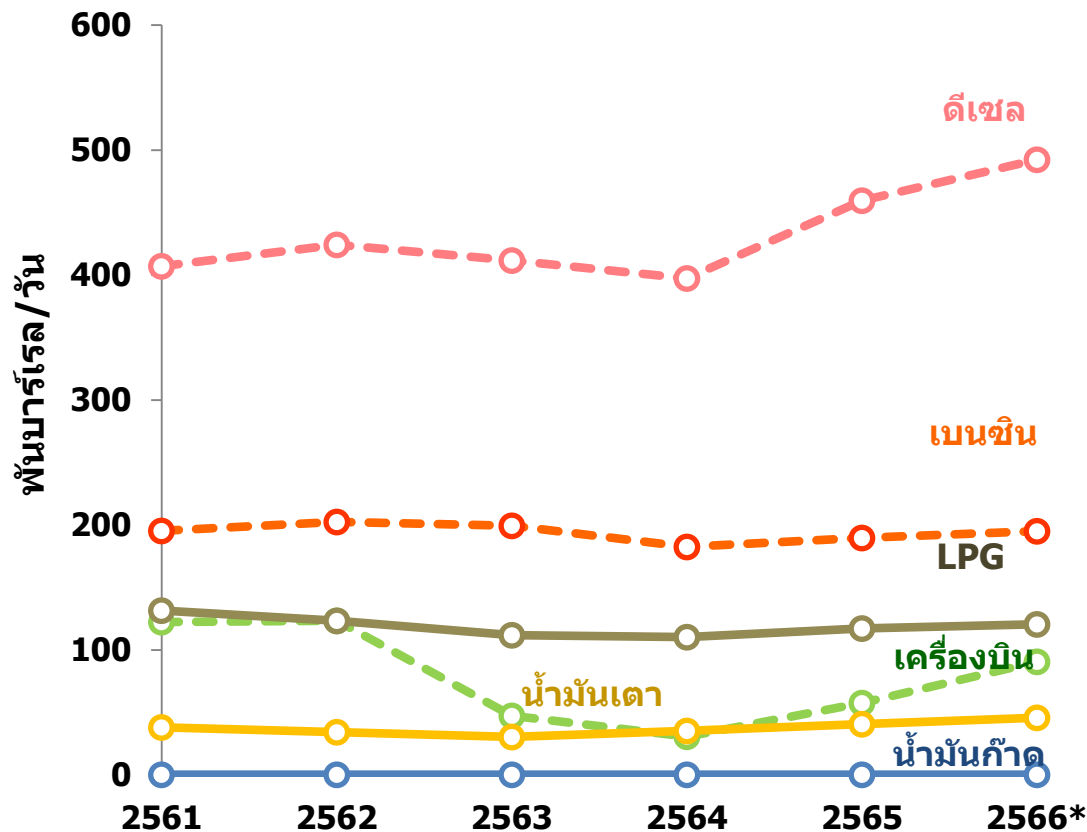


การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ↑ 8.4%

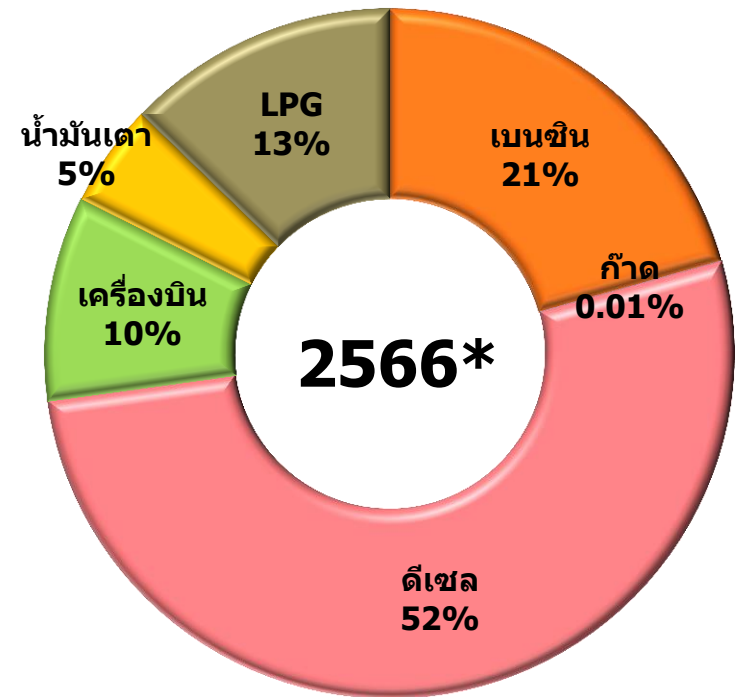
*ม.ค.66

หมายเหตุ : LPG ไม่รวมที่ใช้เป็นวัตถุดิบในปีใดกรณี

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)



สัดส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูป



รวมทั้งสิ้น 944 พันบาร์เรล/วัน

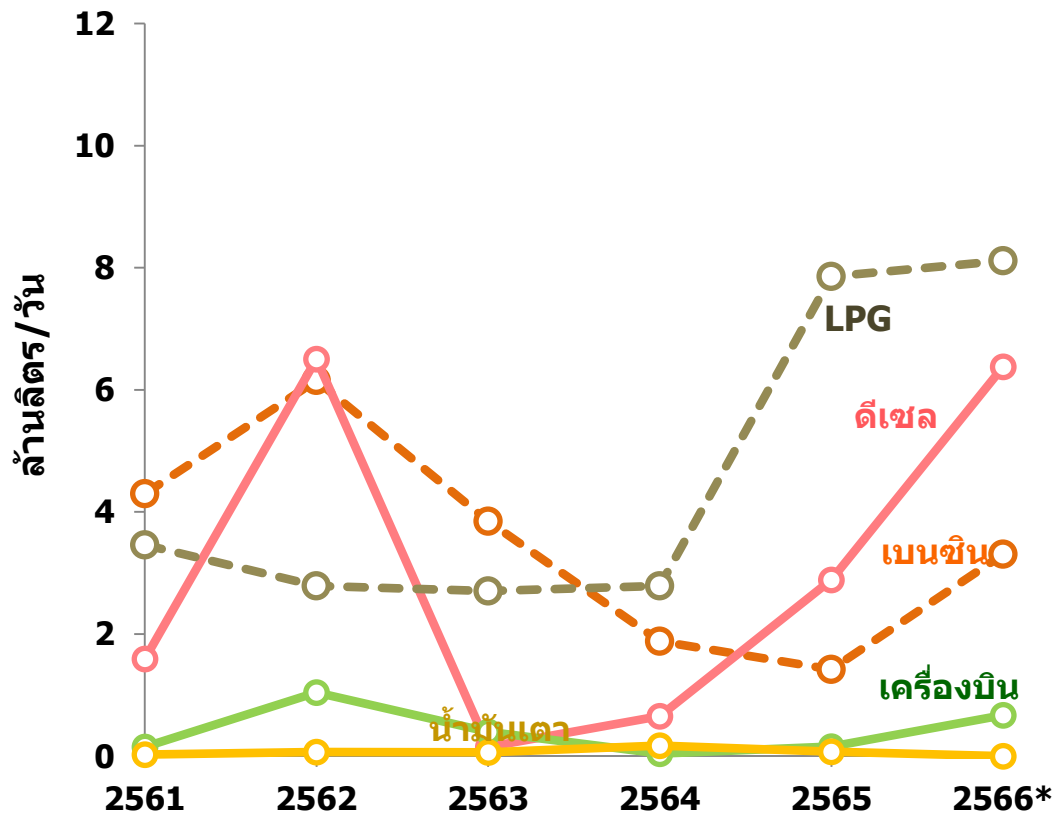


การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ▲ 8.4%

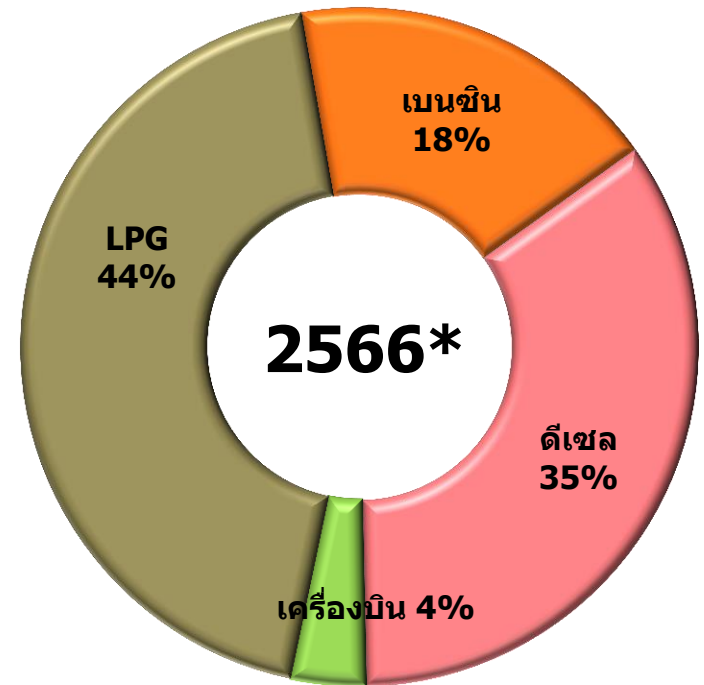
*ม.ค.66

หมายเหตุ : LPG ไม่รวมที่ใช้เป็นวัตถุดิบในปีโตรเคมี

การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป



สัดส่วนการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป



รวมทั้งสิ้น 18 ล้านลิตร/วัน

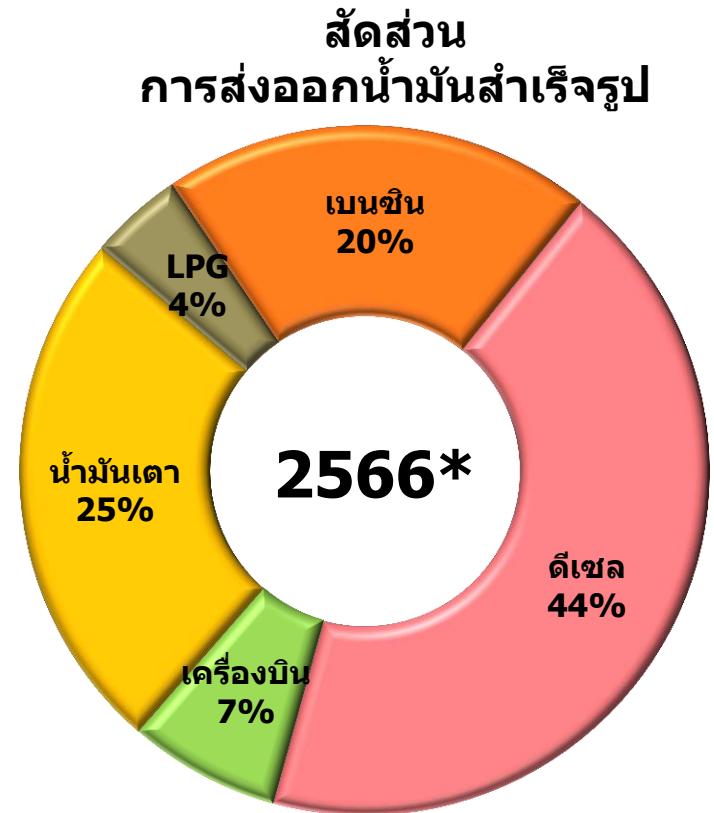
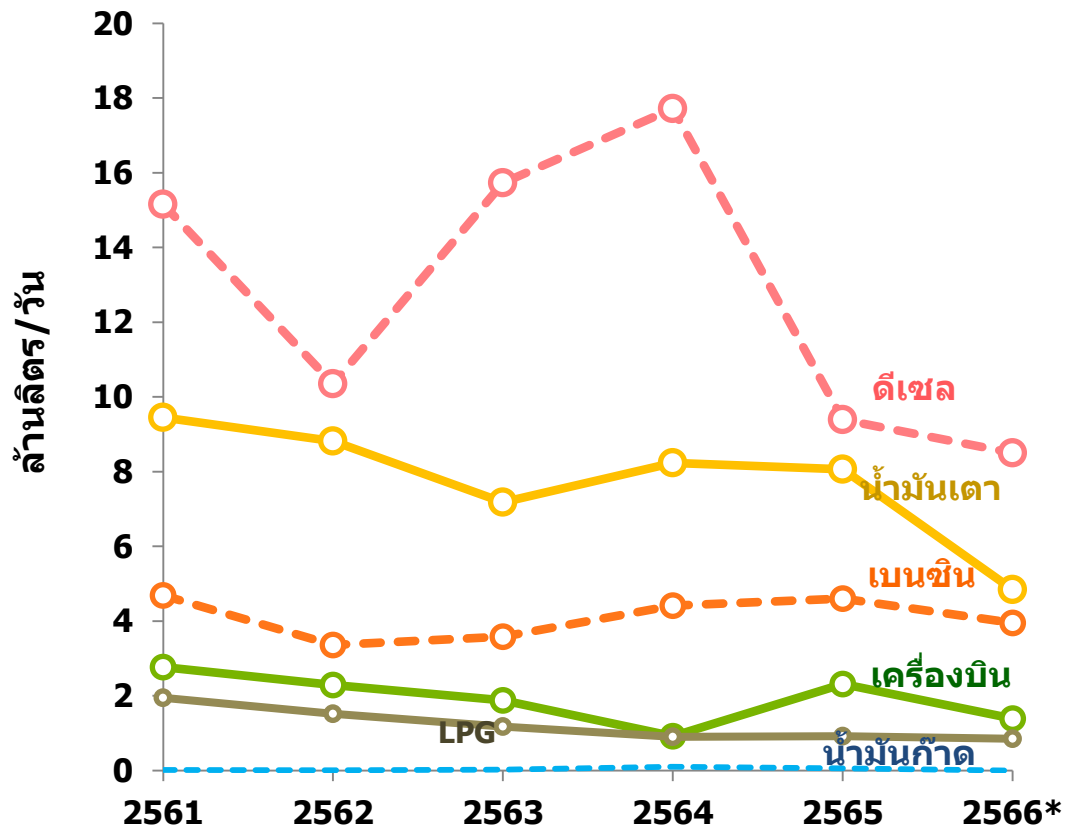


การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป  30%

หมายเหตุ : ปี 2563 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ลดลง
เนื่องจากการผลิตในประเทศมีเพียงพอกับความต้องการใช้ที่ชะลอตัวลง

*ม.ค.66

การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป



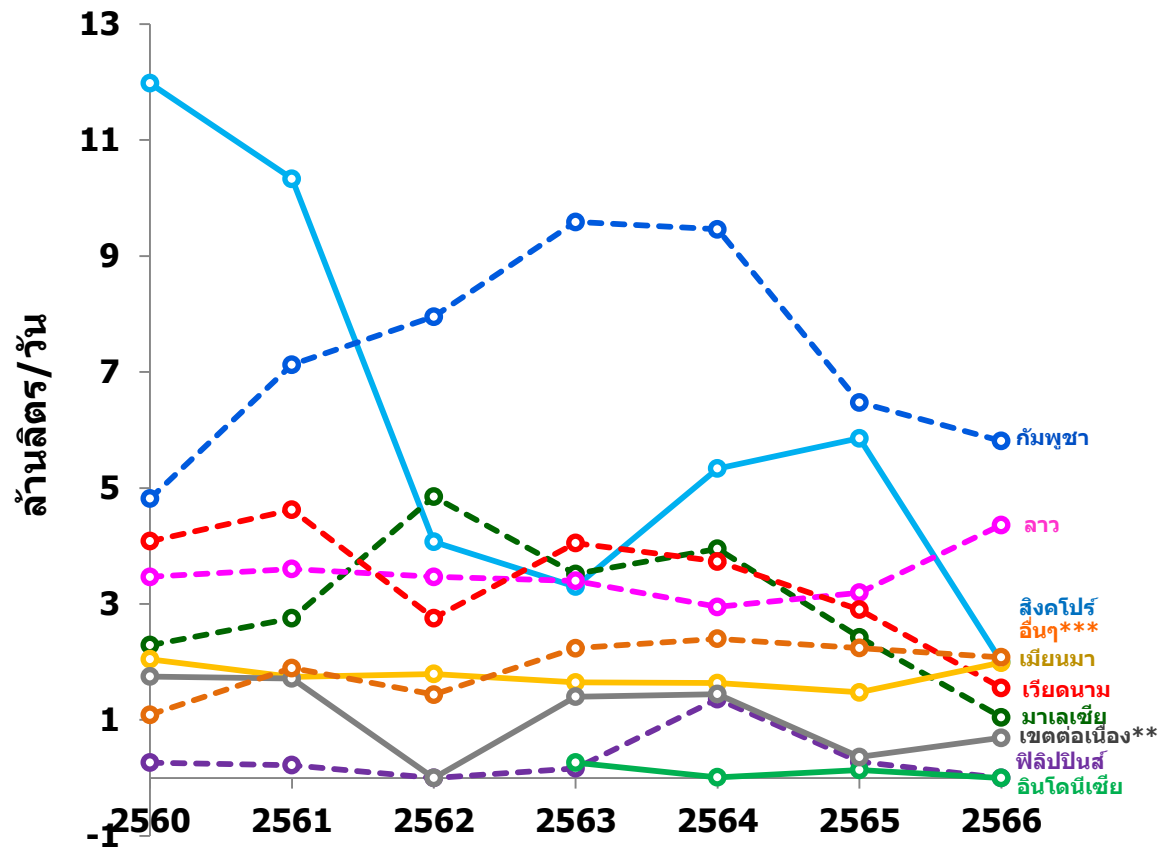
รวมทั้งสิ้น 20 ล้านลิตร/วัน



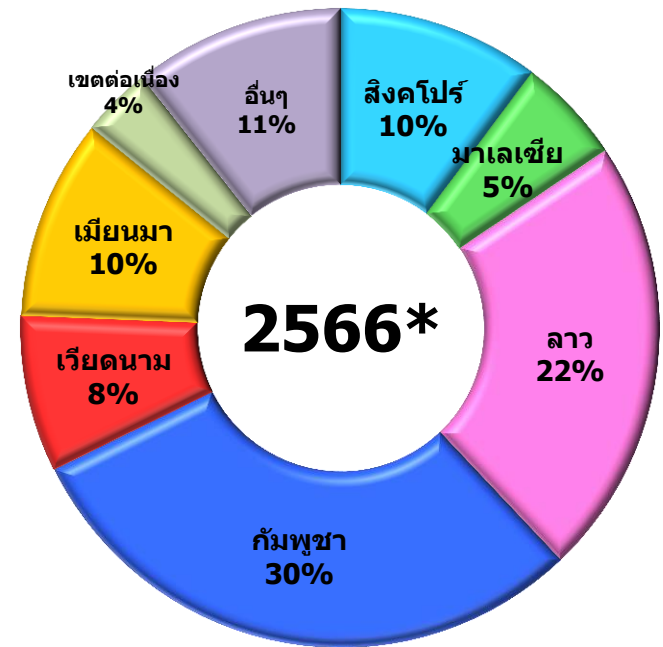
การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป **↓ 18.6%**

*ม.ค.66

การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปของไทยแยกรายประเทศ



สัดส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปรายประเทศ



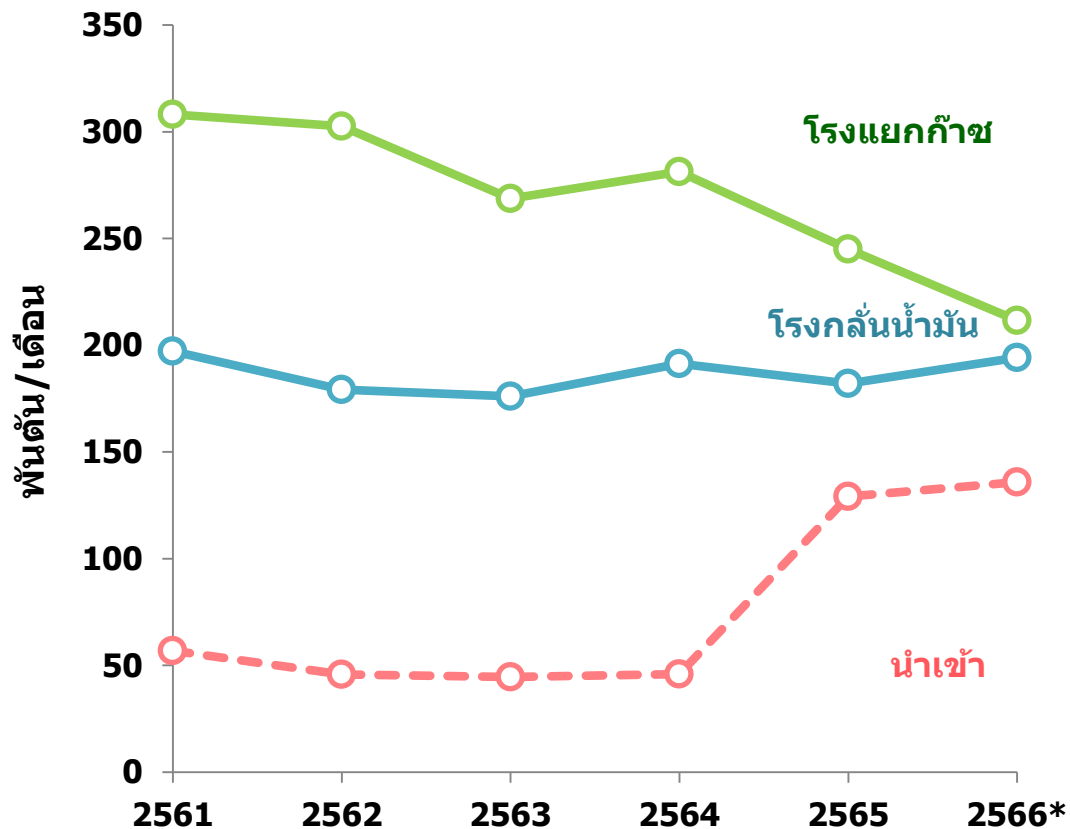
** เขตต่อเนื่อง หมายถึงพื้นที่เขตต่อเนื่องที่เกินกว่า 12 ไมล์ทะเล
*** อื่นๆ ได้แก่ จีน เกาหลีใต้ ฯลฯ



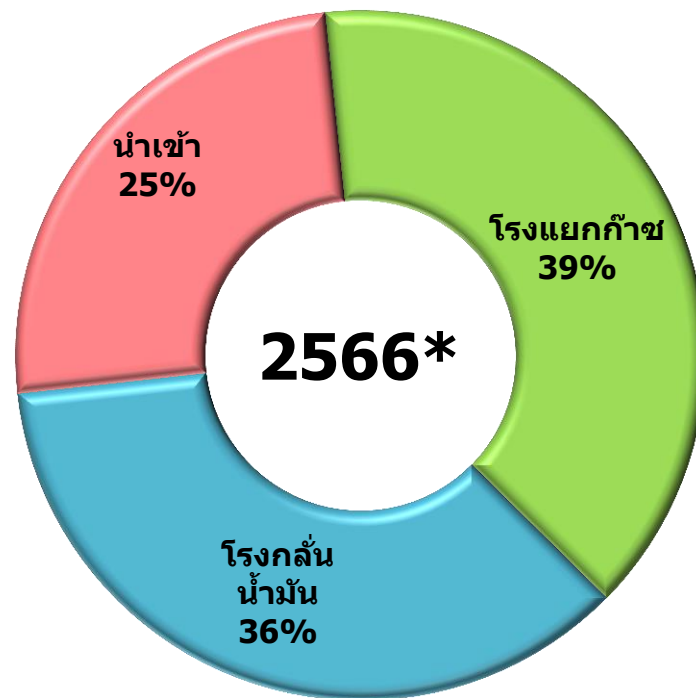
86% ส่งออกประเทศในอาเซียน ได้แก่ กัมพูชา สิงคโปร์ มาเลเซีย เวียดนาม ลาว เมียนมา ฟิลิปปินส์ และอินโดนีเซีย

*ม.ค.66

การจัดการ LPG



สัดส่วนการจัดการ LPG



รวมทั้งสิ้น 541 พื้นที่/เดือน

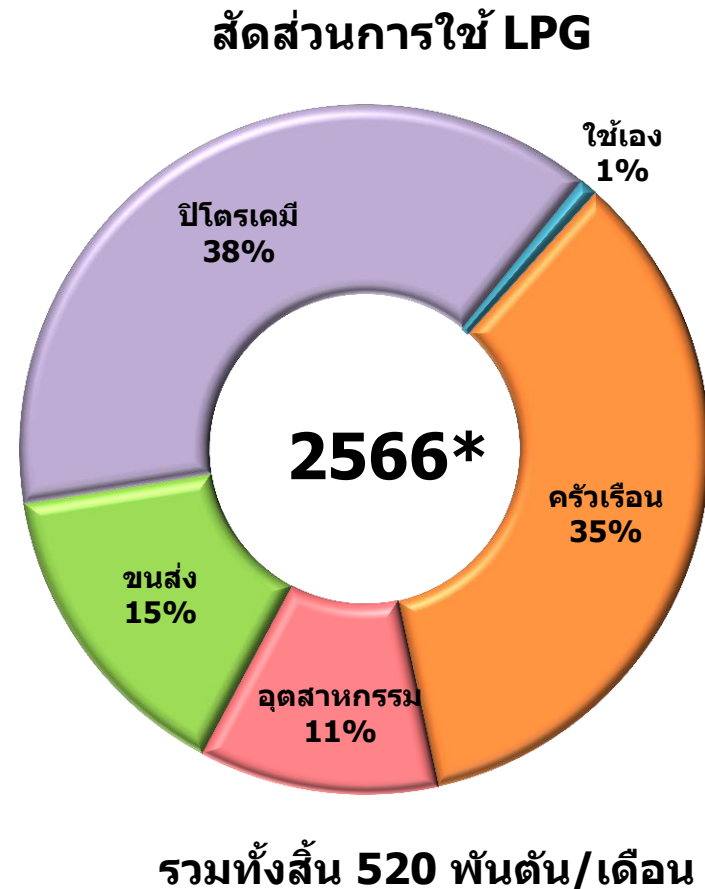
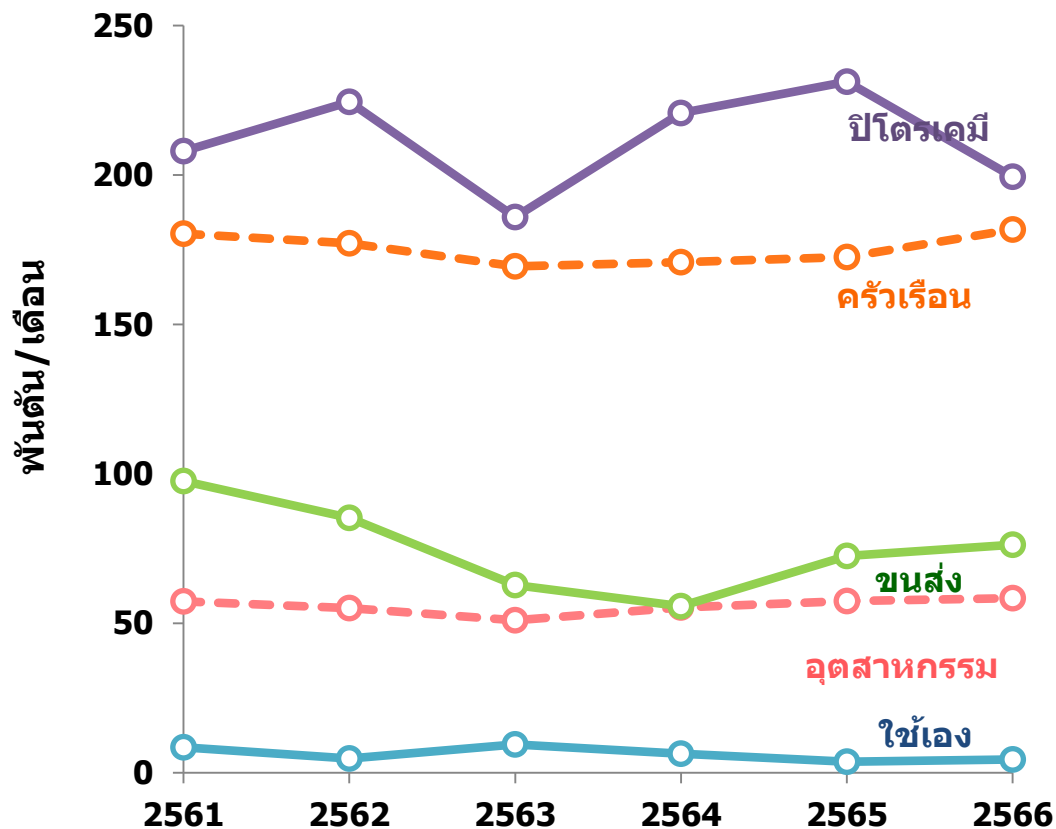


การจัดการ LPG

↓ 12.4%

*ม.ค.66

การใช้ LPG



LPG

การใช้ LPG

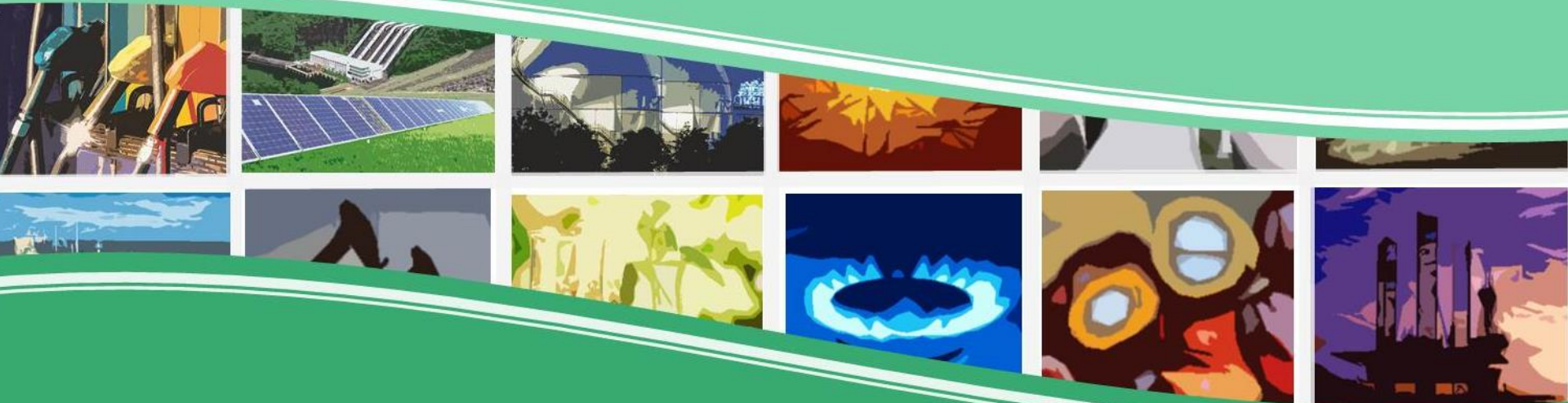


3.6%

*ม.ค.66

หมายเหตุ : 1. LPG หมายถึง LPG โพรเพน และบิวเทน
2. ใช้เอง หมายถึง ผู้ผลิตใช้เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตเอง

ก๊าซธรรมชาติ



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,178 MMSCFD  2.5%

ผลิตในประเทศ

64%

2,692 MMSCFD

 1.2%

นำเข้า

36%

1,487 MMSCFD

 10.0%



เมียนมา

12%

- ยาดานา 6%
- เยตากูน 1%
- ซอติกา 5%



LNG
24%

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
โดยหลักๆ เป็นการเพิ่มขึ้นจาก
การนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ
34.0

3,588 MMSCFD  11.2%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง
โดยเฉพาะการใช้ในโรงแยกก๊าซ
ลดลงถึงร้อยละ 21.4 และการใช้ใน
การผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 14.4
ในขณะที่การใช้ใน NGV ในภาค
ขนส่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0

NGV



3%

อุตสาหกรรม



23%

โรงแยกก๊าซ



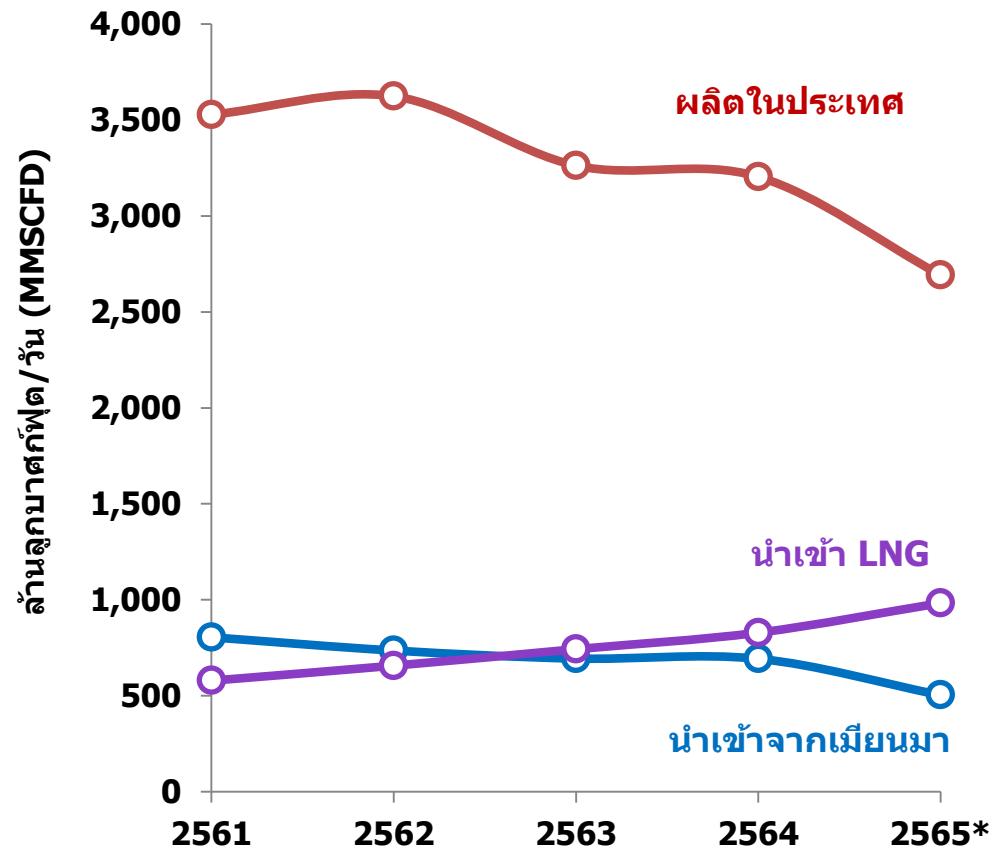
18%

ผลิตไฟฟ้า

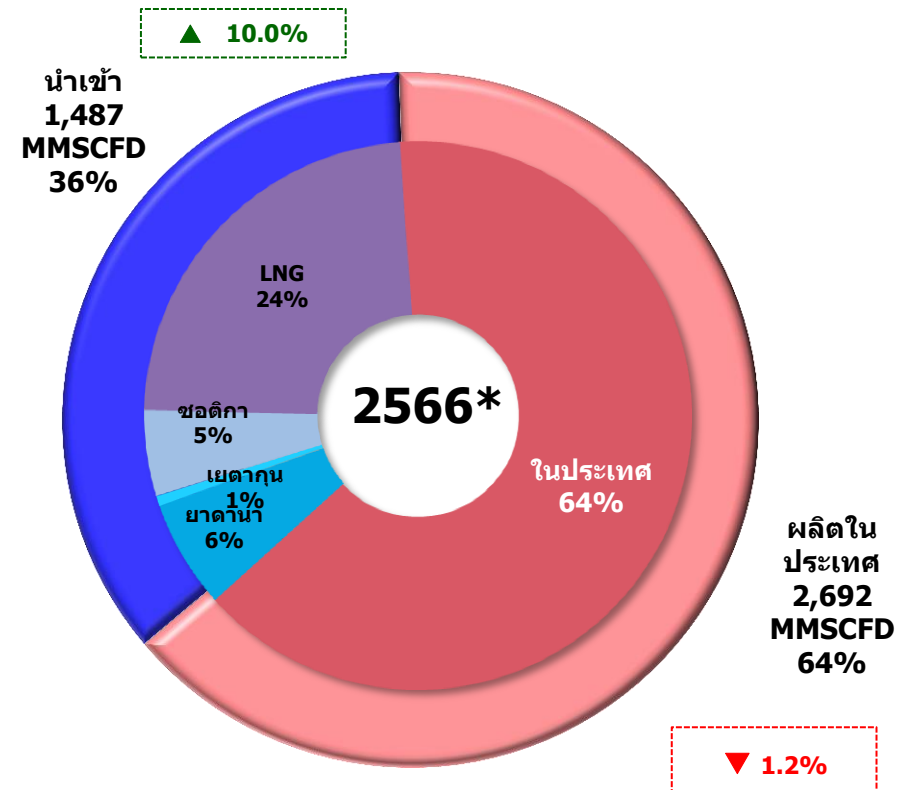


56%

1 ภาพ = 400 MMSCFD



สัดส่วนการจัดการก๊าซธรรมชาติ



รวมทั้งสิ้น 4,178 MMSCFD

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

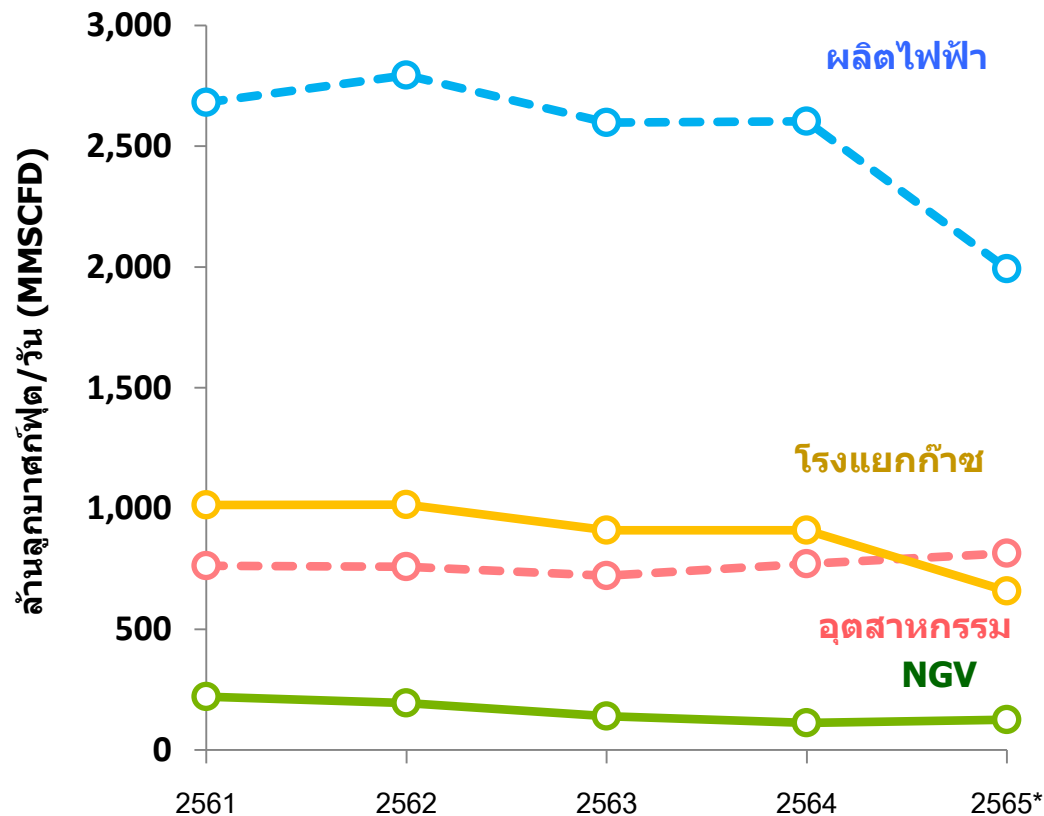


2.5%

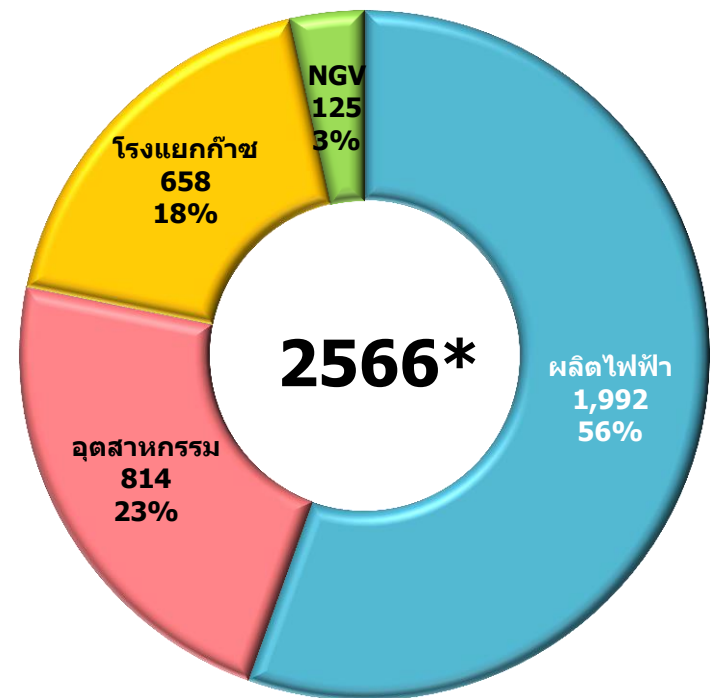
หมายเหตุ : นำเข้า LNG ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554
นำเข้า NG จากแหล่งขุดกัก ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2557

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

* ม.ค. 2566



สัดส่วน การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา



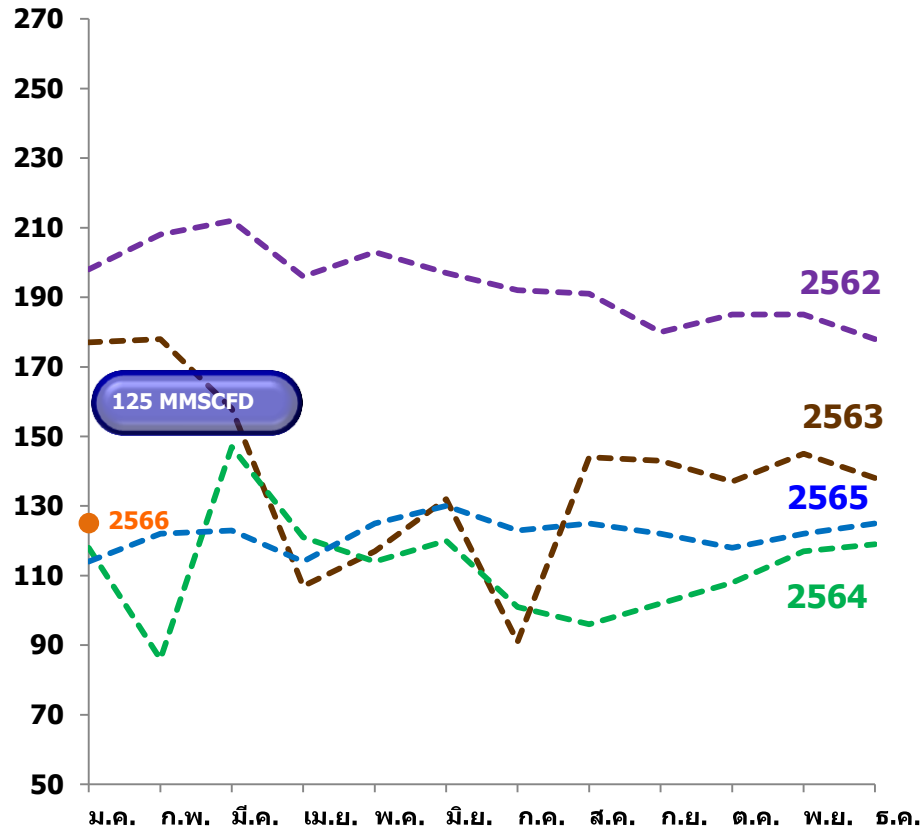
รวมทั้งสิ้น 3,588 MMSCFD



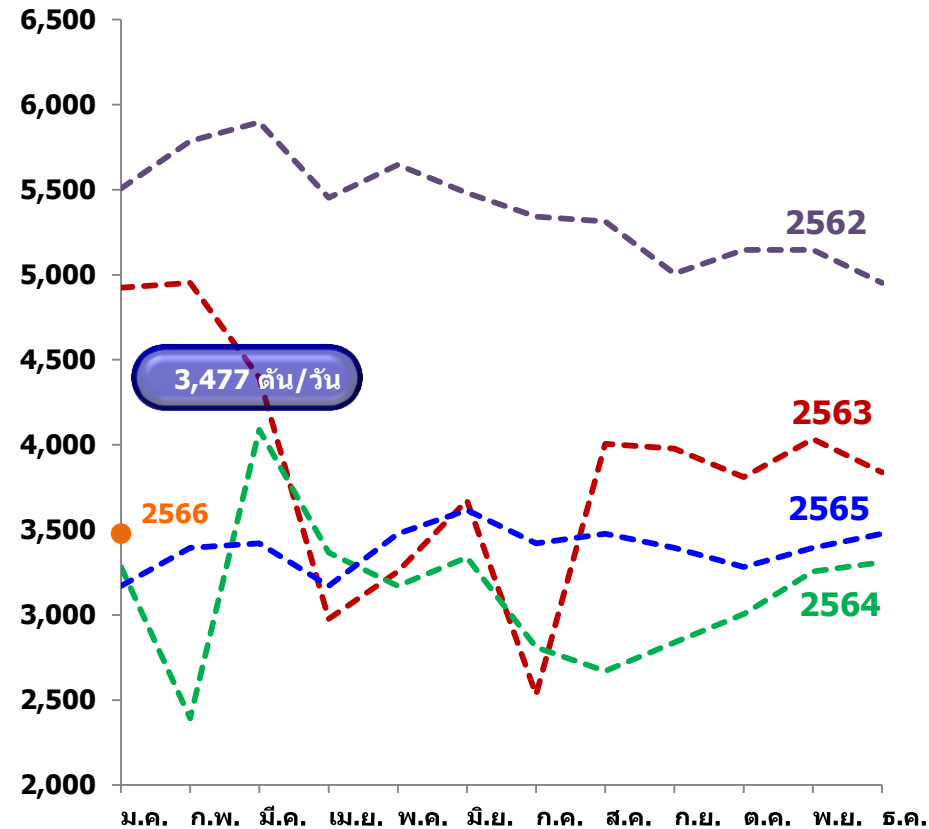
การใช้ก๊าซธรรมชาติ **↓ 11.2%**

การใช้ NGV

หน่วย : MMSCFD



หน่วย : ตัน/วัน



การใช้ NGV เดือนมกราคม ปี 2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์ NGV บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมันในช่วงก่อนหน้านี้ หันกลับมาใช้ NGV เนื่องจากผลกระทบจากราคาขายปลีกน้ำมันมีการปรับตัวเพิ่มขึ้น

ถ่านหิน / ลิกไนต์



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,229 พันตัน

↑ 77.8%

ผลิตในประเทศ

35%

1,116 พันตัน

↓ 3.1%

การผลิตในประเทศ คงเหลือแต่
แหล่งแม่เมาะ จังหวัดลำปาง
เนื่องจากแหล่งอื่นๆ หมดอายุ
ประทานบัตร

นำเข้า(สุทธิ)

65%

2,113 พันตัน

↑ 218.5%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าถ่านหินที่
เพิ่มขึ้น**

**ทั้งนี้การเติบโตของการนำเข้าถ่านหินเดือน ม.ค. 66 ค่อนข้าง
สูงเนื่องจากฐานการนำเข้าถ่านหินในเดือน ม.ค. 65 ค่าค่อนข้าง
ต่ำ อยู่ที่ 663 พันตัน



1,261 KTOE

↓ 7.0%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง
โดยเป็นการลดลงจากการใช้ใน
ภาคอุตสาหกรรมลดลง ร้อยละ
17.7 ในขณะที่การใช้ในการ
ผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5

อุตสาหกรรม



49%

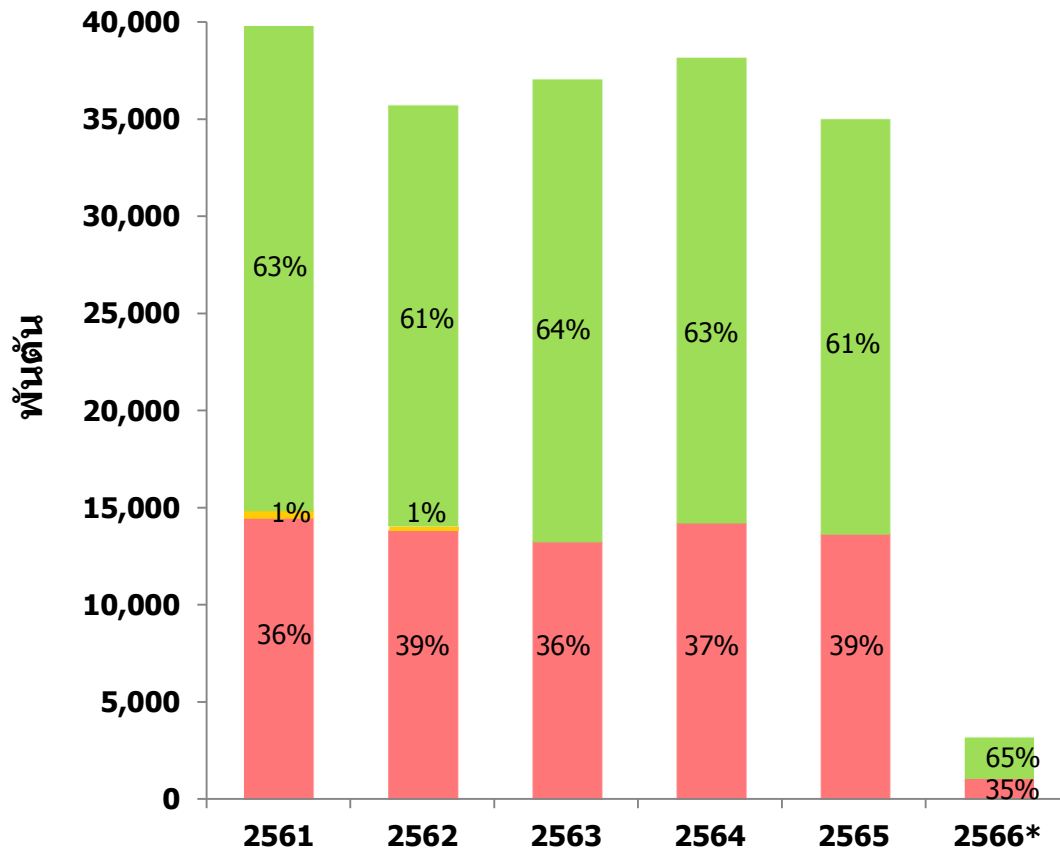
ผลิตไฟฟ้า



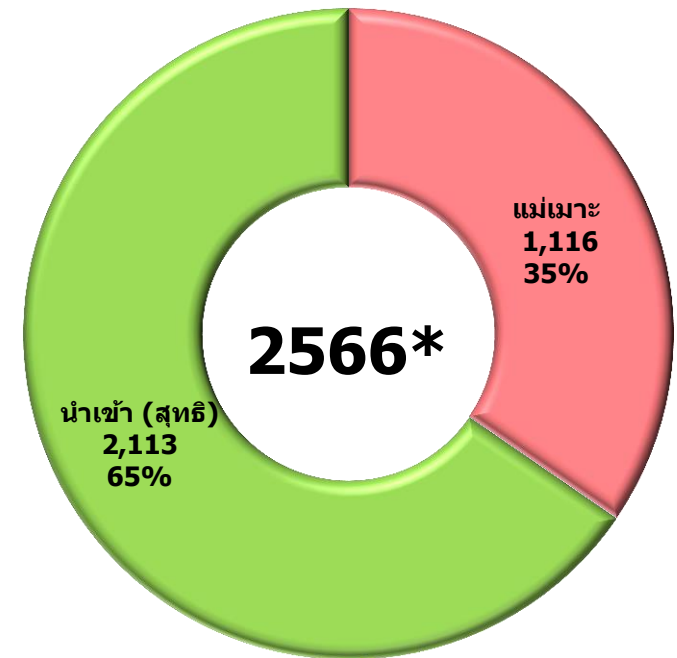
51%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

* ม.ค. 2566



สัดส่วนการจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์



รวมทั้งสิ้น 3,229 ไร่

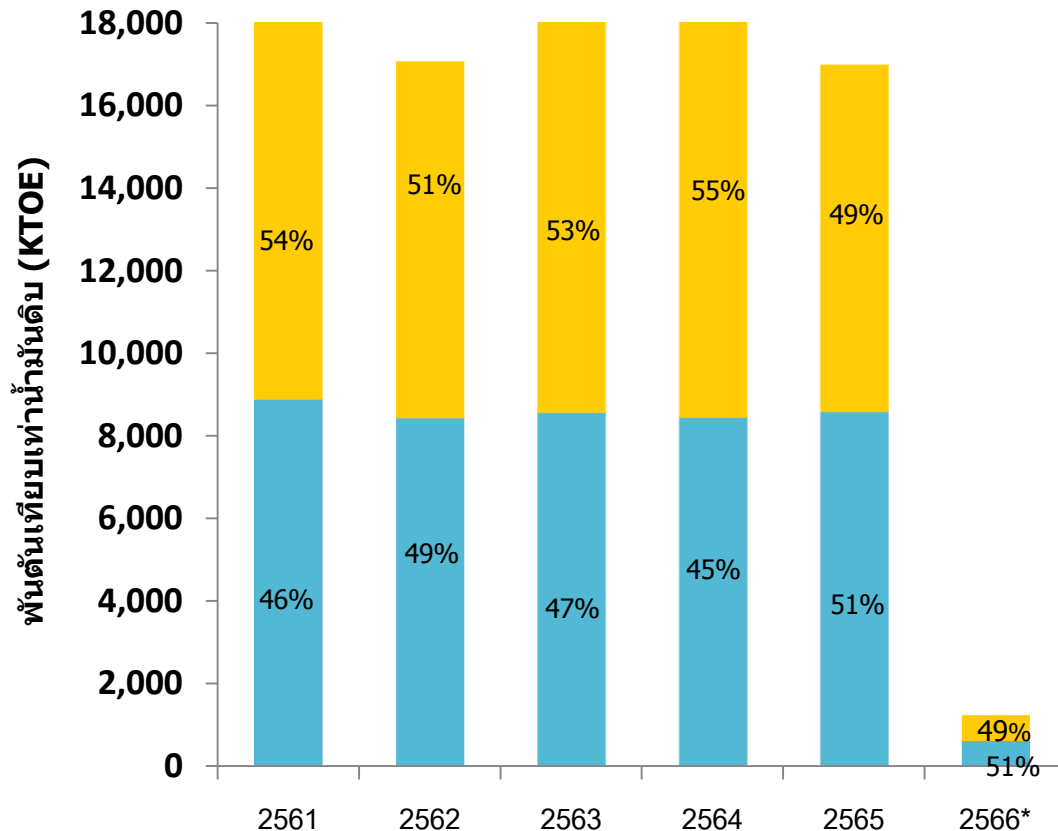


การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์  77.8%

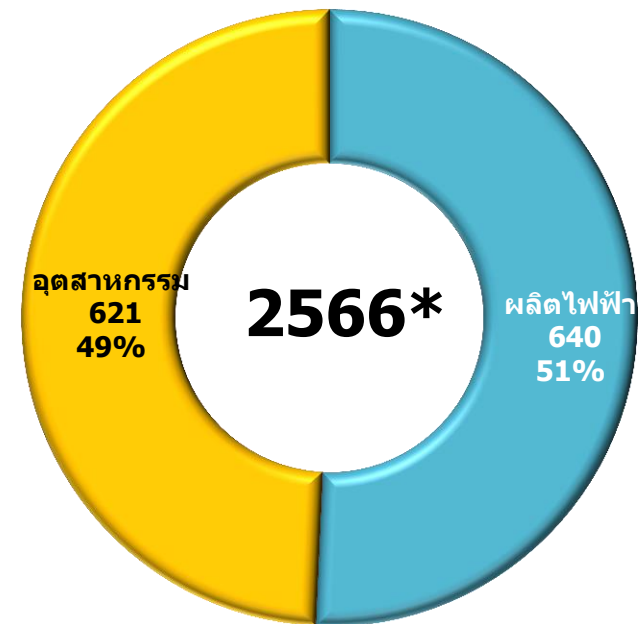
หมายเหตุ : อื่นๆ หมายถึง ลิกไนต์ของเหมืองเอกชน
ภายในประเทศที่ไม่ใช่เหมืองแม่เมาะ

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

* ม.ค. 2566



สัดส่วนการใช้ ถ่านหิน/ลิกไนต์

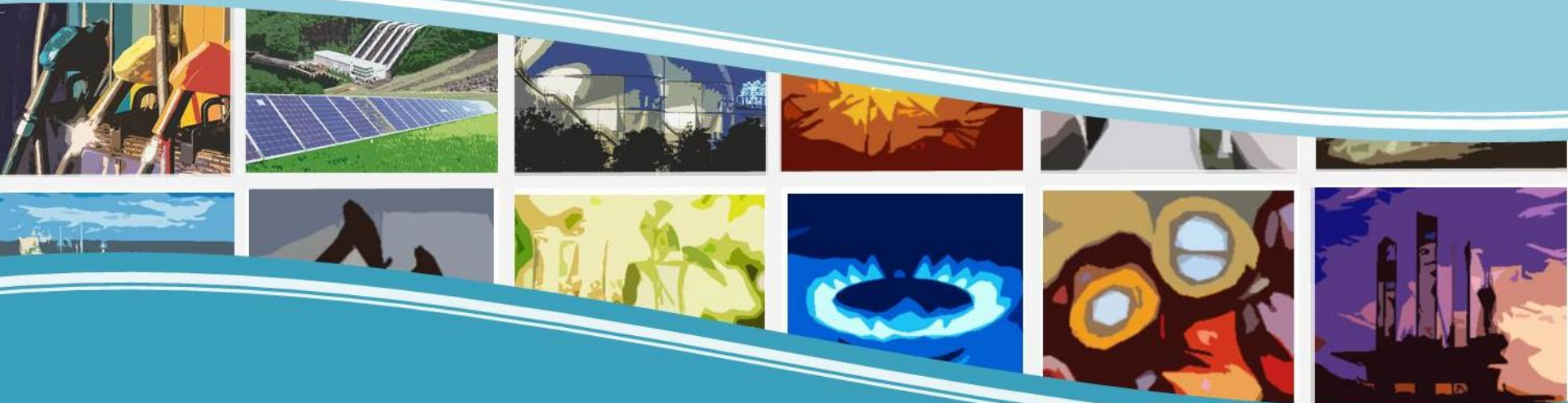


รวมทั้งสิ้น 1,261 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์  7.0%

ไฟฟ้า

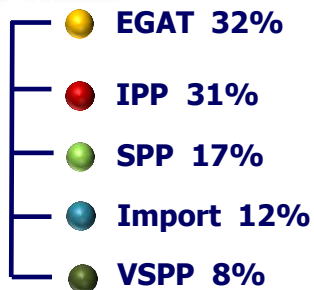


การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตตามสัญญา

53,384 MW*

ณ เดือน ม.ค. 2566



การผลิตไฟฟ้า

5.8%

16,003 GWh*

Export : 2,062 GWh

การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
และถ่านหิน/ลิกไนต์ **ลดลง**
ในขณะที่น้ำมัน พลังน้ำ ไฟฟ้านำเข้า
และพลังงานหมุนเวียน **เพิ่มขึ้น**

Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า

26,517 MW

ณ วันที่ 12 ม.ค. 2566 เวลา 18.44 น.

ไม่รวม Peak ของ IPS

ยังไม่ใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในปี 2566

การใช้ไฟฟ้า

3.8%

14,679 GWh*

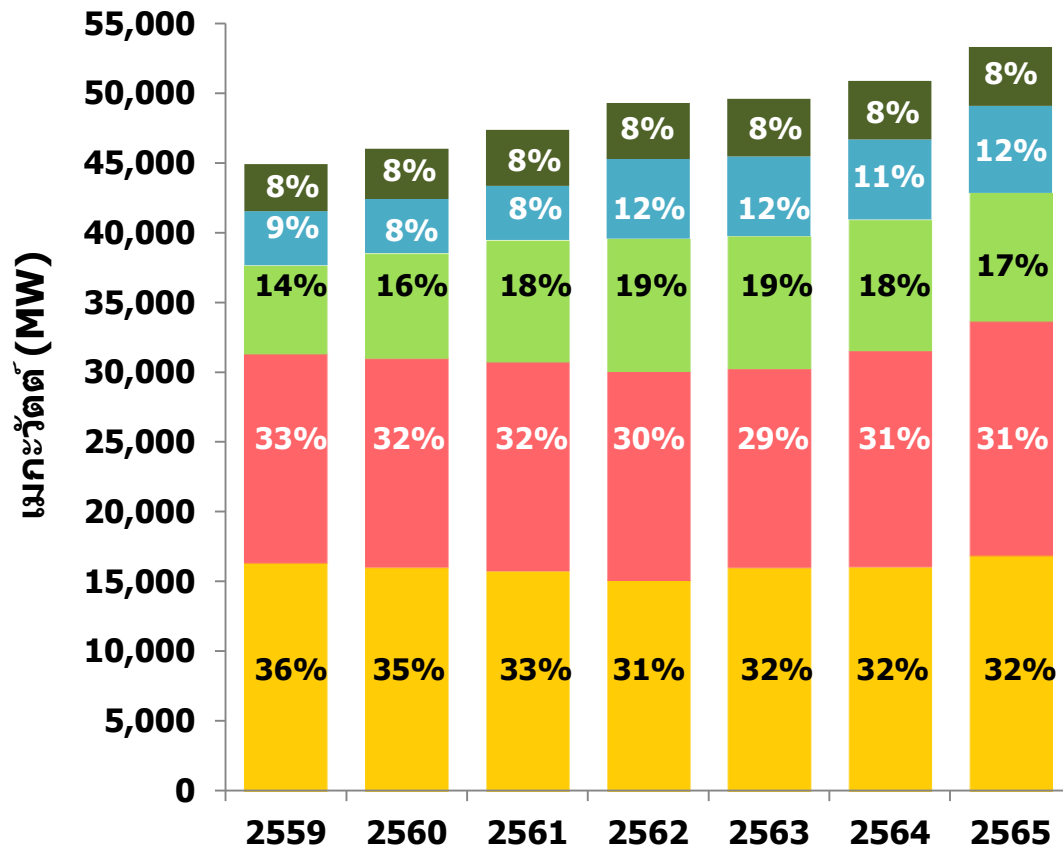
การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▼ 9.3	25
ธุรกิจ	▲ 2.7	24
อุตสาหกรรม	▼ 4.9	46
องค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 4.8	0.1
เกษตรกรรม	▲ 2.2	0.2
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▲ 7.2	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 4.9	2

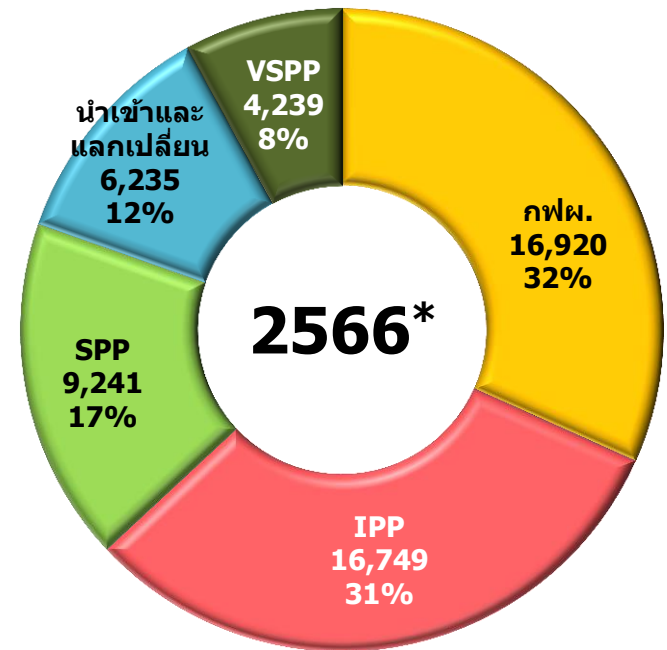
หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

*ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า

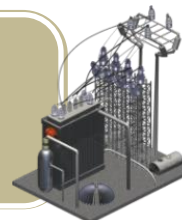


กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนมกราคม 2566



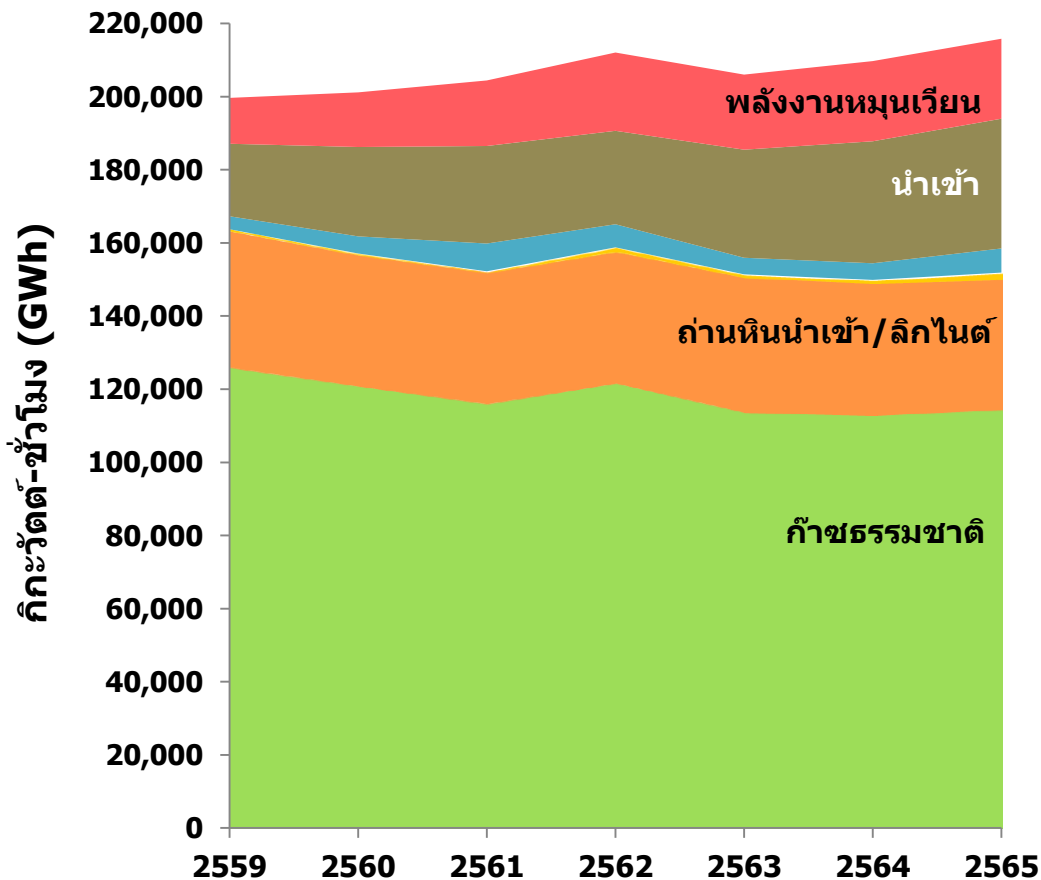
รวมทั้งสิ้น **53,384 MW**

กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนมกราคม 2566 อยู่ที่ 53,384 เมกะวัตต์

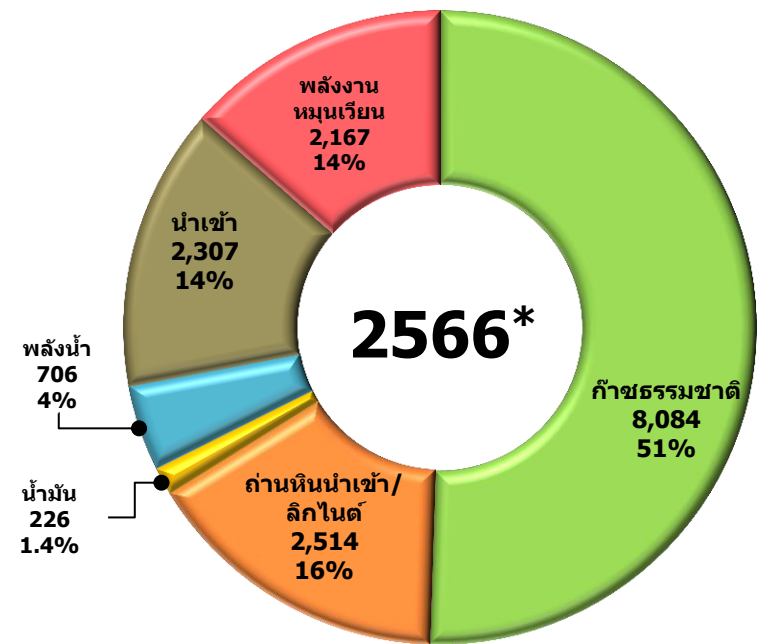


หมายเหตุ : กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า
ไม่รวมข้อมูลของ PEA พ.พ. และ
ผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ



สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ



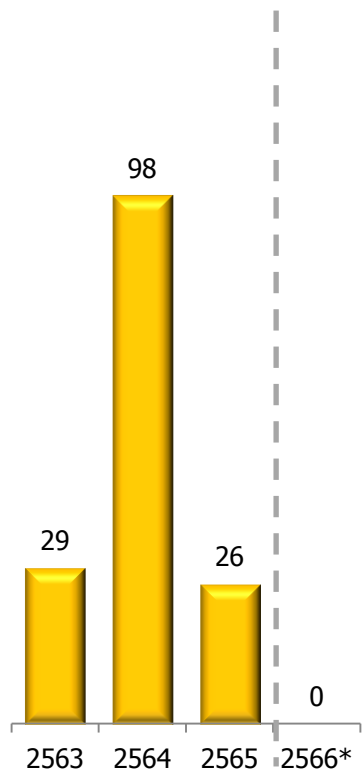
รวมทั้งสิ้น 16,003 GWh



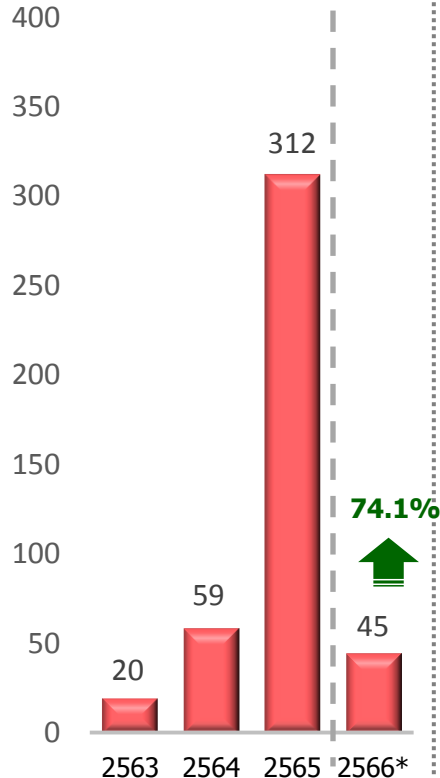
การผลิตไฟฟ้า **↓ 5.8%** โดยลดลงในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจาก ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน/ลิกไนต์ สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมัน พลังน้ำ ไฟฟ้านำเข้า และพลังงานหมุนเวียนมีปริมาณลดลง

- หมายเหตุ : (1) การผลิตไฟฟ้าในที่นี้ยังไม่รวมการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)
(2) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันรวมการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันปาล์มของโรงไฟฟ้าบางปะกง

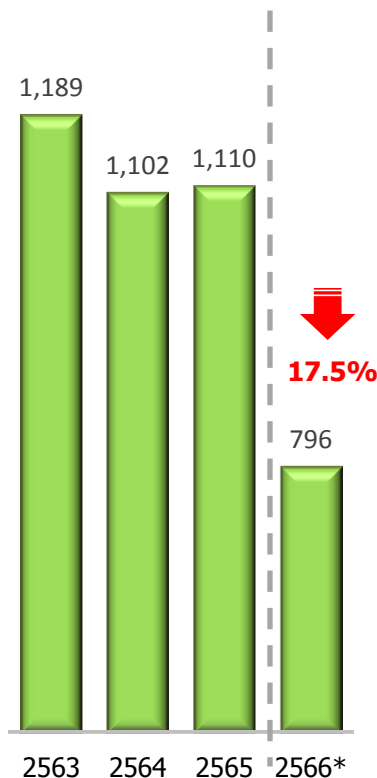
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.



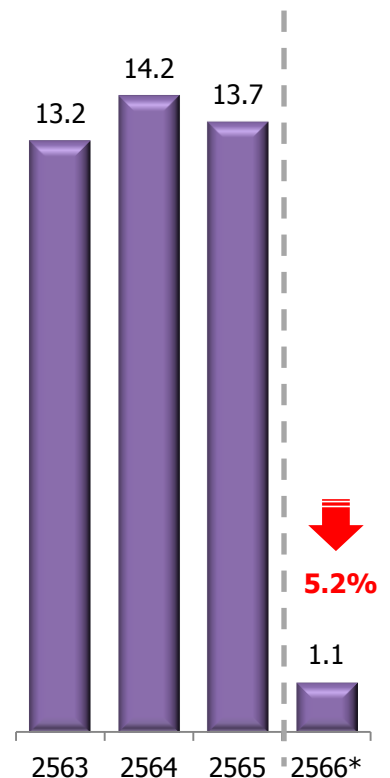
น้ำมันเตา
(ล้านลิตร)



ดีเซล
(ล้านลิตร)



ก๊าซธรรมชาติ
(MMSCFD)



ลิกไนต์
(ล้านตัน)

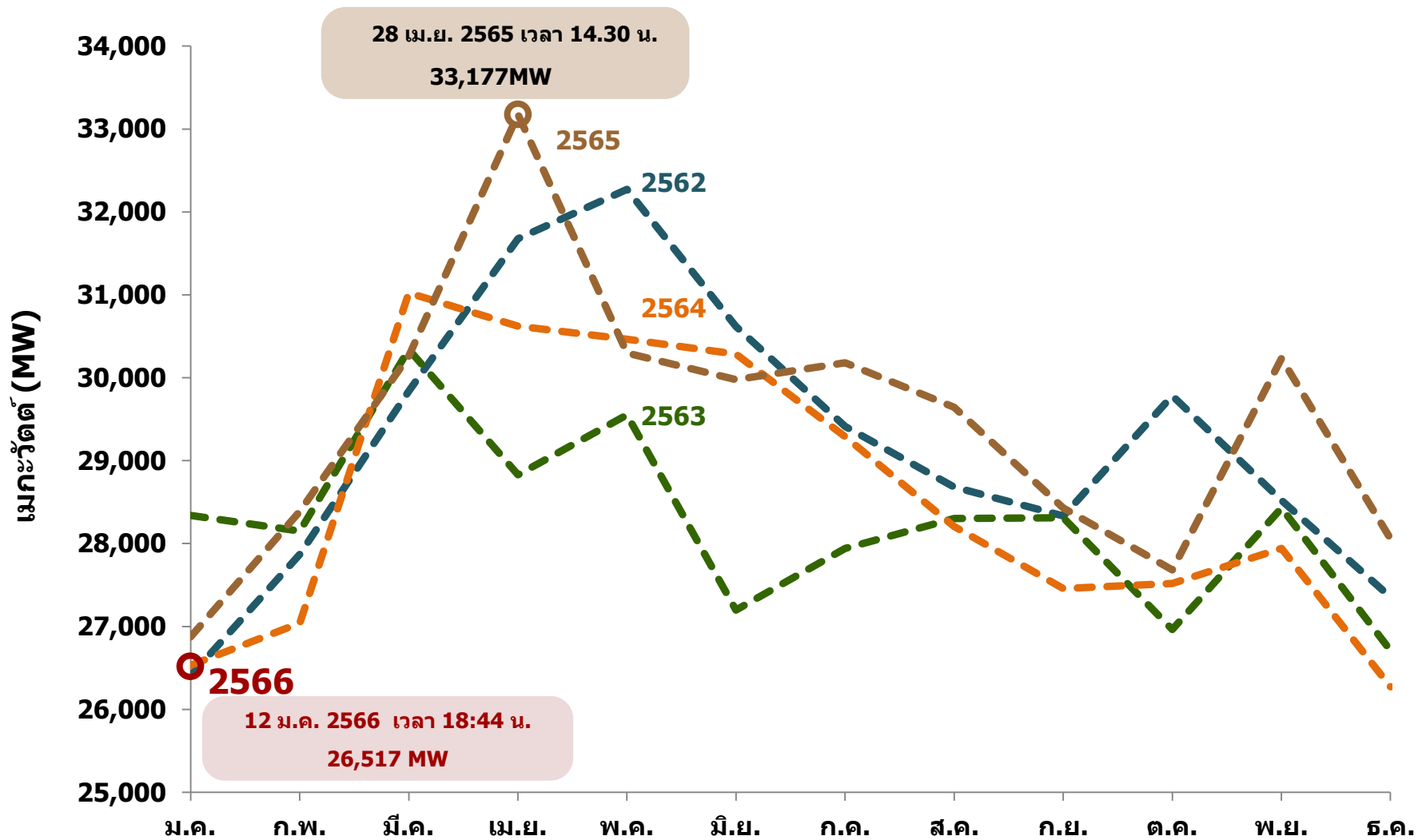


หมายเหตุ : (1) ไม่รวมน้ำมันปาล์มที่ใช้ในโรงไฟฟ้าบางปะกง
(2) %growth เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนการใช้ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ลดลง ในขณะที่การใช้น้ำมันดีเซล เพิ่มขึ้น

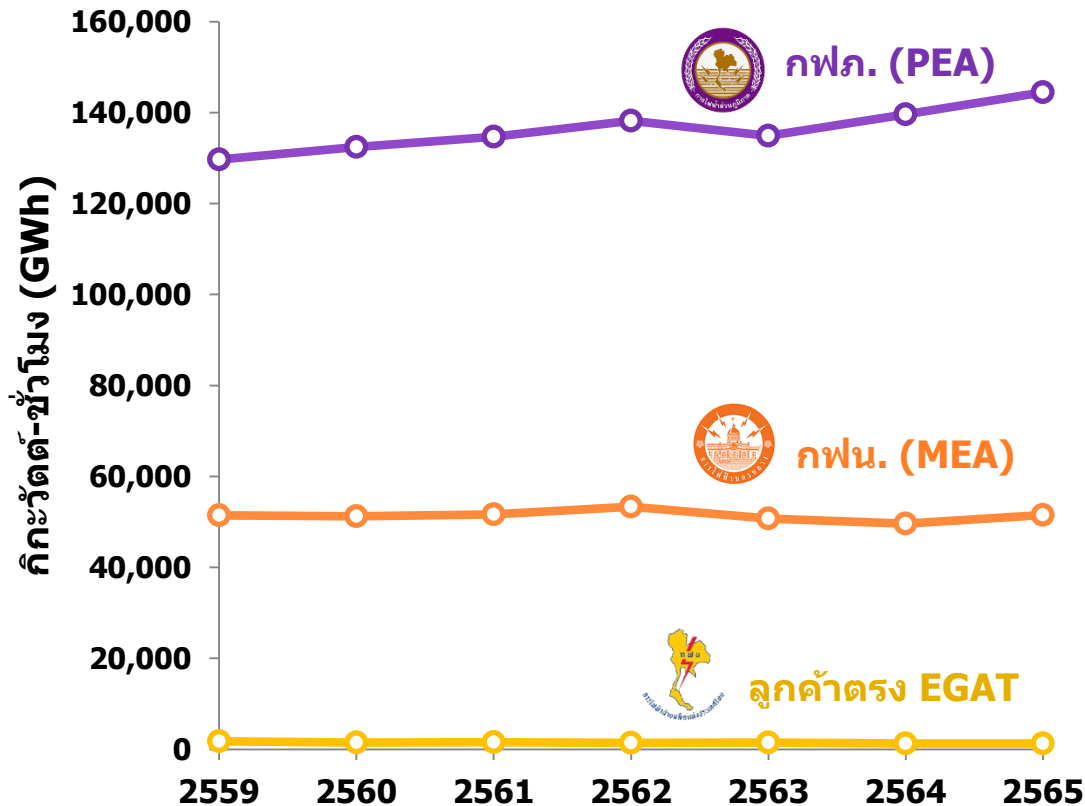


ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า



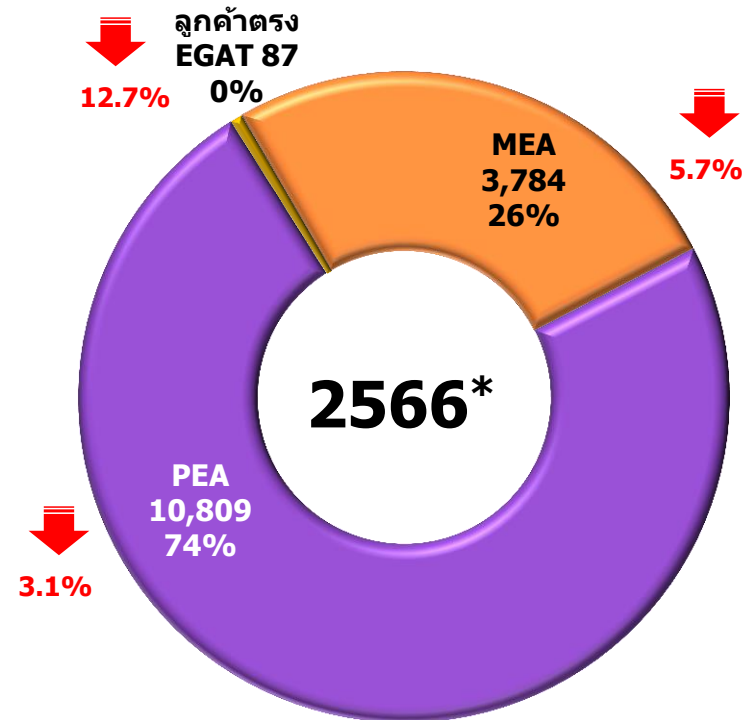
หมายเหตุ : ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ยังไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้า ↓ 3.8%

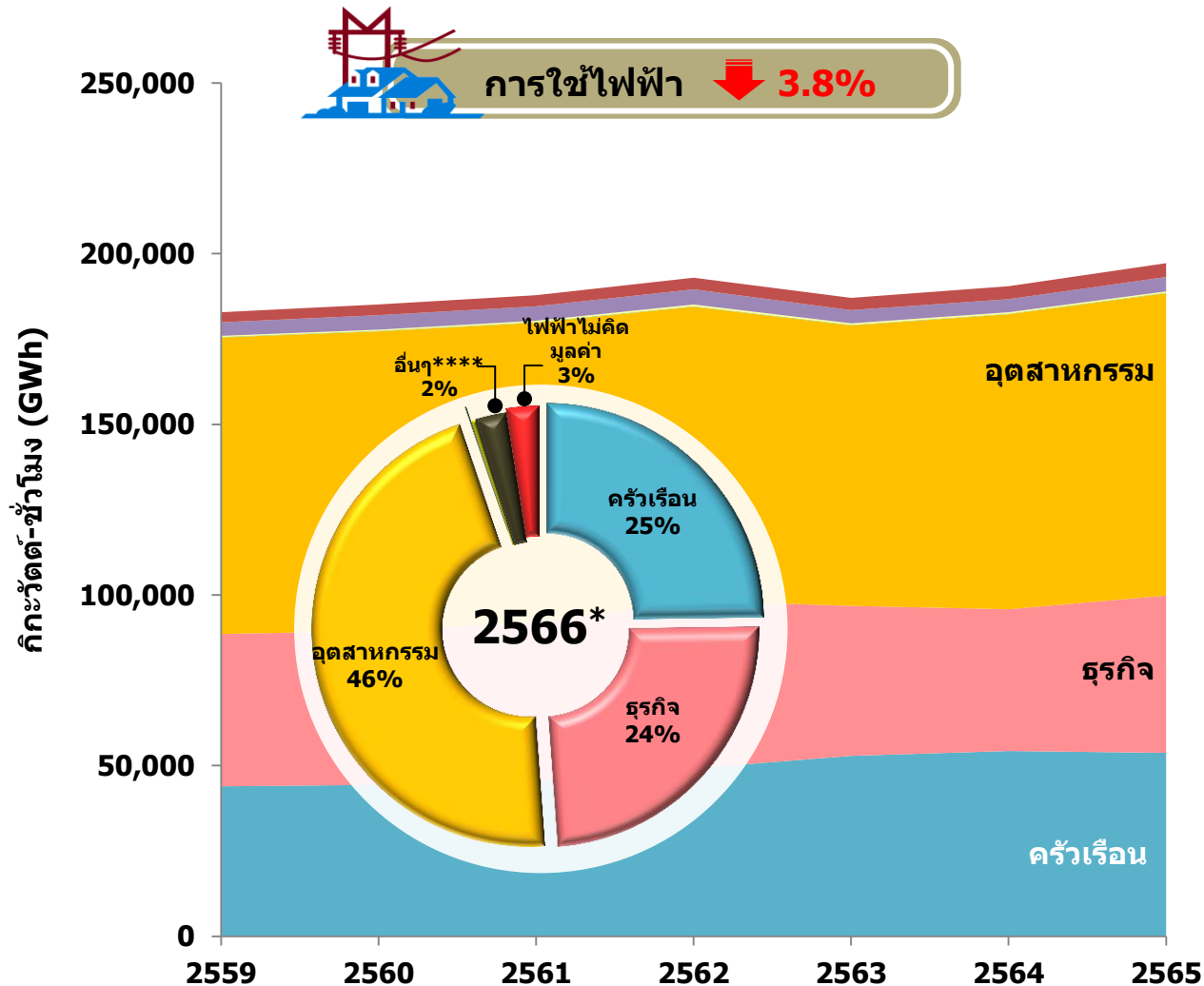
สัดส่วนการใช้ไฟฟ้า



รวมทั้งสิ้น 14,679 GWh

หมายเหตุ : การใช้ไฟฟ้าในที่นี้ยังไม่รวมการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารายสาขา



ปี 2566*		
ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▼ 9.3	25
ธุรกิจ	▲ 2.7	24
อุตสาหกรรม	▼ 4.9	46
องค์กรไม่แสวงหากำไร**	▼ 4.8	0.1
เกษตรกรรม***	▲ 2.2	0.4
อื่นๆ****	▲ 7.2	2
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	▲ 4.9	2

ส่วนราชการ	เกษตรกรรม***
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	อื่นๆ****

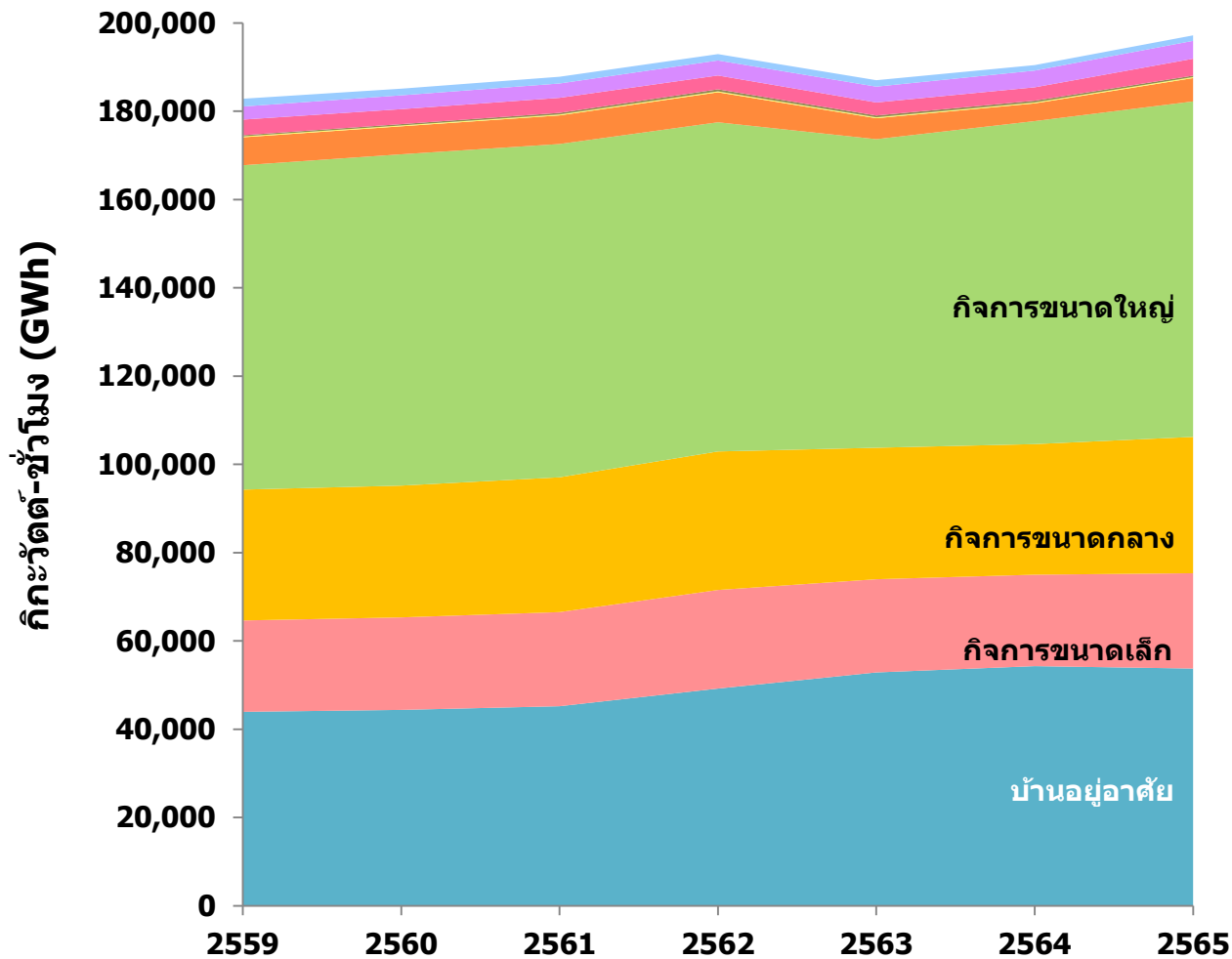
** ตั้งแต่เดือน ต.ค. 2555 เป็นต้นไป ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการจะถูกจัดเข้าประเภทธุรกิจ/กิจการขนาดเล็ก แล้วแต่กรณี

*** การใช้ไฟฟ้าในสาขาเกษตรกรรม ได้แก่ การใช้ไฟฟ้าในการสูบน้ำเพื่อการเกษตร

**** อื่นๆ ได้แก่ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ

หมายเหตุ : ไม่รวมการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

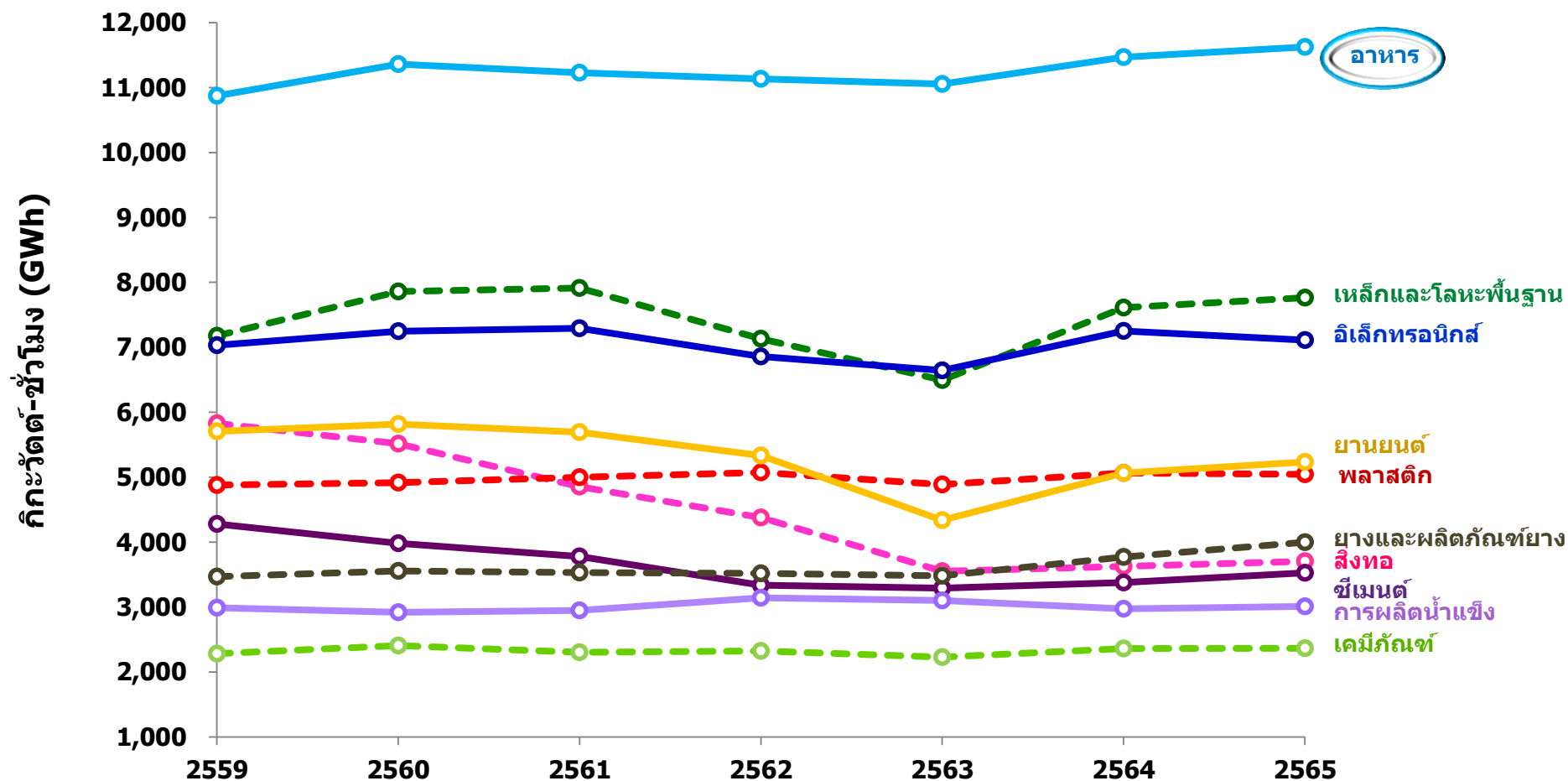
การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



** ตั้งแต่เดือน ต.ค. 2555 เป็นต้นไป ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการจะถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก/กลาง/ใหญ่ แล้วแต่กรณี
*** อื่นๆ ได้แก่ ประเภทไฟฟ้าสำรอง ประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และไฟฟ้าชั่วคราว

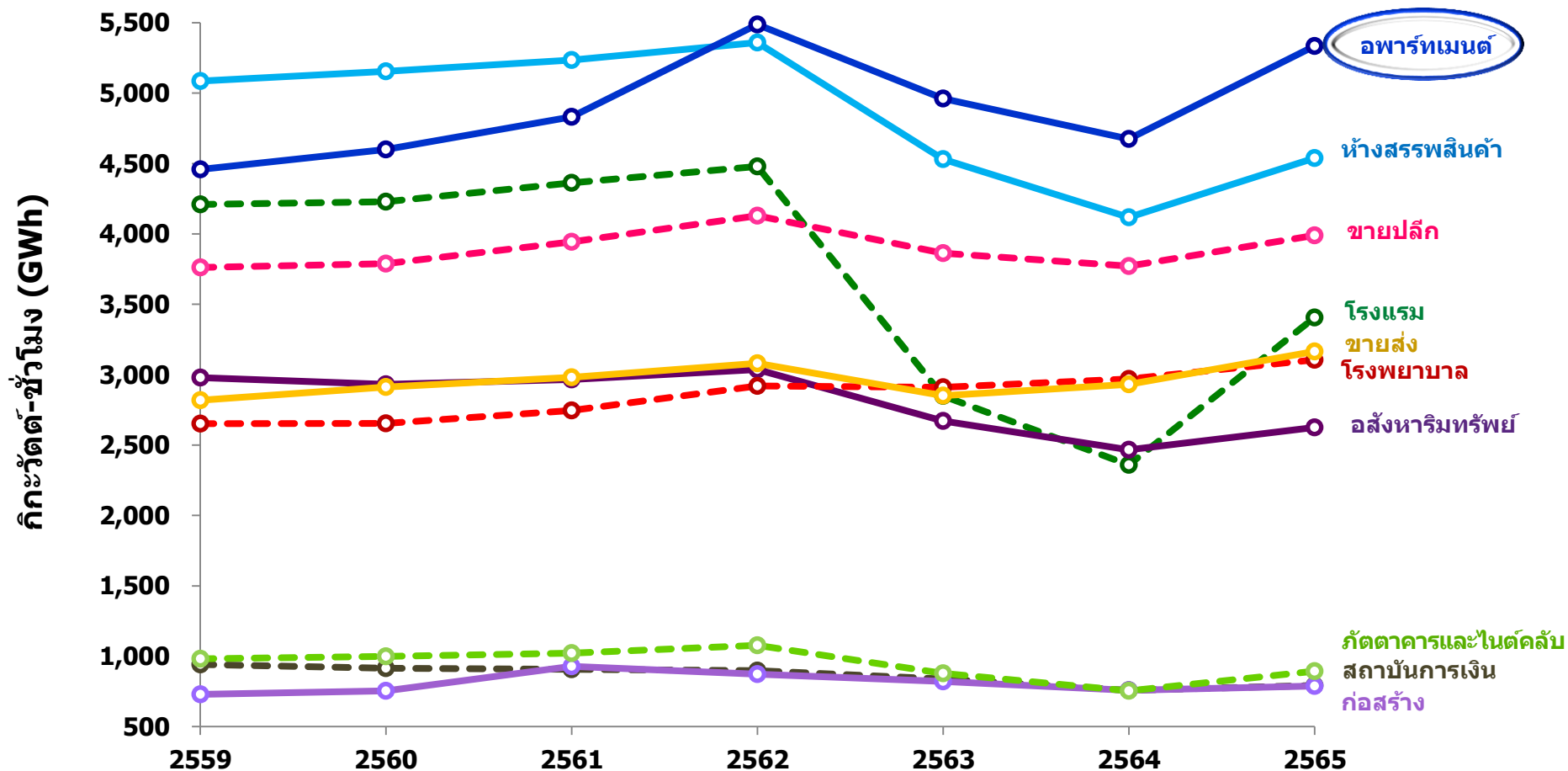
หมายเหตุ : ไม่รวมการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ



ปี 2566*	อาหาร	เหล็กและโลหะพื้นฐาน	สิ่งทอ	อิเล็กทรอนิกส์	พลาสติก	ยานยนต์	ซีเมนต์	เคมีภัณฑ์	ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	การผลิตน้ำแข็ง
Growth (%)	▼ 6.2	▼ 12.9	▼ 11.9	▼ 8.1	▼ 5.4	▼ 1.8	▼ 8.6	▼ 3.6	▼ 3.8	▼ 8.3

การจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ



ปี 2566*	ห้างสรรพสินค้า	โรงแรม	อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	ขายปลีก	อสังหาริมทรัพย์	โรงพยาบาล/สถานบริการทางการแพทย์	ขายส่ง	สถาบันการเงิน	ก่อสร้าง	ภัตตาคารและไนต์คลับ
Growth (%)	▼ 1.3	▲ 26.5	▲ 5.5	▼ 2.7	▼ 0.0	▼ 4.6	▼ 1.1	▼ 5.5	▼ 2.8	▲ 9.5

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าและราคาพลังงาน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 14.9%

155 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 5.1%

19 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 17.4%

222 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 19.6 %

131 พันล้านบาท

▪ มูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น ขณะที่มูลค่าการส่งออกพลังงานลดลง

▪ ราคาน้ำมันดิบ เบนซิน ดีเซล และราคาน้ำมันเตาเพิ่มขึ้น ขณะที่ราคา LPG และราคาLNG ลดลง



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

597.50

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

99.00

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

113.95

น้ำมันเตา

61.33

ราคา LNG

Spot

20.84

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

80.38

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

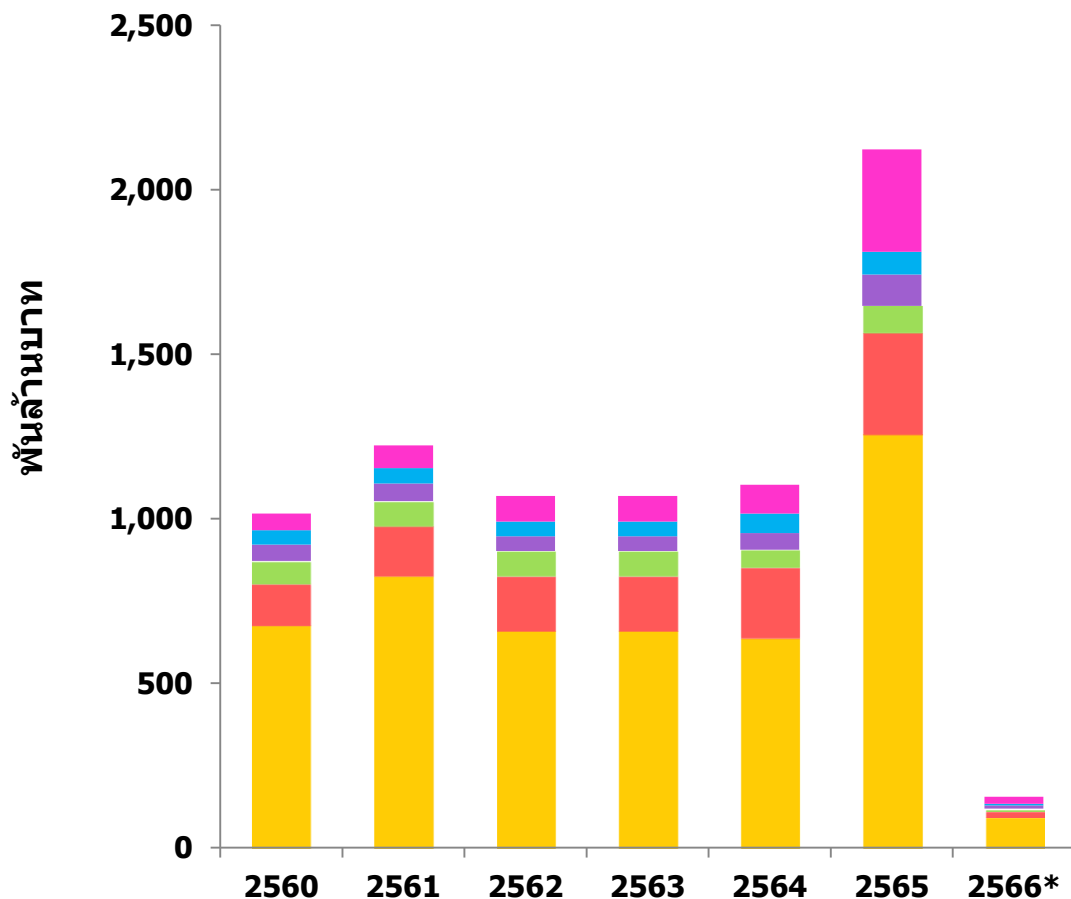
84.20

เวสเท็กซัส

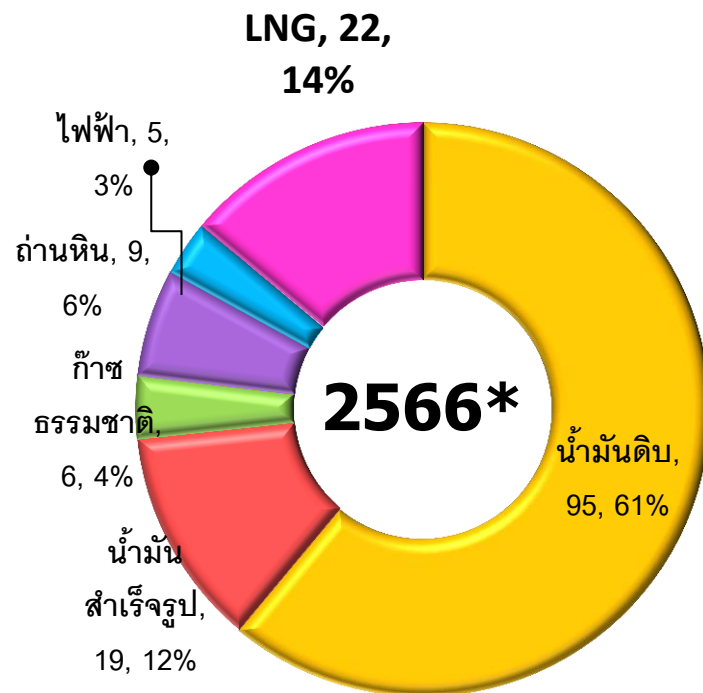
78.11

หมายเหตุ : ราคาพลังงาน ณ เดือน ม.ค.66 : เทียบกับเดือนก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน



สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน



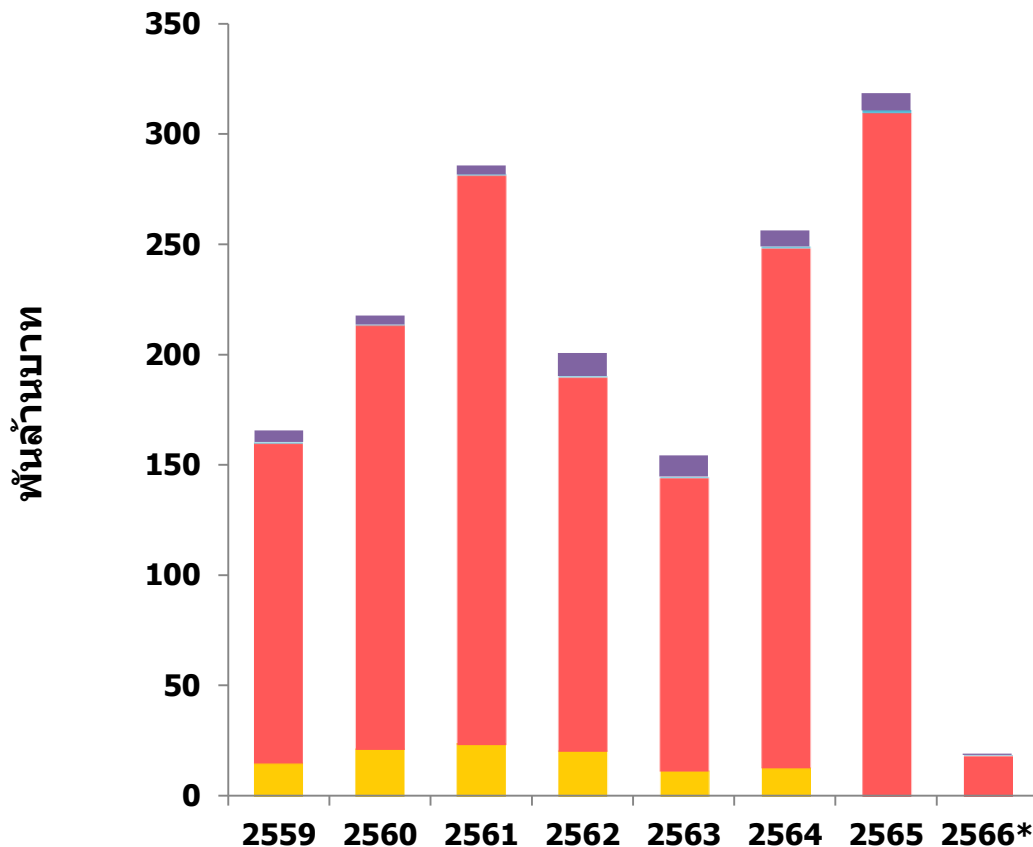
รวมนำเข้า 155 พันล้านบาท



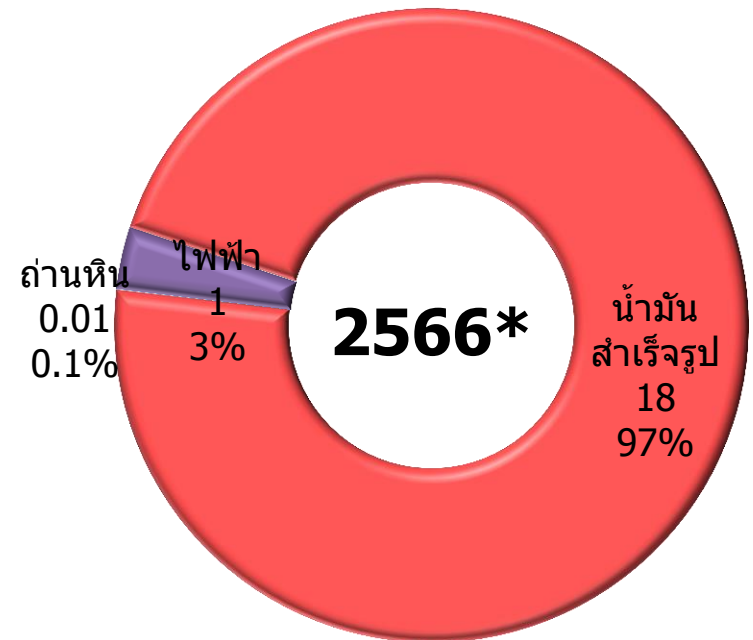
มูลค่าการนำเข้าพลังงาน  14.9%

หมายเหตุ: * เดือน ม.ค.

มูลค่าการส่งออกพลังงาน



สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงาน



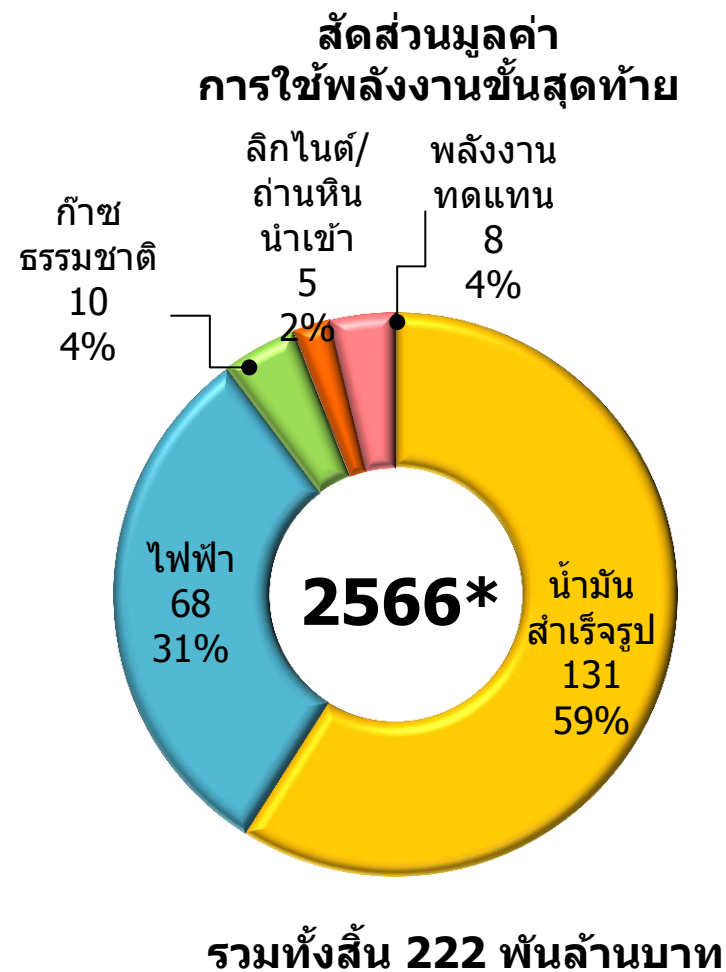
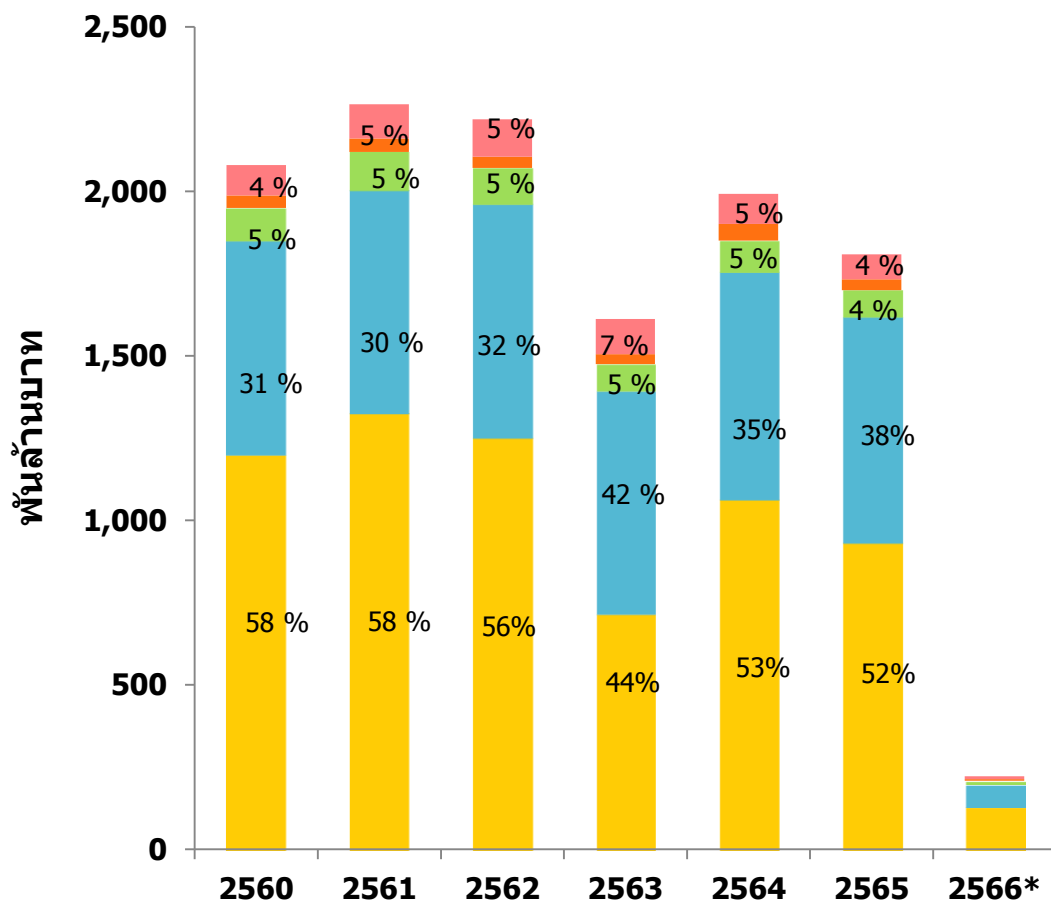
รวมส่งออก 19 พันล้านบาท

หมายเหตุ : ระหว่างเดือนกันยายน 2557 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2558 ไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตามนโยบายรัฐบาล โดยกลับมามีการส่งออกน้ำมันดิบอีกครั้งจากแหล่งวาสนา แหล่งสงขลา แหล่งนงเยาว์ แหล่งมโนราห์ และแหล่งบัวหลวง เนื่องจากน้ำมันจากแหล่งดังกล่าวมีคุณภาพไม่ตรงกับความต้องการของโรงกลั่นน้ำมันในประเทศ



มูลค่าการส่งออกพลังงาน ↓ 5.1%

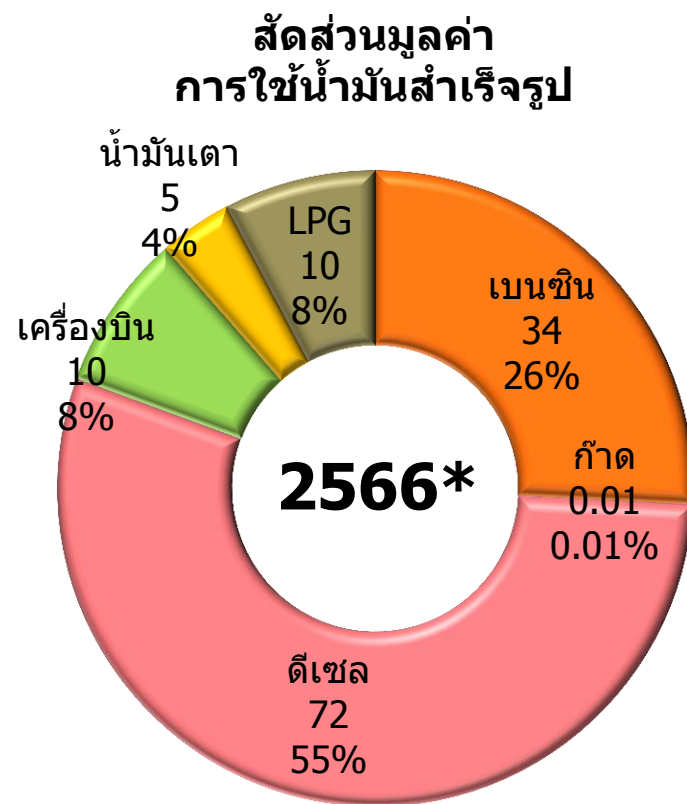
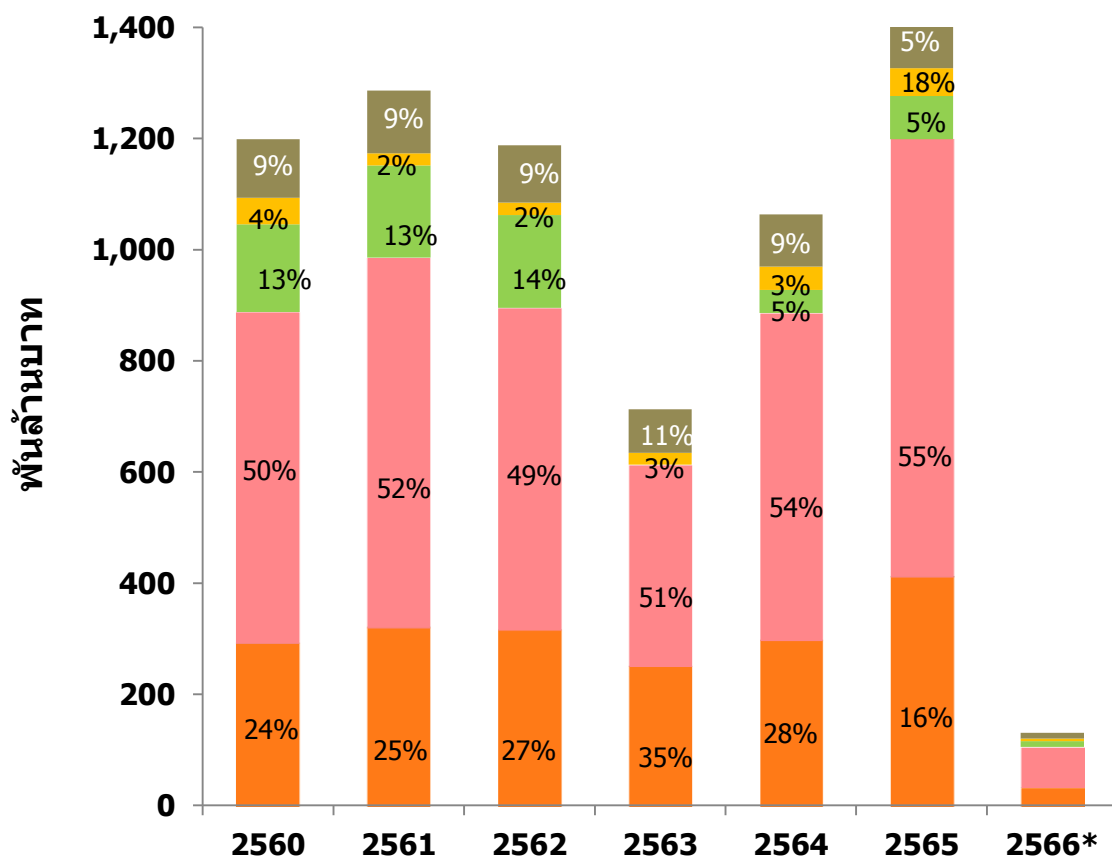
มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 17.4%

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป



มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป



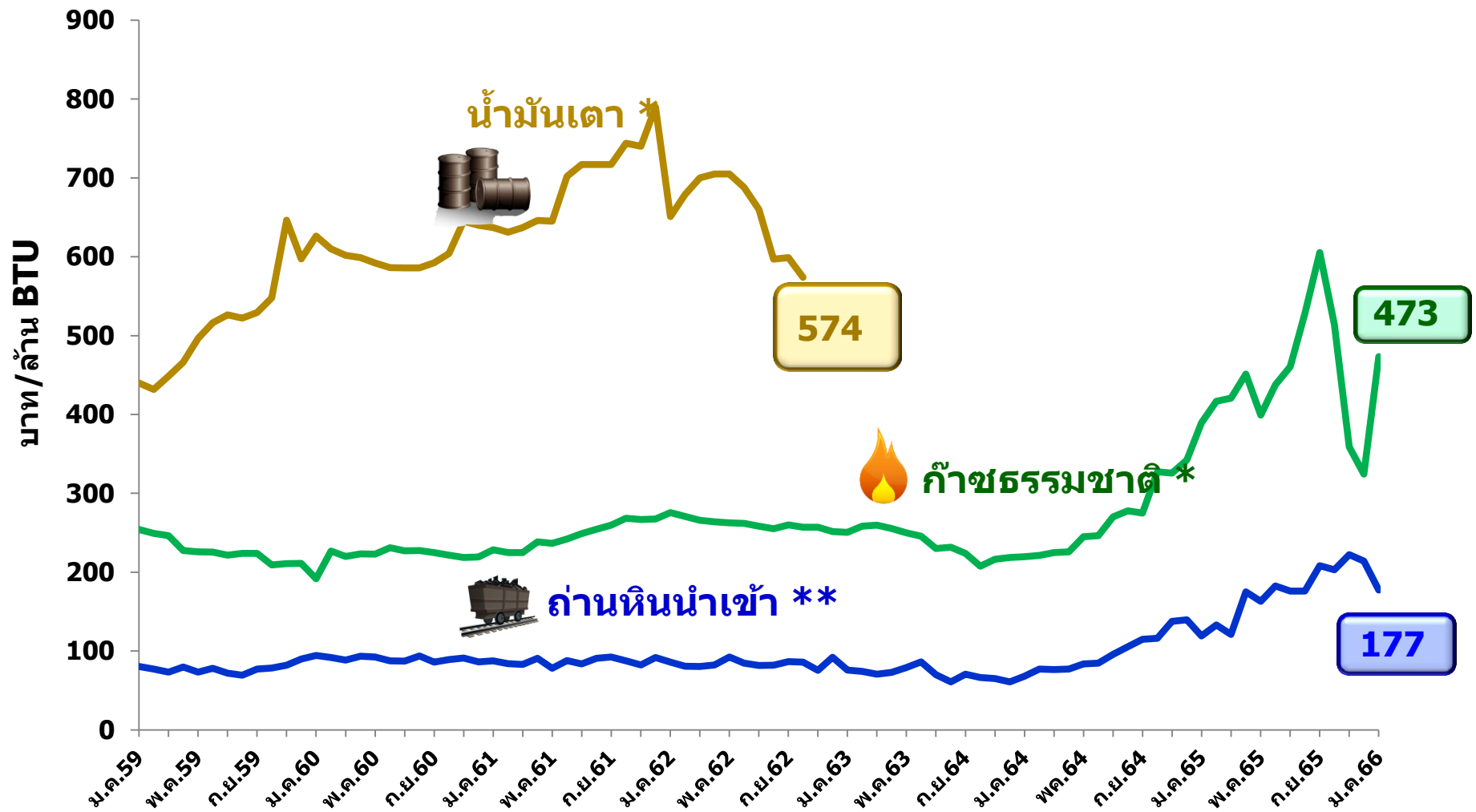
19.6%

หมายเหตุ: * เดือน ม.ค.

ราคาพลังงาน

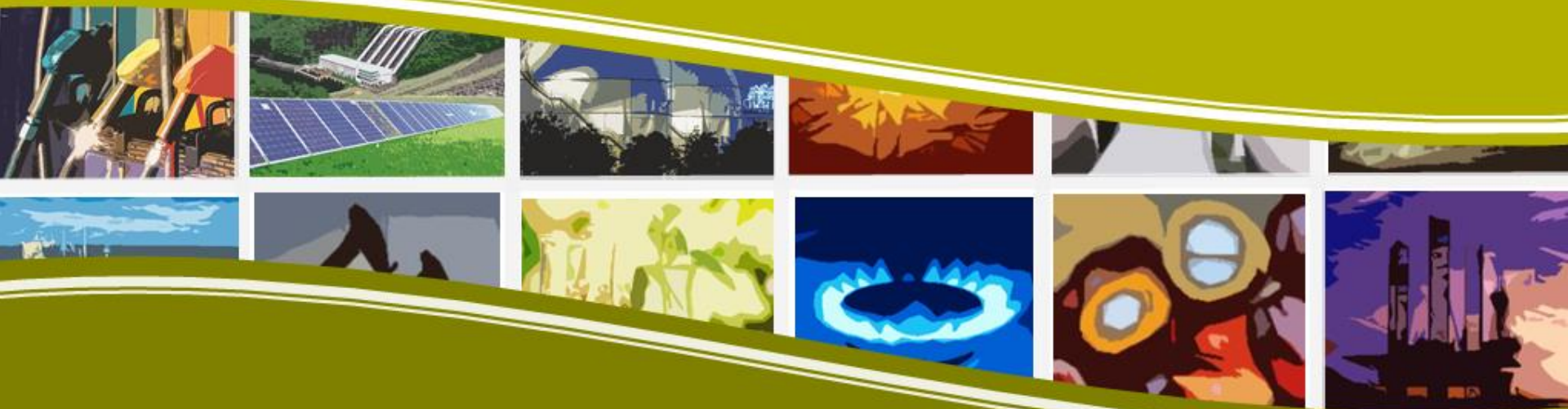


เปรียบเทียบราคาขายปลีกพลังงาน



*ราคาขายปลีกเฉลี่ย **เป็นราคาเฉลี่ยนำเข้าของไทย (CIF)
หมายเหตุ น้ำมันเตาไม่มีการเผยแพร่ราคาขายปลีก ตั้งแต่เดือน พ.ย.62 เป็นต้นไป

พลังงานกับเศรษฐกิจ



พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2565



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

84,516 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

40,134 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

197,212 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

10,680 พันล้านบาท



ประชากร

66,090 พันคน

ปี 2565

15%

มูลค่าการ
นำเข้า
ปิโตรเลียม
ต่อมูลค่าการ
นำเข้าสินค้า
ทั้งหมด

20%

มูลค่าการ
นำเข้า
พลังงาน ต่อ
มูลค่า
การนำเข้า
สินค้า
ทั้งหมด

12%

มูลค่า
การนำเข้า
พลังงาน
ต่อ GDP*

15%

มูลค่า
การใช้
พลังงาน
ต่อ GDP*

ความยืดหยุ่น
การใช้พลังงาน
(EE)

= 3.41

ความเข้มข้น
ของการใช้พลังงาน
(EI)

= 7.91**

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ
ปี 2565

1.3

การใช้
พลังงานขั้น
สุดท้ายต่อหัว
(toe/Person)

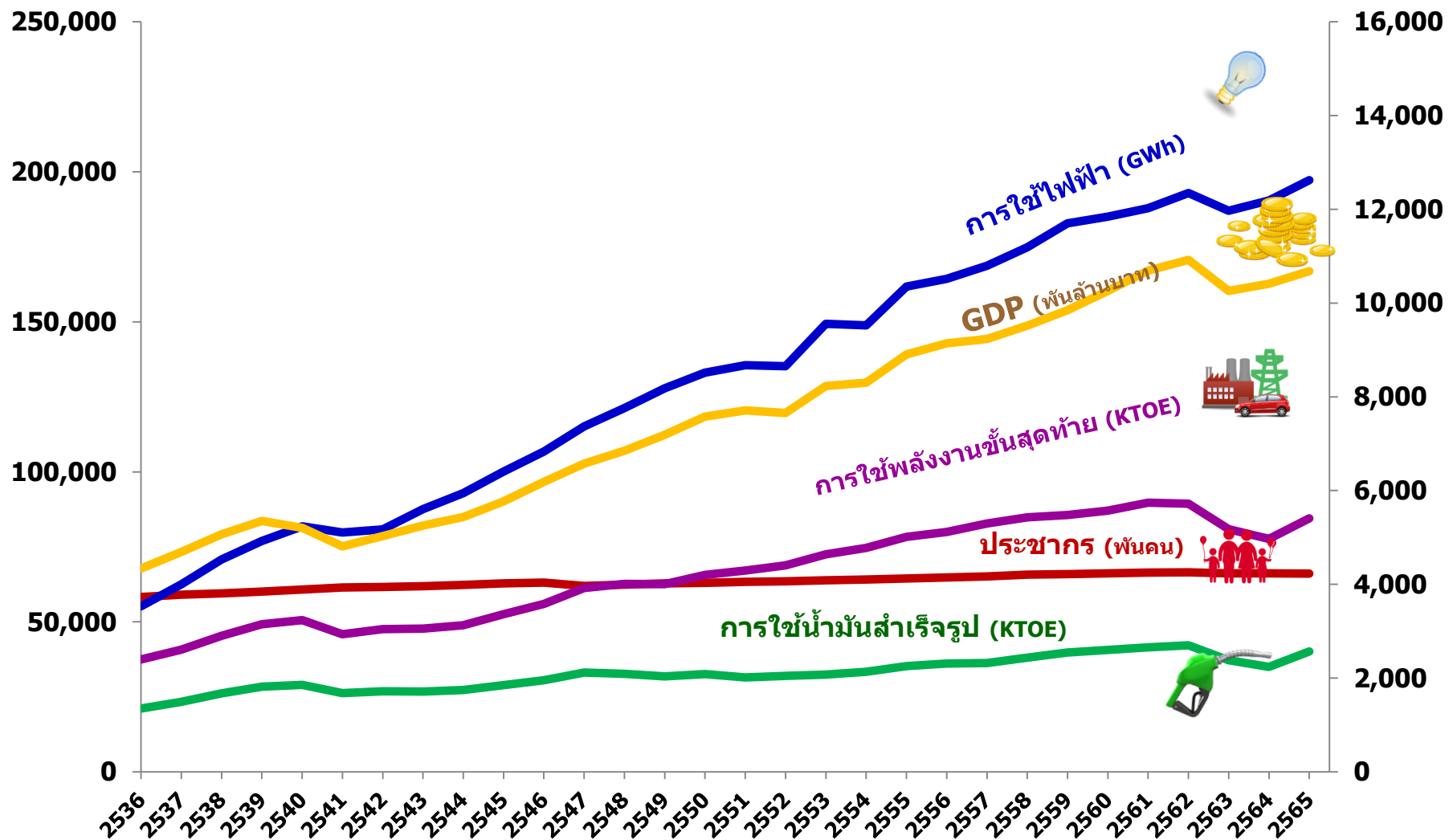
2,984

การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัว
(kWh/Person)

การใช้พลังงาน รายได้ประชาชาติ และประชากร

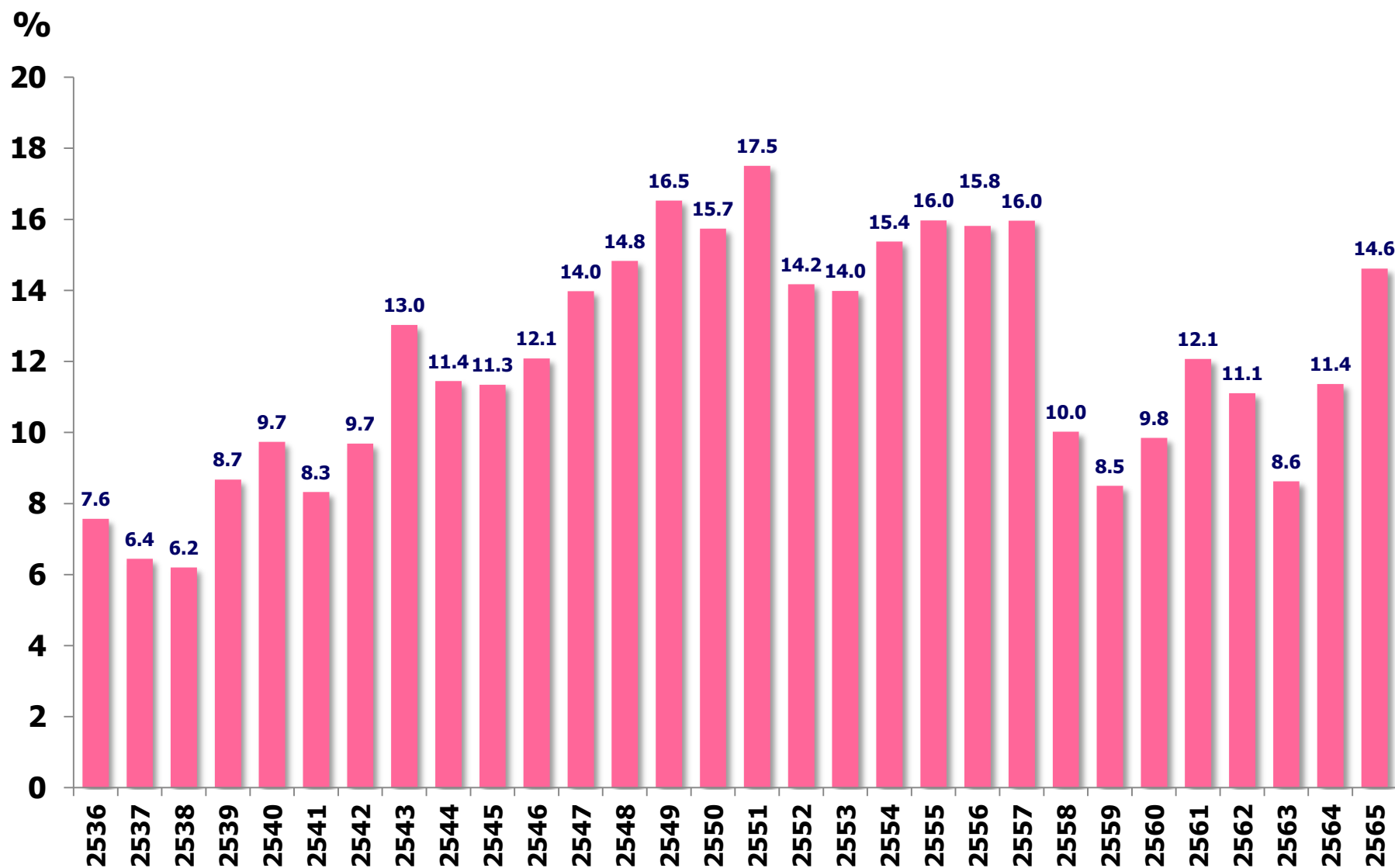
KTOE, GWh, พันคน

พันล้านบาท



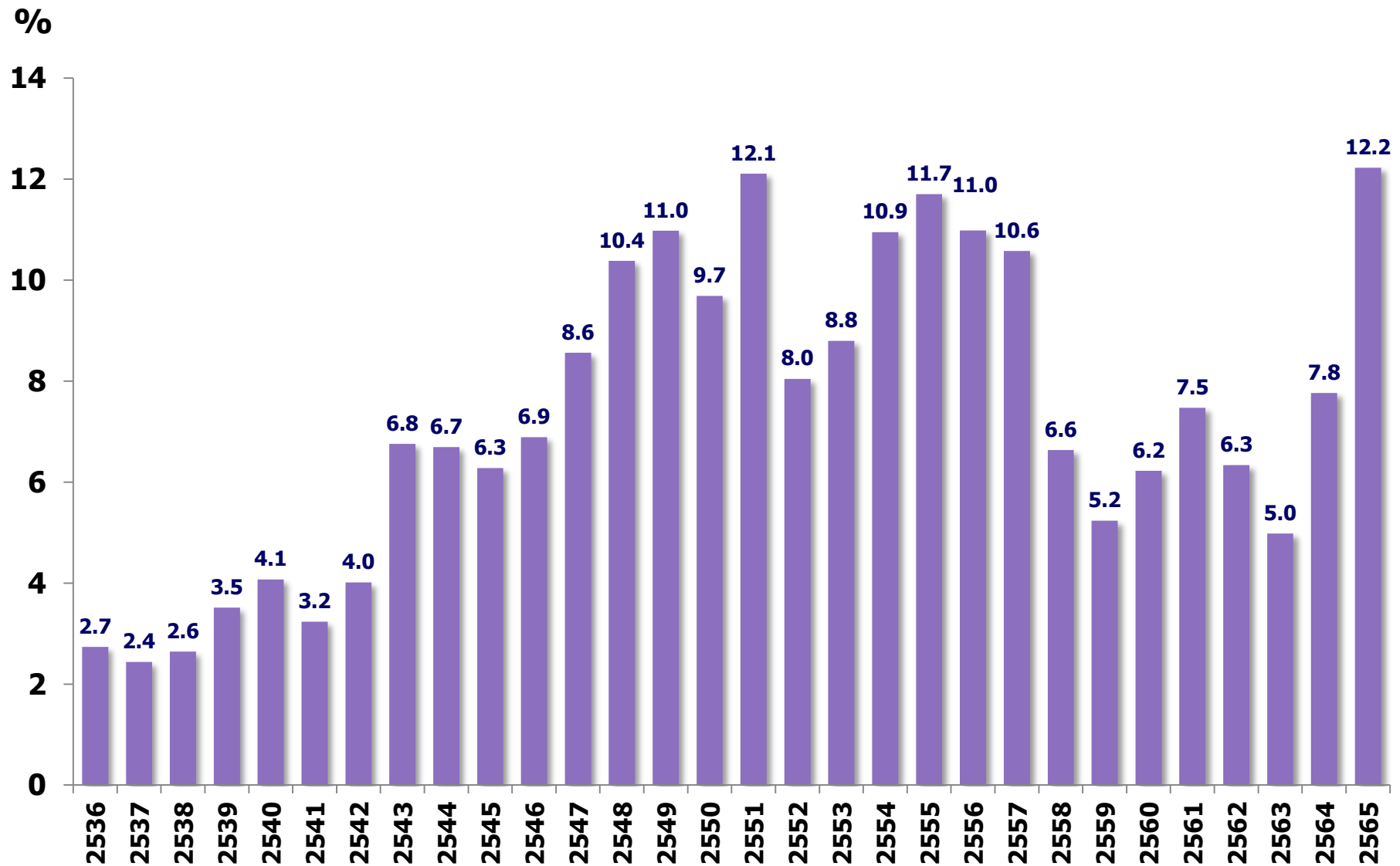
ที่มา: สศช. สนพ. พพ.

สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าน้ำมันต่อมูลค่าการนำเข้าสินค้า



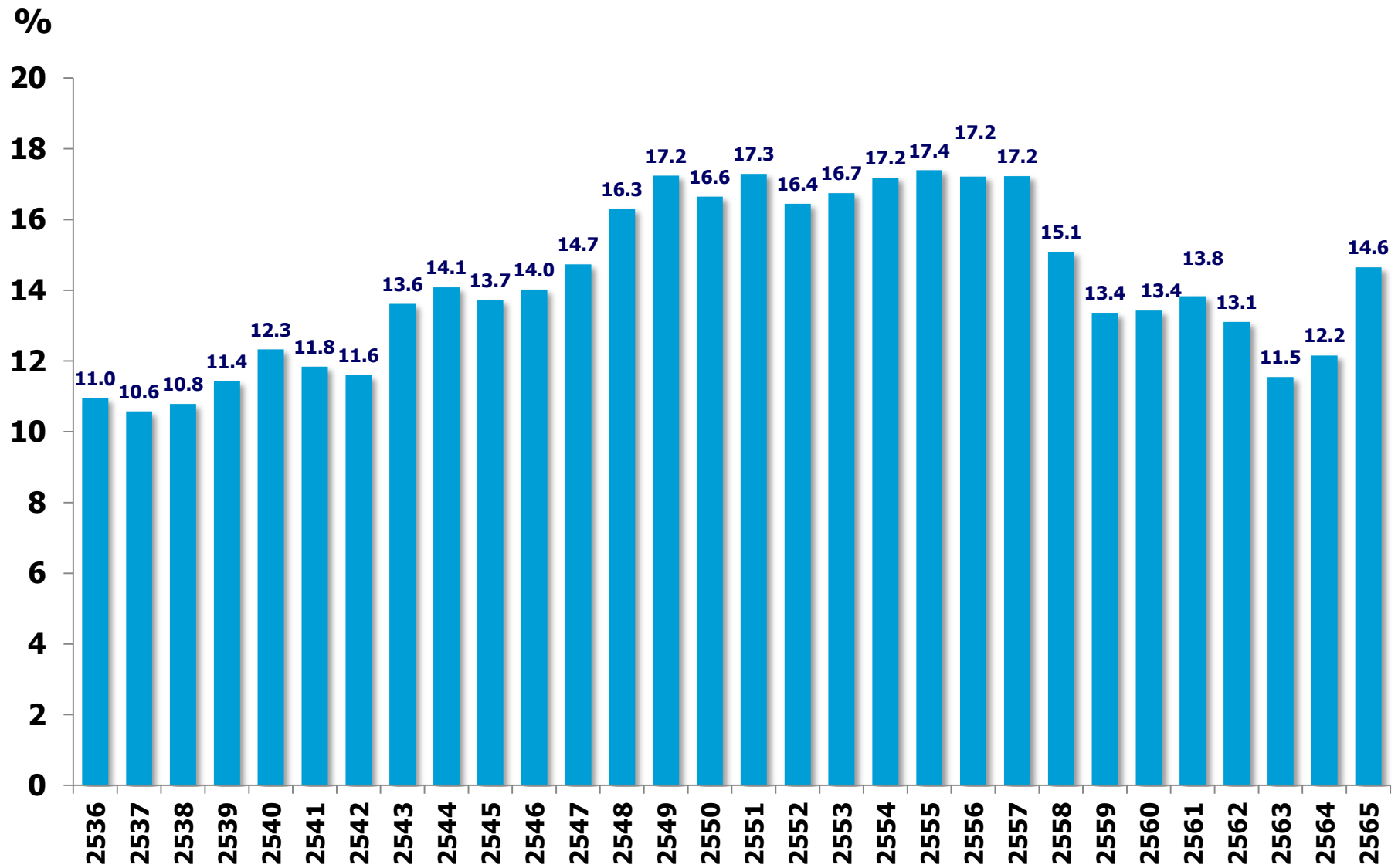
ที่มา: ธปท. สनพ.

สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อ GDP (ณ ราคาตลาด)



ที่มา: สศช. สนว.

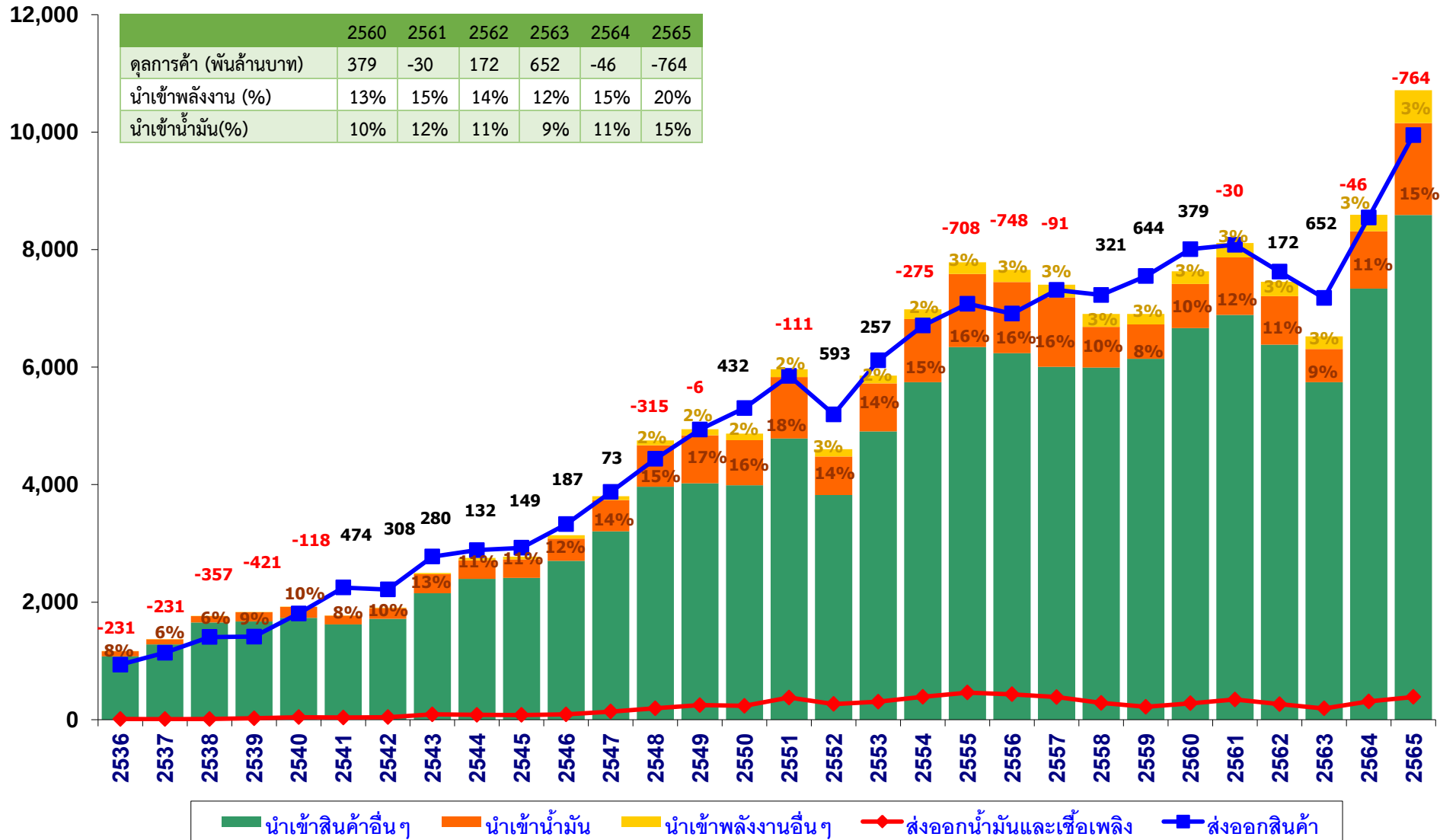
สัดส่วนมูลค่าการใช้พลังงานต่อ GDP (ณ ราคาตลาด)



ที่มา: สศช. สนพ.

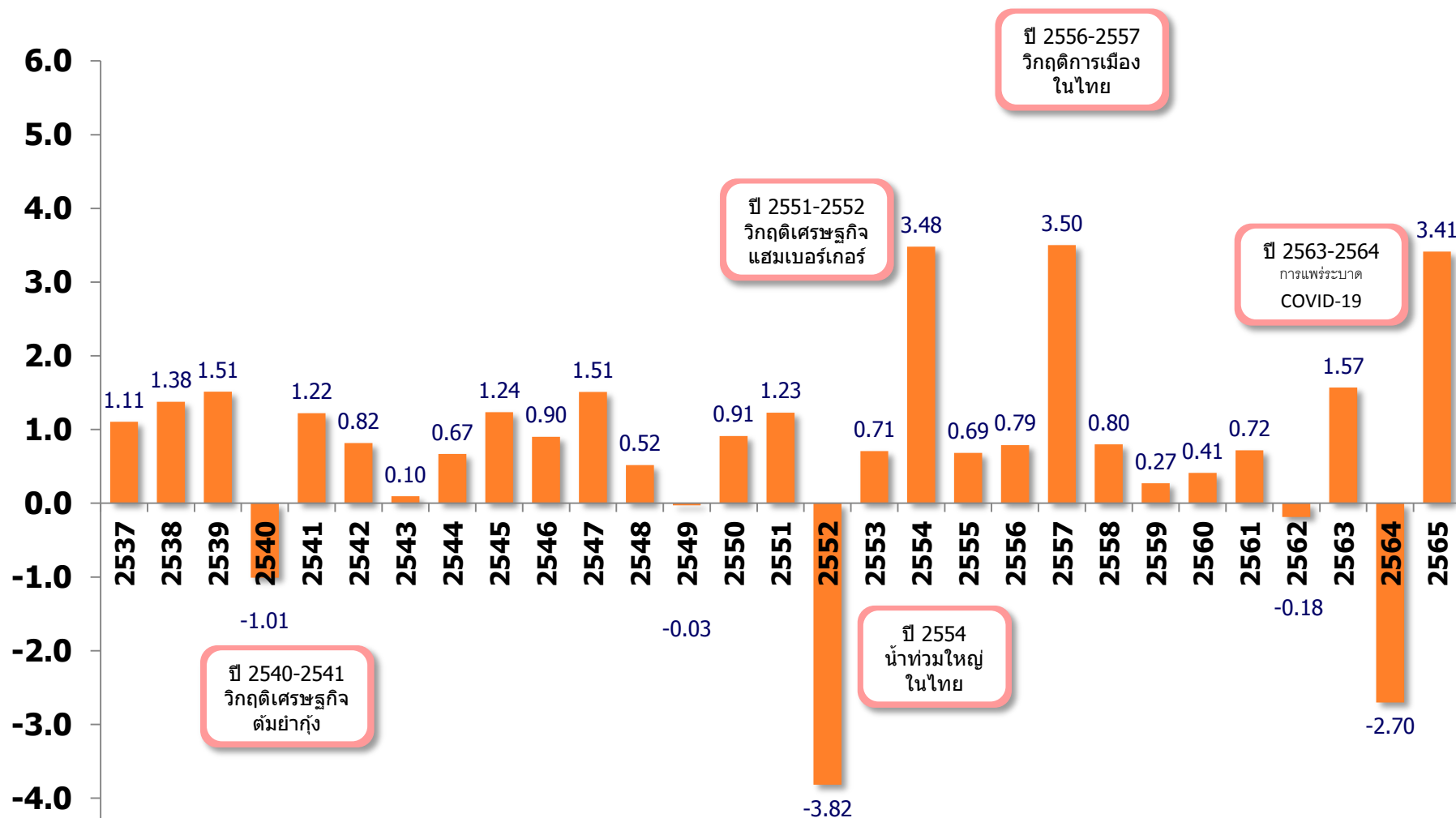
สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน : การนำเข้า-ส่งออกรวม และดุลการค้า

พันล้านบาท



ที่มา: ธปท. สนว.

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (Energy Elasticity : EE) รายปี

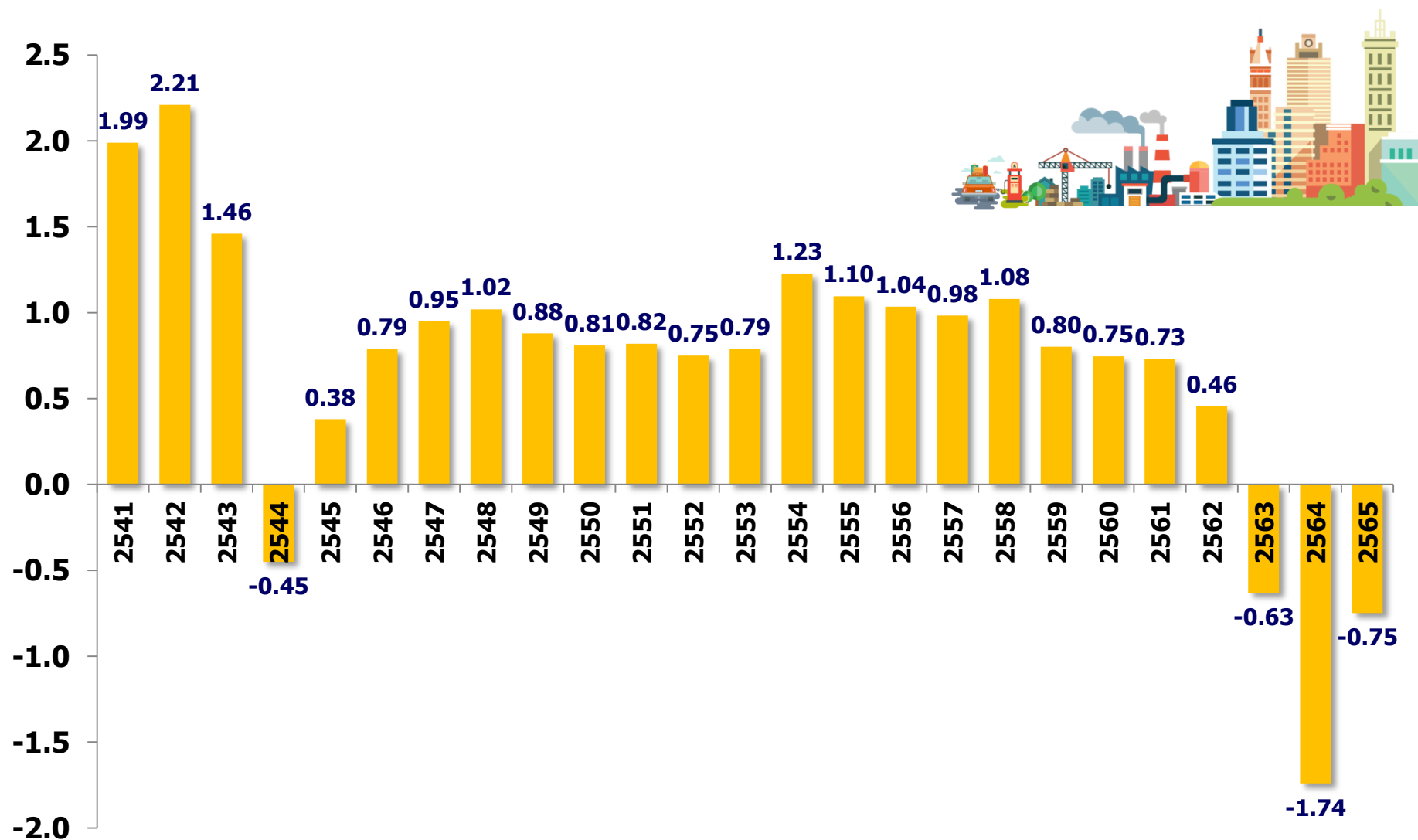


หมายเหตุ การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย [รวมการใช้พลังงานทดแทน](#)

ที่มา : สศช., สनพ., พพ.



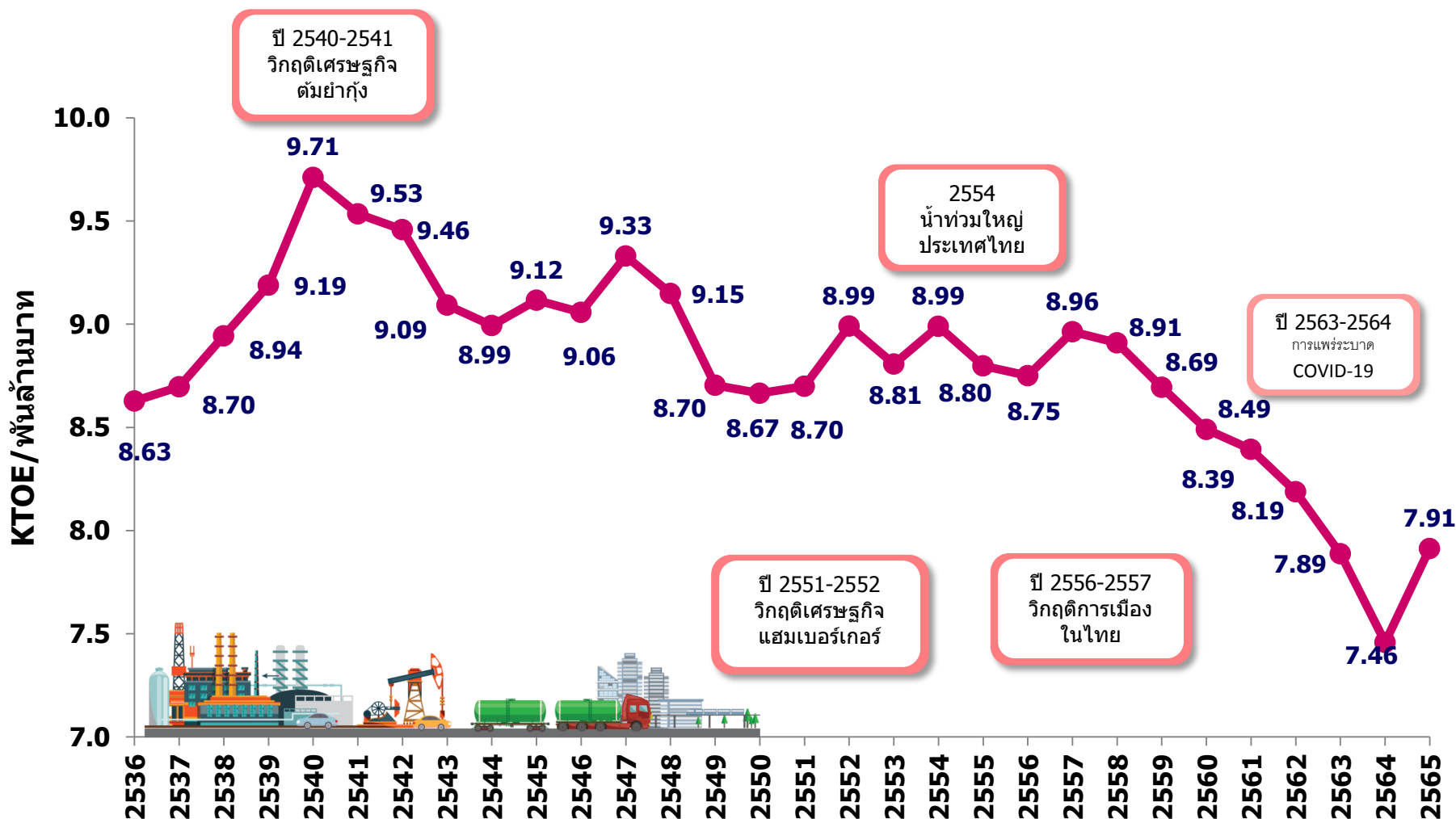
ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (Energy Elasticity : EE) เฉลี่ย 5 ปี



หมายเหตุ การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย [รวมการใช้พลังงานทดแทน](#)

ที่มา : สศช., สनพ., พพ.

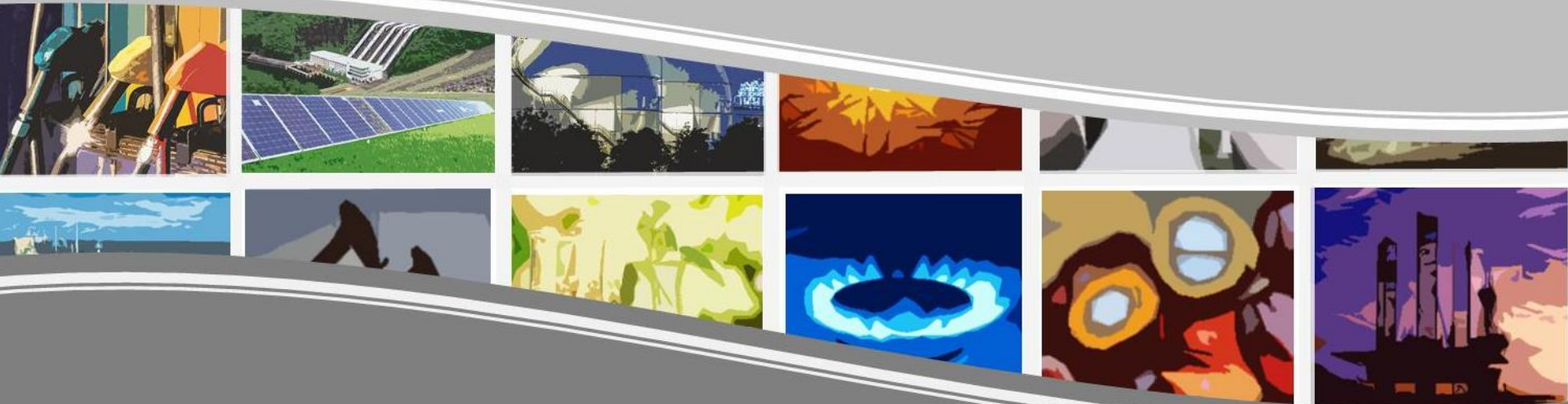
ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI)



หมายเหตุ : 1. EI คือ สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ
2. การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย [รวมการใช้พลังงานทดแทน](#)

ที่มา : สศช., สनพ., พพ.

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานของประเทศ



การปล่อย CO₂ รายสาขา

20.2 ล้านตัน CO₂ ↓ 2.1%

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า

31%

6.3 ล้านตัน CO₂ ↓

ขนส่ง

36%

7.3 ล้านตัน CO₂ ↑

อุตสาหกรรม

27%

5.4 ล้านตัน CO₂ ↓

อื่นๆ*

6%

1.2 ล้านตัน CO₂ ↑

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน

1.87

พันตัน CO₂/KTOE

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂
ต่อหัวประชากร

3.75

ตัน CO₂/หัวประชากร
ข้อมูล ณ ปี2565

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ
ในเอเชีย

การปล่อย CO₂
ต่อ GDP

23.19

กิโลกรัม CO₂/ล้านบาท
ข้อมูล ณ ปี2564

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



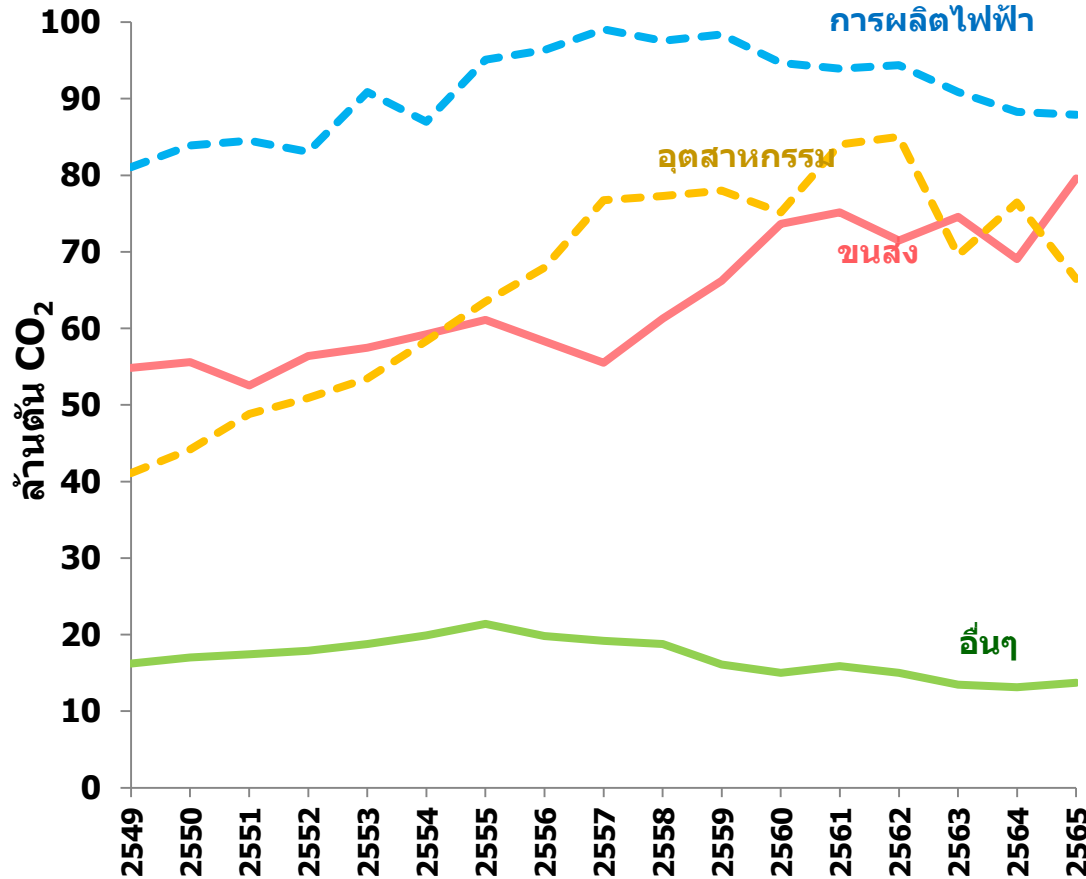
การปล่อย CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.394

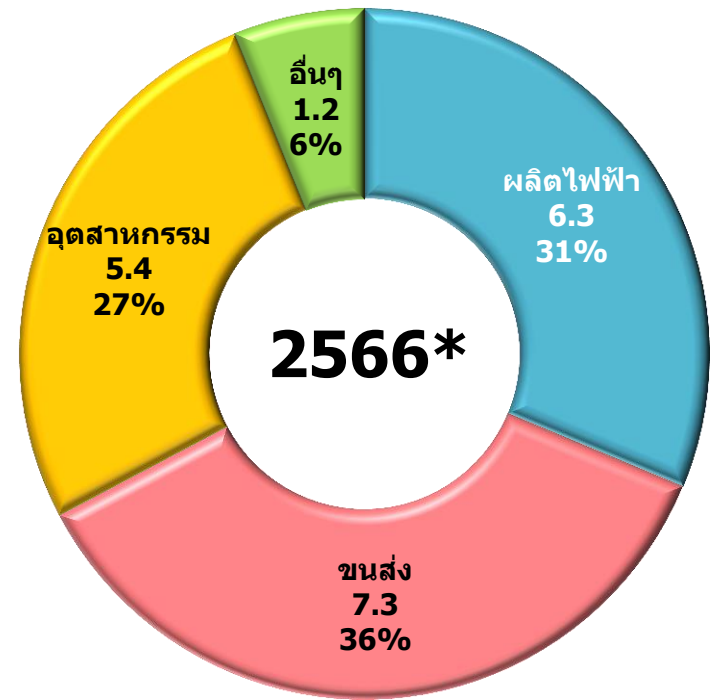
กิโลกรัม CO₂/ kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา

การปล่อยก๊าซ CO₂ จากการใช้พลังงานรายสาขาเศรษฐกิจ



สัดส่วนการปล่อยก๊าซ CO₂ จากการใช้พลังงาน รายสาขาเศรษฐกิจ



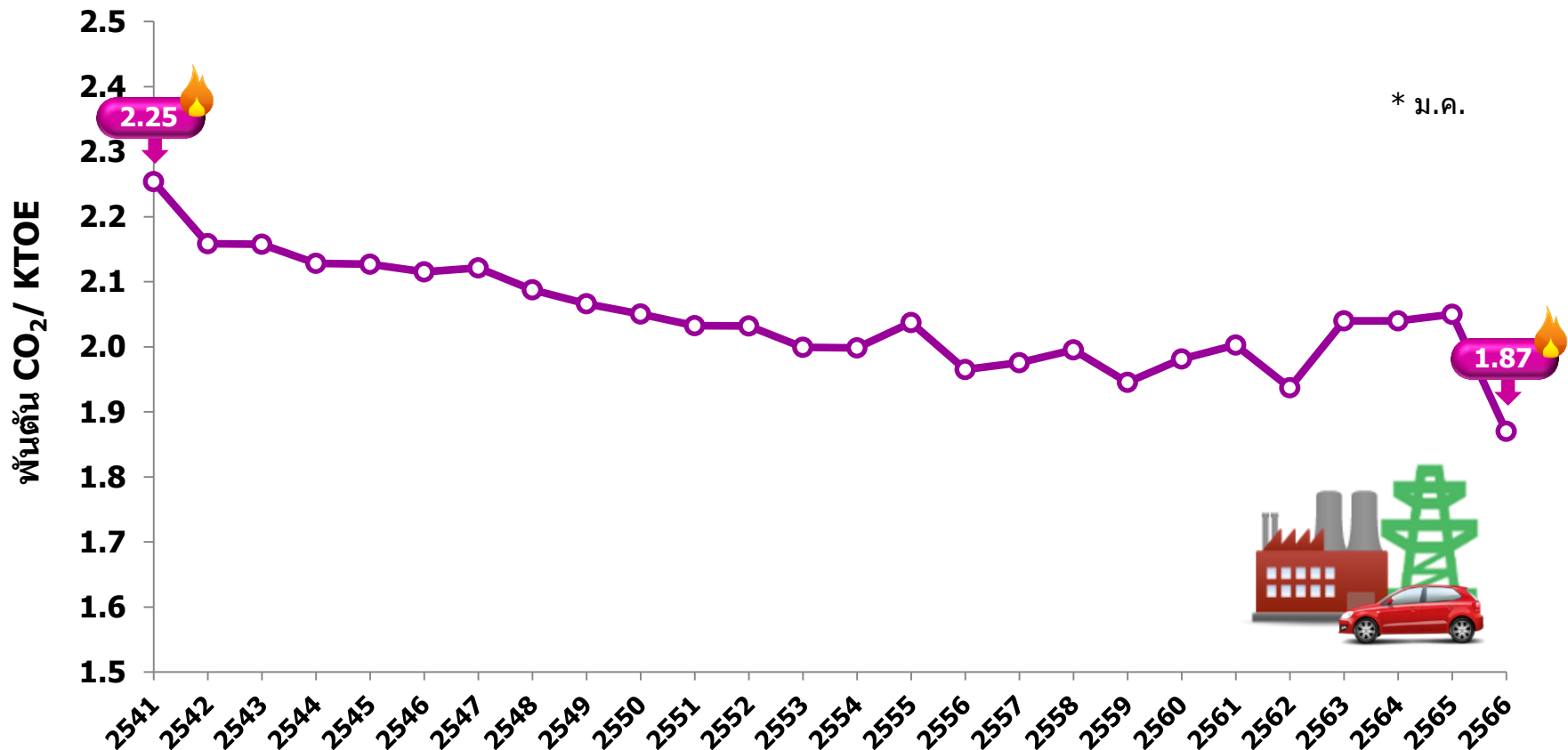
รวมทั้งสิ้น 20.1 ล้านตัน CO₂

* ม.ค.

การปล่อยก๊าซ CO₂ ↓ 2.1% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ ยกเว้นสาขาการผลิตไฟฟ้า

หมายเหตุ : สาขาเศรษฐกิจอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และกิจกรรมอื่นๆ

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงานขั้นต้น

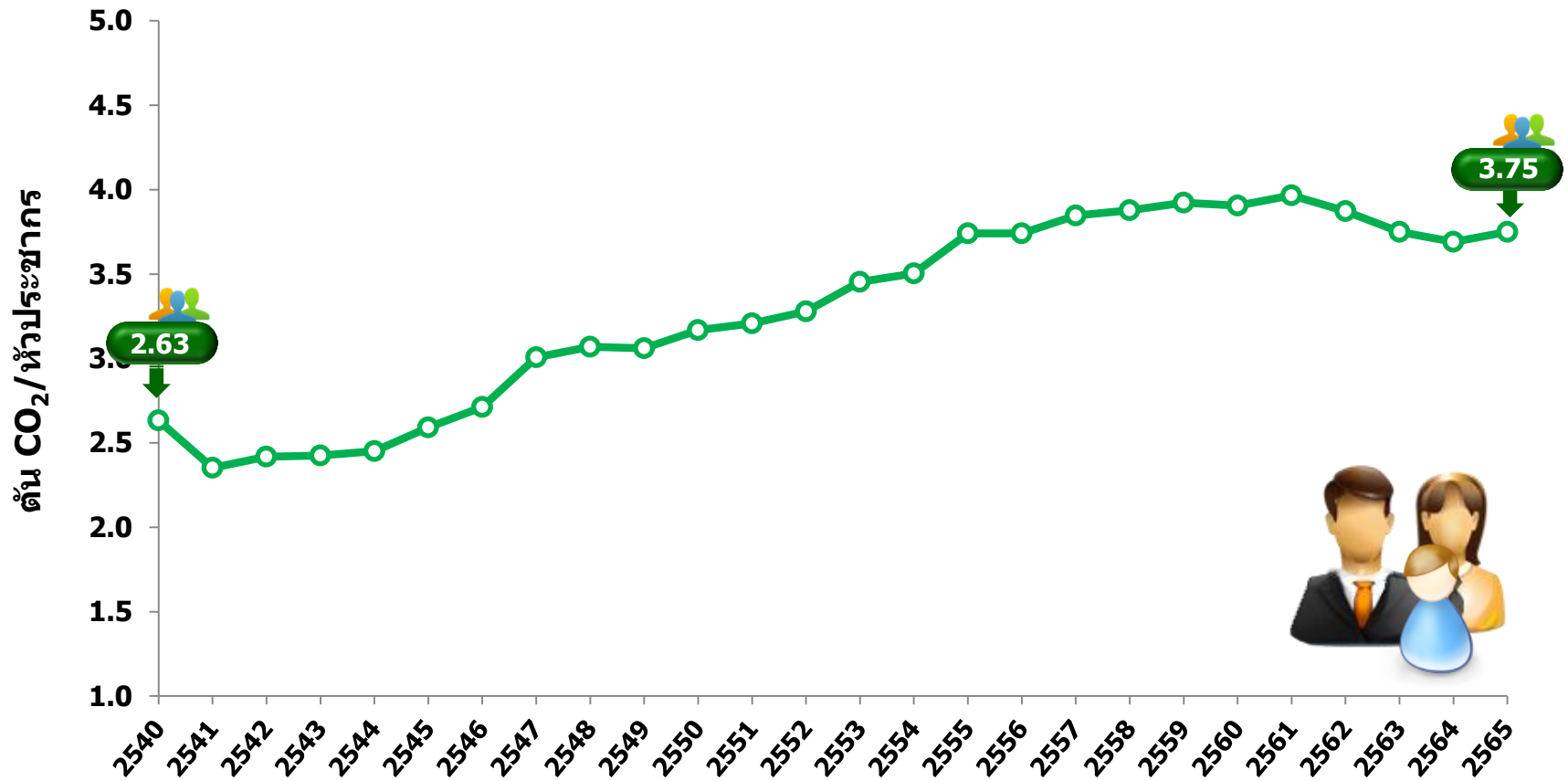


การใช้พลังงานขั้นต้นในที่นี้ รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

หน่วย : พีดัน CO₂/KTOE

ปี พ.ศ.	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553
พีดัน CO ₂ /KTOE	2.25	2.16	2.16	2.13	2.13	2.12	2.12	2.09	2.07	2.05	2.03	2.03	2.00
ปี พ.ศ.	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566*
พีดัน CO ₂ /KTOE	2.00	2.04	1.97	1.98	2.00	1.95	1.98	2.00	1.94	2.04	2.04	2.05	1.87

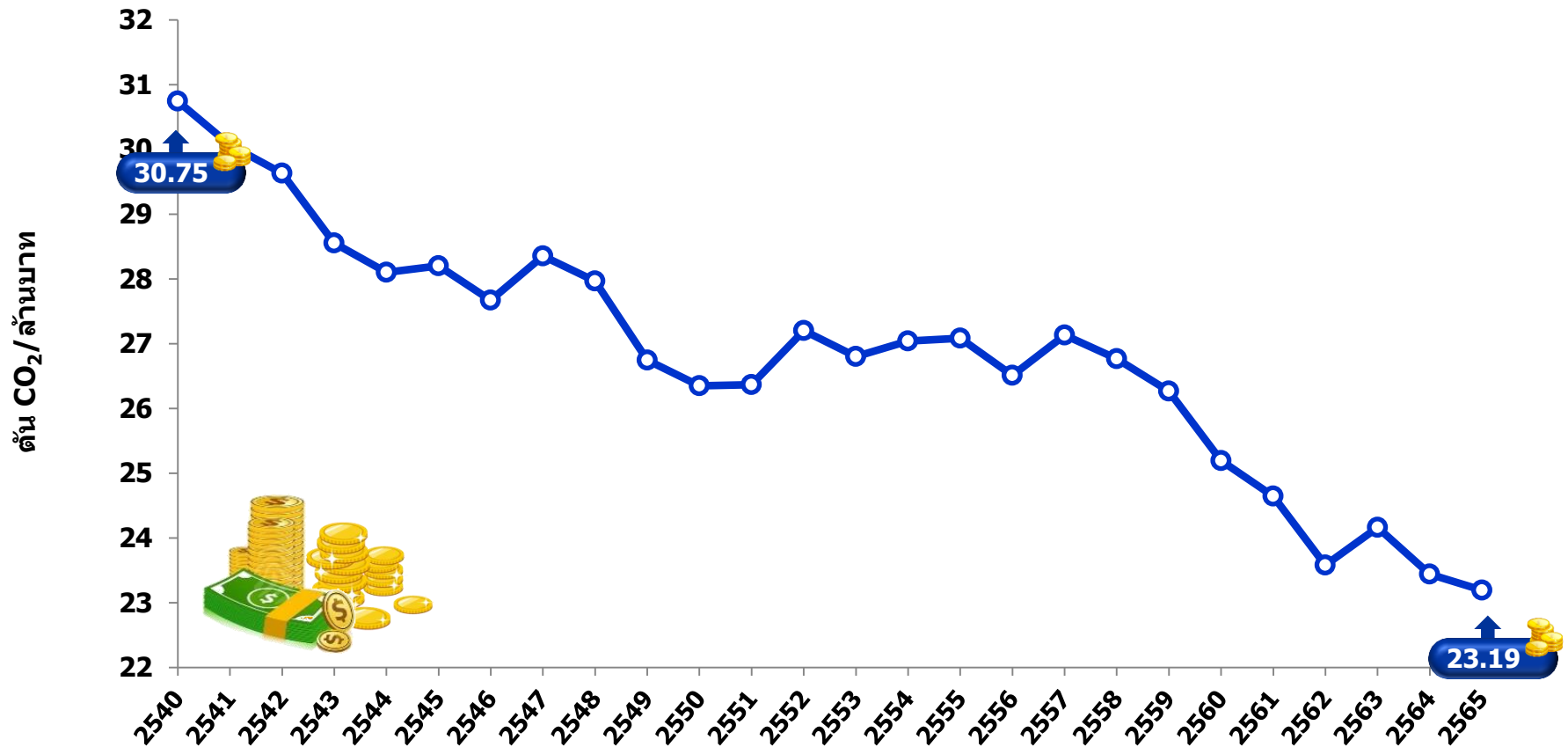
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร



หน่วย : ตัน CO₂/หัวประชากร

ปี พ.ศ.	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552
ตัน CO ₂ /หัวประชากร	2.63	2.35	2.42	2.42	2.45	2.59	2.71	3.01	3.07	3.06	3.17	3.21	3.28
ปี พ.ศ.	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
ตัน CO ₂ /หัวประชากร	3.45	3.50	3.74	3.74	3.85	3.88	3.92	3.91	3.97	3.87	3.75	3.69	3.75

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อ GDP

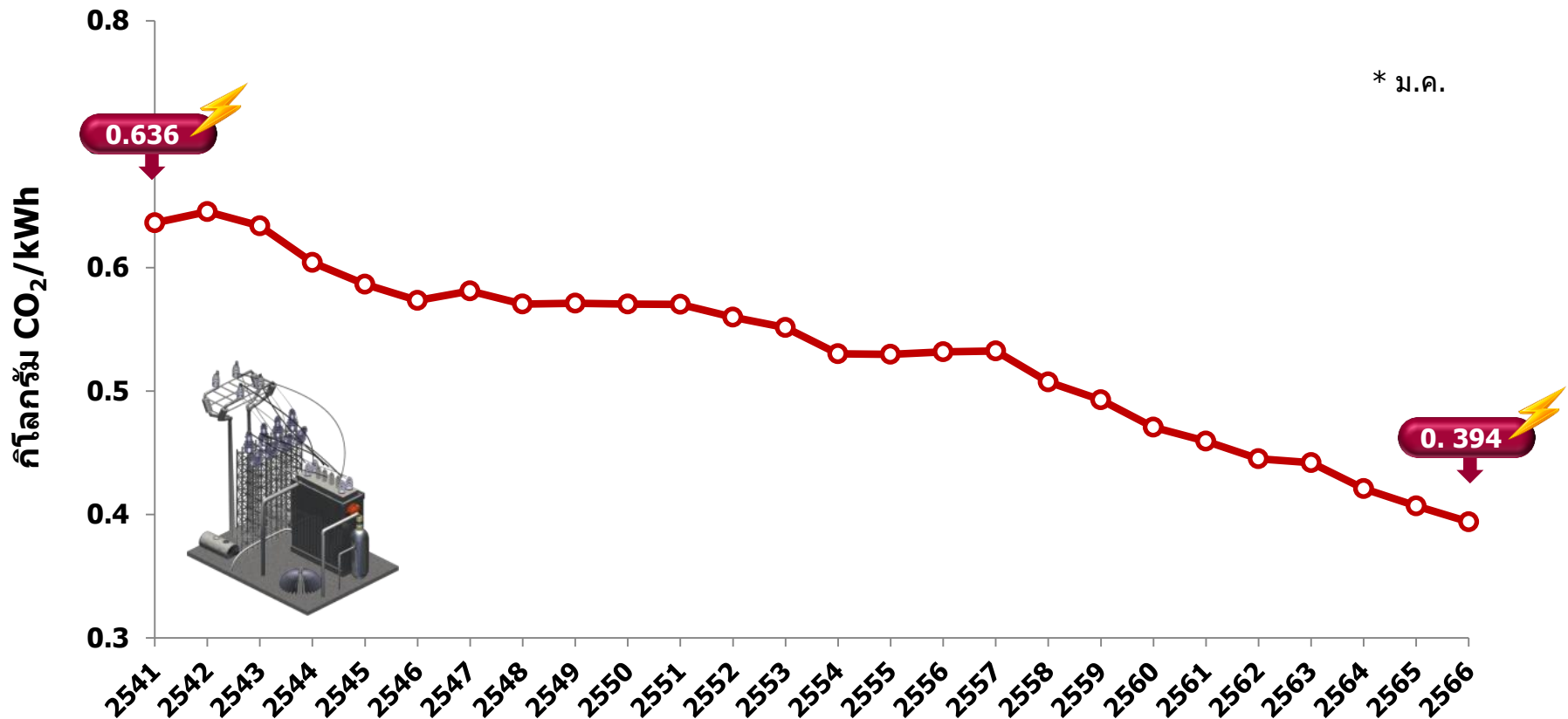


GDP (CVM) ณ ปีฐาน พ.ศ. 2545 จากสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

หน่วย : ตัน CO₂/ล้านบาท

ปี พ.ศ.	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552
ตัน CO ₂ /ล้านบาท	30.75	30.07	29.63	28.55	28.10	28.20	27.67	28.35	27.97	26.74	26.35	26.36	27.20
ปี พ.ศ.	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
ตัน CO ₂ /ล้านบาท	26.80	27.04	27.08	26.51	27.13	26.77	26.27	25.19	24.64	23.58	24.16	23.44	23.19

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า (kWh)

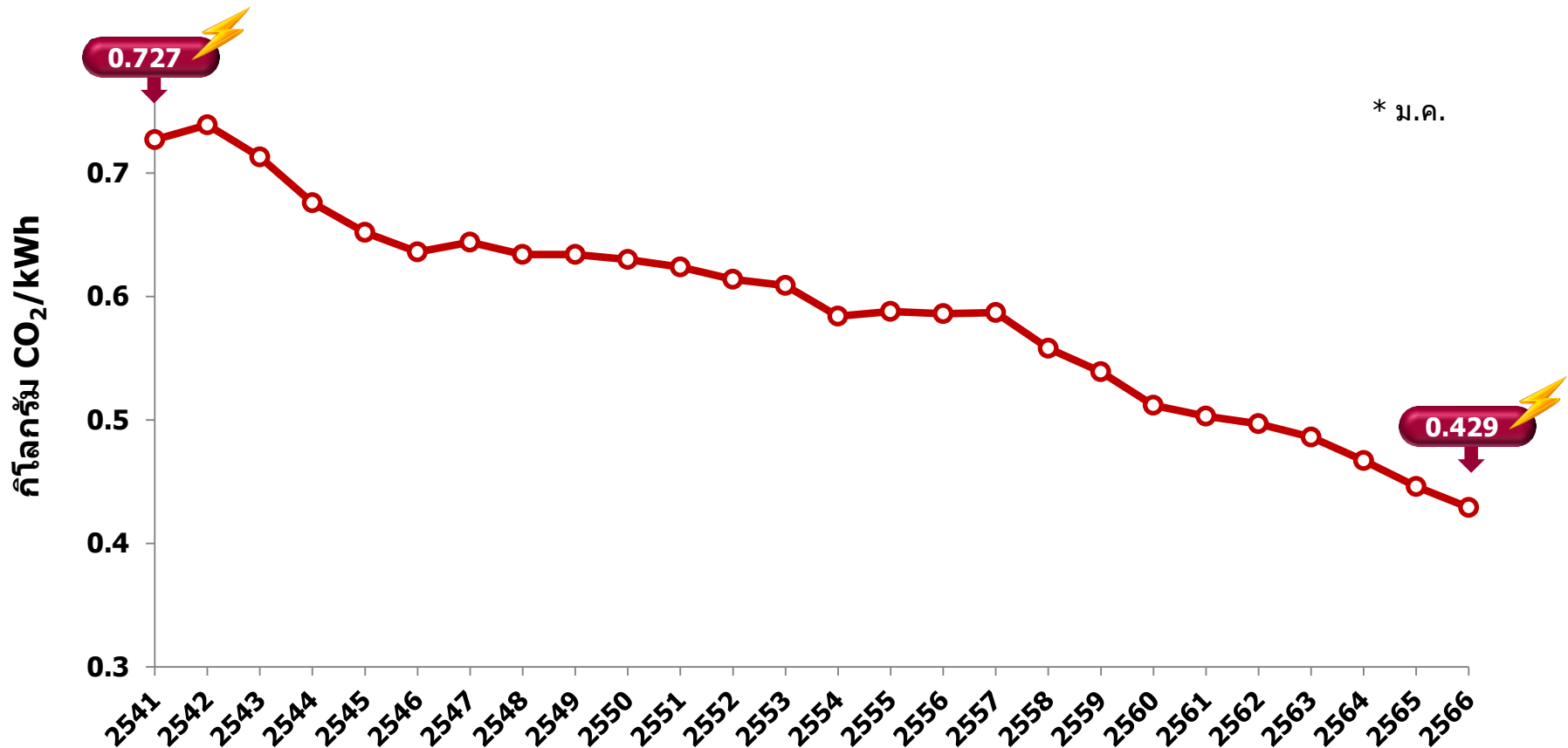


การผลิตไฟฟ้าในที่นี้ หมายถึง การผลิตไฟฟ้ารวมของ EGAT และการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ IPP, SPP และ VSPP

หน่วย : กิโลกรัม CO₂/kWh

ปี พ.ศ.	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553
กิโลกรัม CO ₂ /kWh	0.636	0.645	0.634	0.604	0.587	0.573	0.581	0.571	0.571	0.571	0.570	0.560	0.551
ปี พ.ศ.	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566*
กิโลกรัม CO ₂ /kWh	0.530	0.530	0.532	0.532	0.507	0.493	0.471	0.459	0.445	0.442	0.421	0.407	0.394

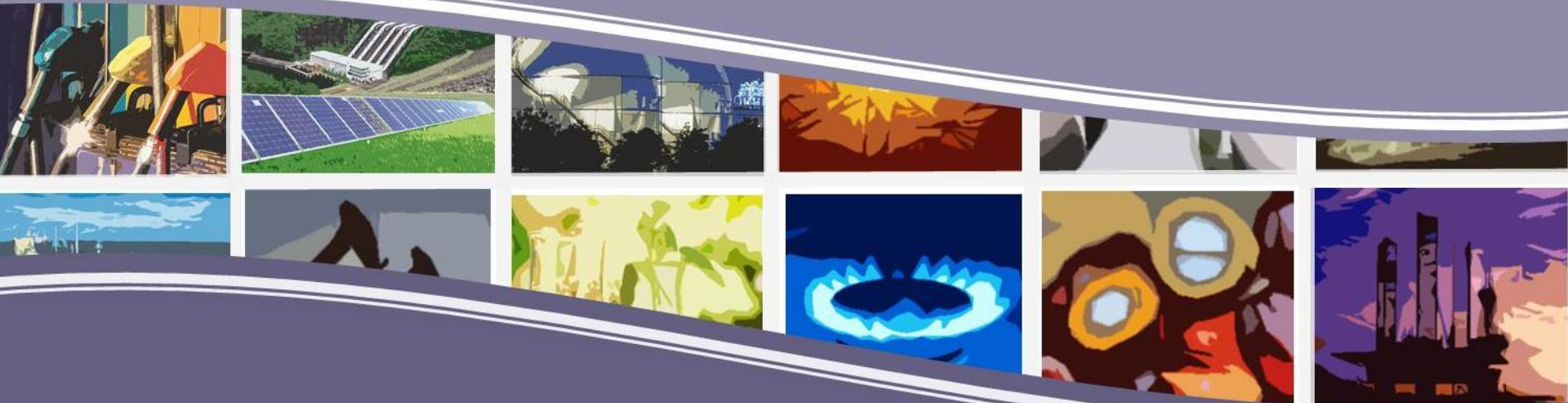
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการใช้ไฟฟ้า (kWh)



พ.ศ.	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553
CO ₂	0.727	0.739	0.713	0.676	0.652	0.635	0.644	0.634	0.634	0.630	0.624	0.614	0.609

พ.ศ.	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566*
CO ₂	0.584	0.588	0.586	0.587	0.558	0.538	0.512	0.500	0.490	0.486	0.467	0.446	0.429

ดัชนีชี้วัดพลังงาน





ความมั่นคงด้านพลังงาน



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

R/P ratio***

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

2.7

2.9

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง ในการจัดหาพลังงาน ขั้นต้น*(%)

46

ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.56

ปริมาณการผลิตเอทานอล* (ล้านลิตร/วัน)

5.61

สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

- มูลค่าการนำเข้า
พลังงานต่อมูลค่า
การนำเข้าทั้งหมด (%)
- มูลค่าการส่งออก
พลังงานต่อมูลค่า
การส่งออกทั้งหมด (%)

19.8

3.4

ความยืดหยุ่นการใช้ พลังงาน (EE) (พ.ศ. 2556-2565)

0.3282

ความยืดหยุ่นการใช้ ไฟฟ้า (พ.ศ. 2556-2565)

0.8979

ความเข้มข้นของการใช้ พลังงาน (EI)** (TOE/ล้านบาท)

7.9

การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP** (GWh/พันล้านบาท)

18.5

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ต่อหัวประชากร** (TOE/หัวประชากร)

1.28

การใช้ไฟฟ้า ต่อหัวประชากร ** (kWh/หัวประชากร)

2,985

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงาน* (พันตัน CO₂/KTOE)

1.87

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร** (ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.75

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อ GDP** (ตัน CO₂/ล้านบาท)

23.19

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า* (กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.394

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการใช้ไฟฟ้า* (กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.429

หมายเหตุ :

* ม.ค. 2566

** ปี 2565

*** ข้อมูลปี 2564

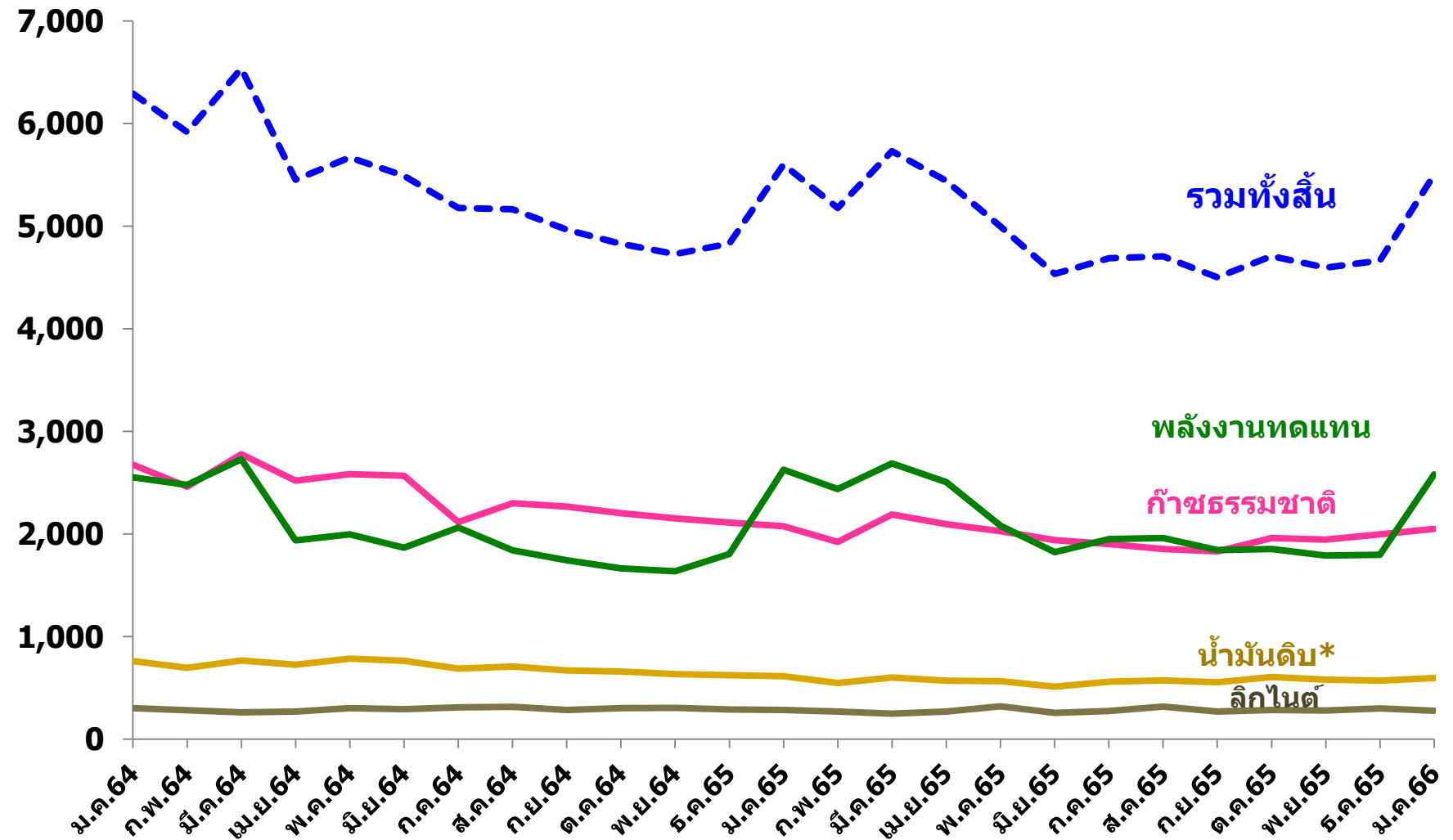


= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0

การผลิตพลังงานขั้นต้น

KTOE

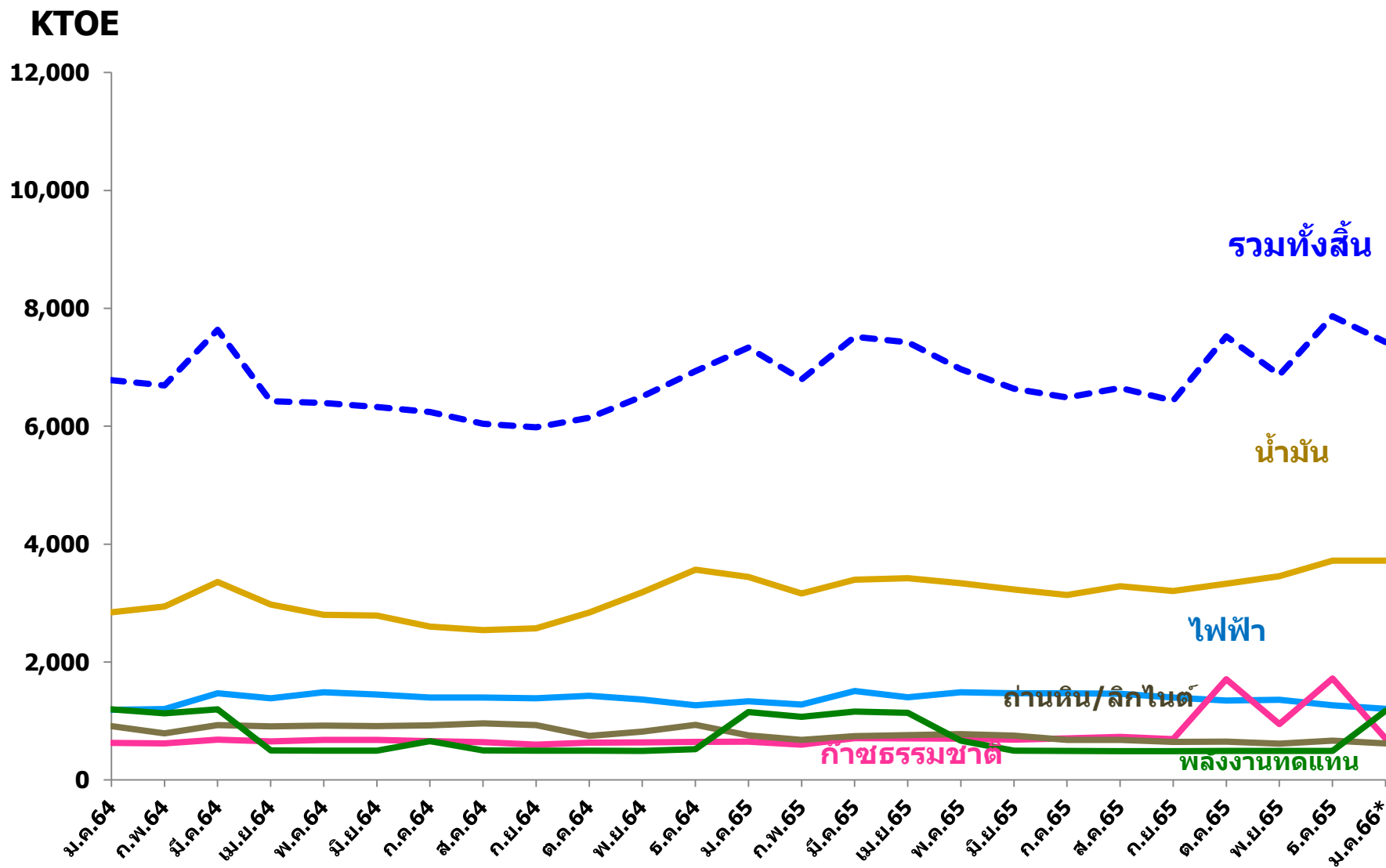


ที่มา: ชธ., กพร., กฟผ., พพ.

*น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

หมายเหตุ: พลังงานทดแทน ม.ค.66 เป็นข้อมูลเบื้องต้น

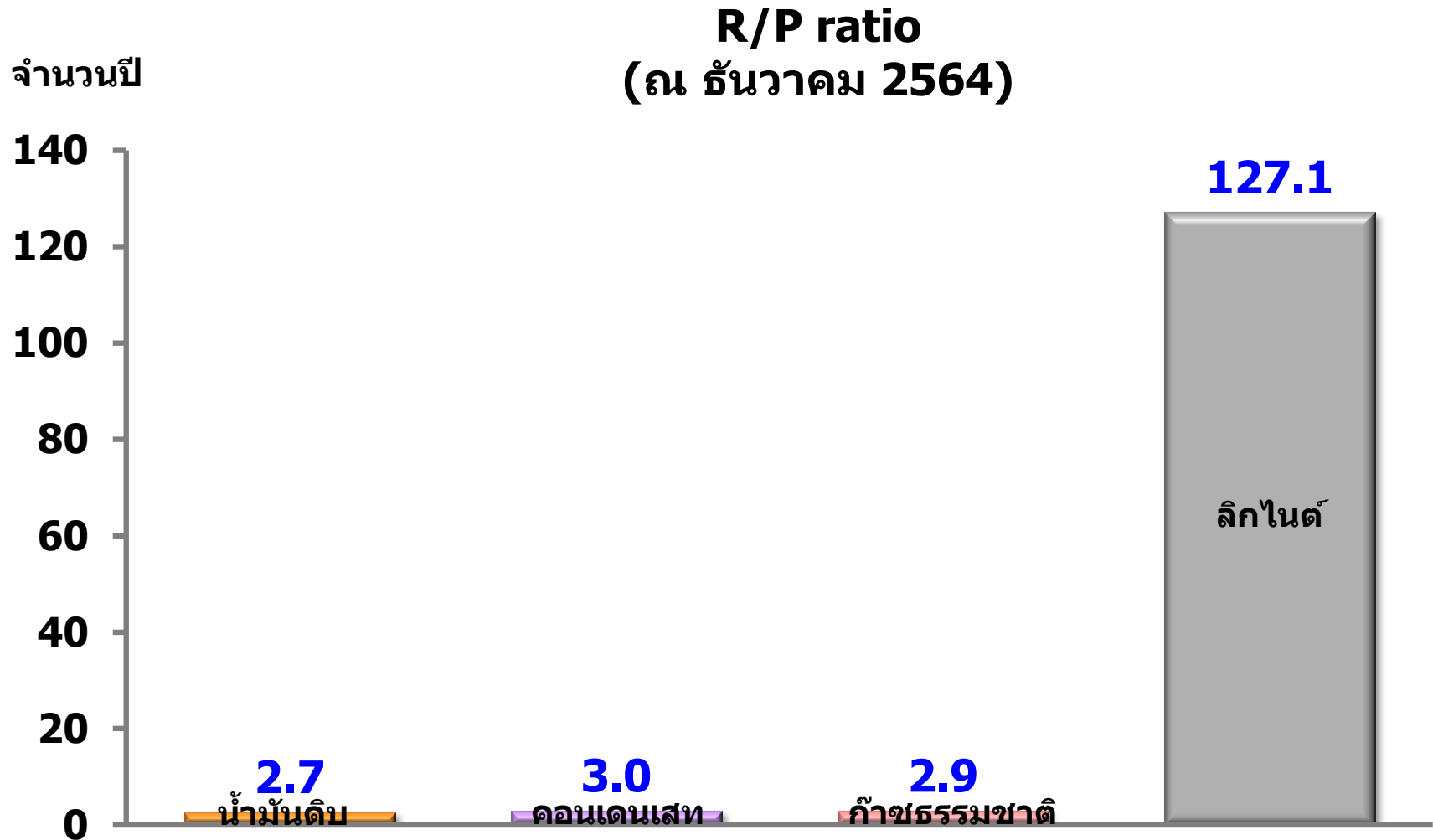
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



ที่มา: สनพ., พพ.

หมายเหตุ: พลังงานทดแทน *ม.ค.66 เป็นข้อมูลเบื้องต้น

อัตราส่วนปริมาณสำรองต่อการผลิต (R/P ratio)

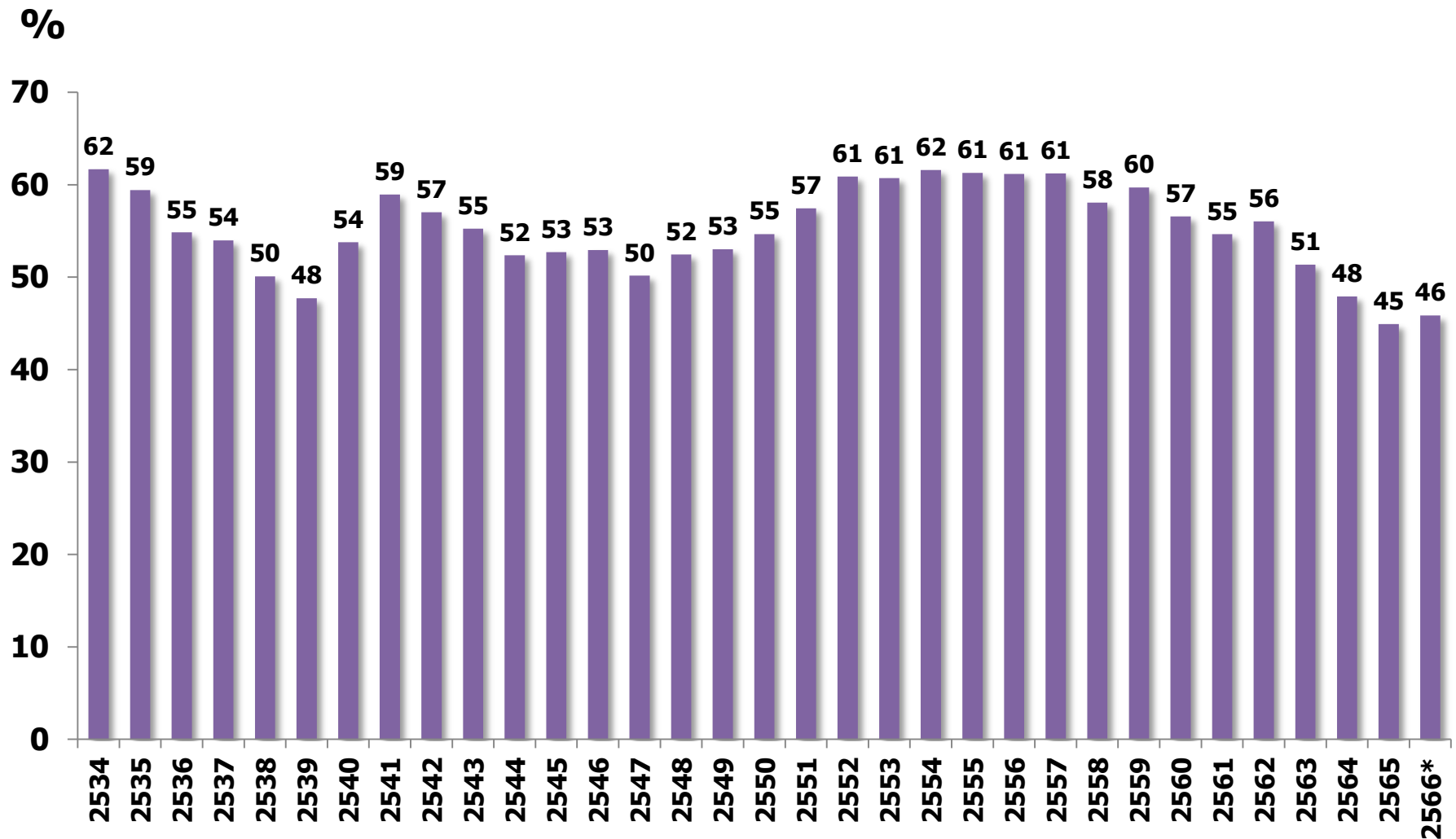


ที่มา : ชธ.

หมายเหตุ : R/P Ratio ของลิกไนต์ คำนวณโดย สนพ.

R = ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น

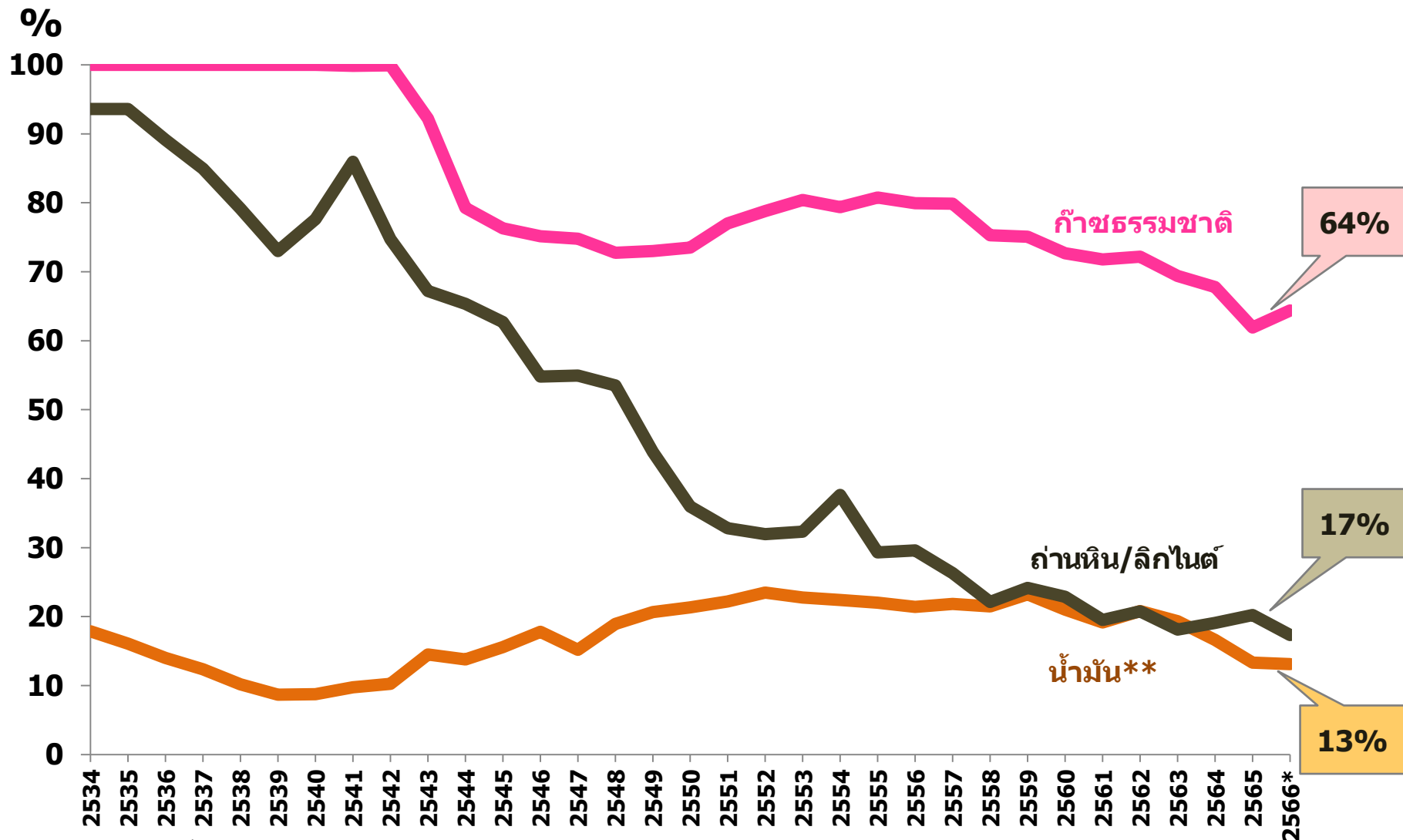


*ม.ค.66

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น = (การผลิตพลังงานขั้นต้น/ การจัดหาพลังงานขั้นต้น) x 100

ที่มา: ชธ., ธพ., พพ., กพร., ศก., กฟผ., ปตท.

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองรายเชื้อเพลิง



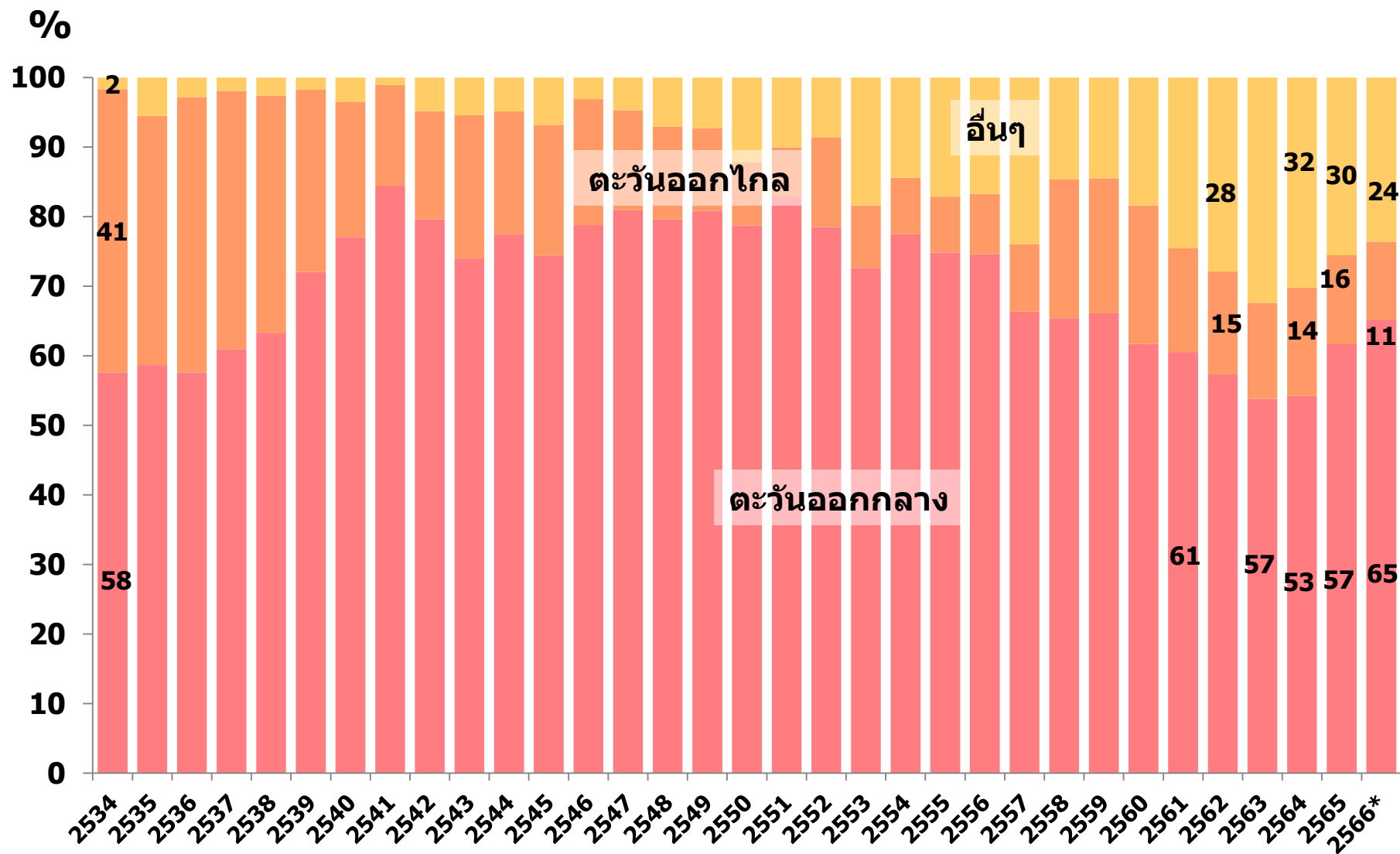
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง = (การผลิตพลังงาน/ การจัดหาพลังงาน) x 100

ที่มา: ชธ., ธพ., พพ., กพร., ศก., กฟผ., ปตท.

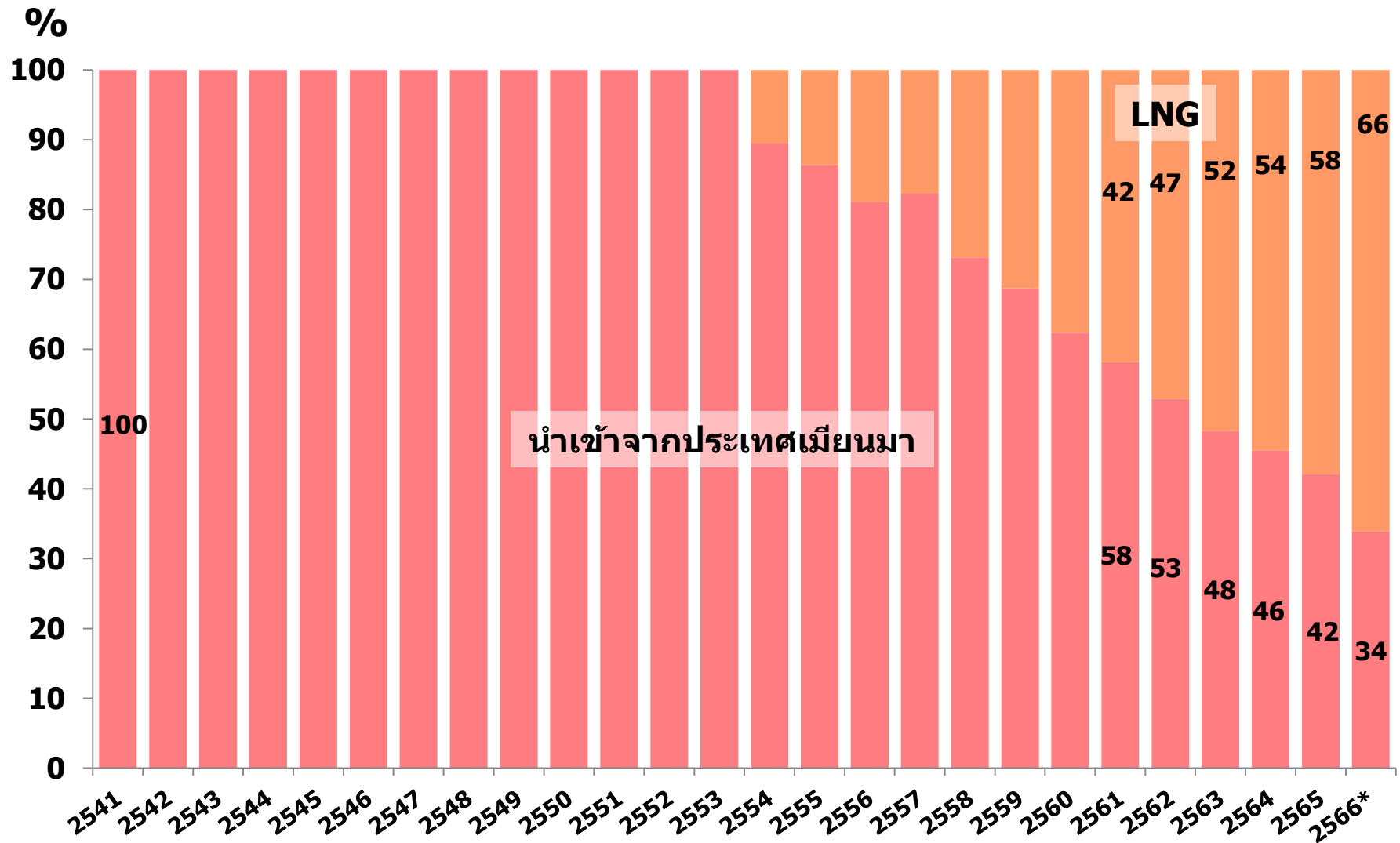
*ม.ค.66

** น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

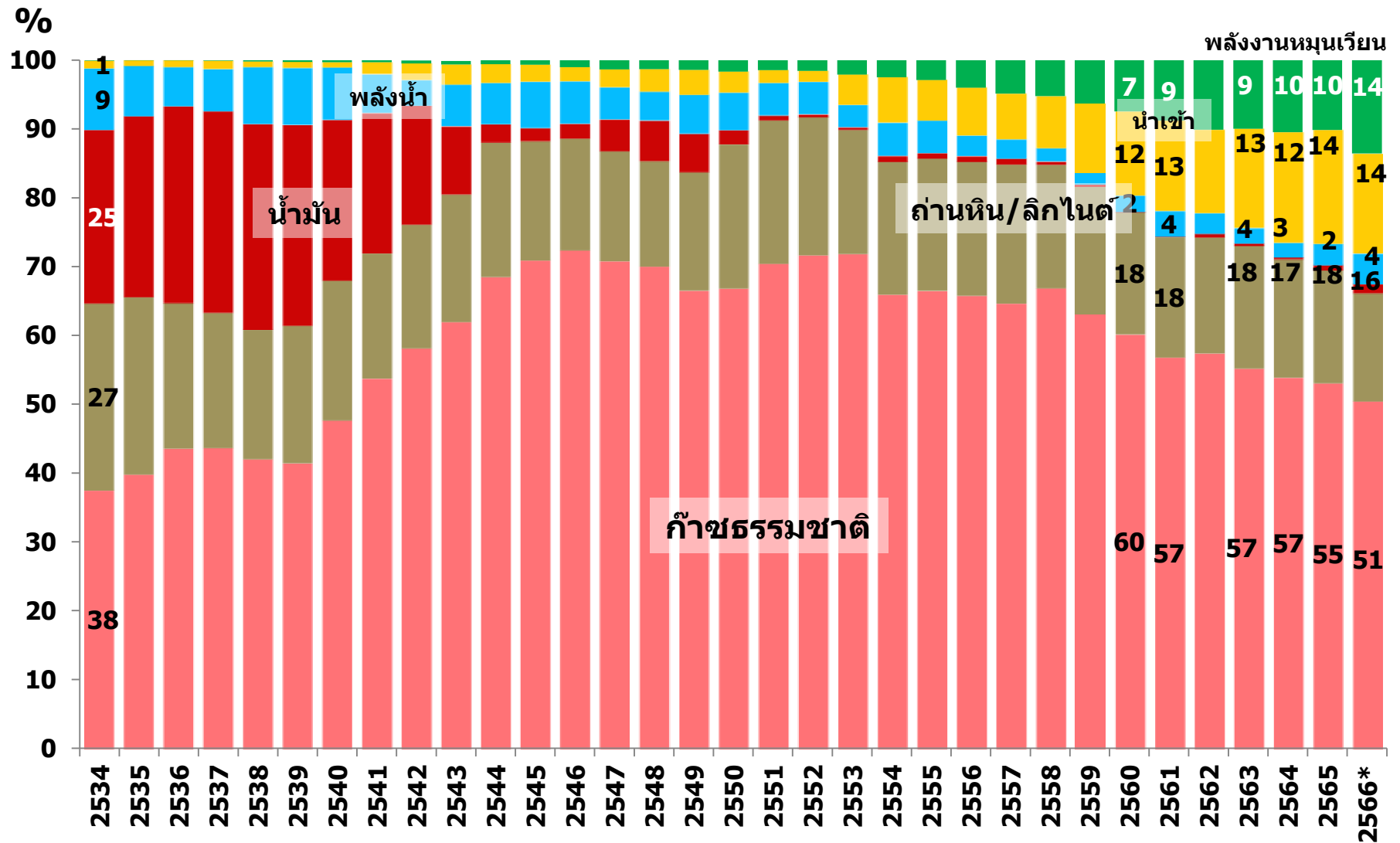
สัดส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG



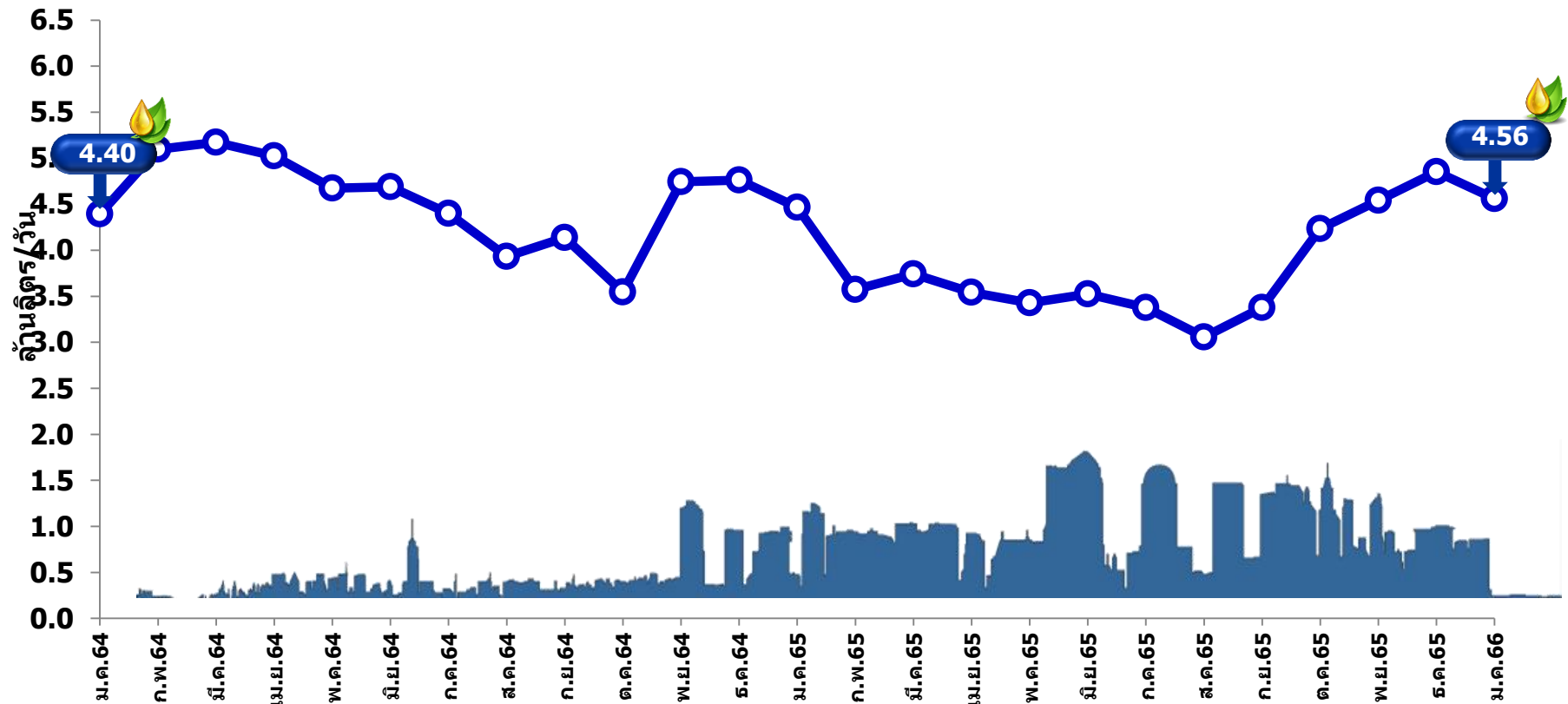
สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า



ที่มา : กฟผ., PEA, กฟน.

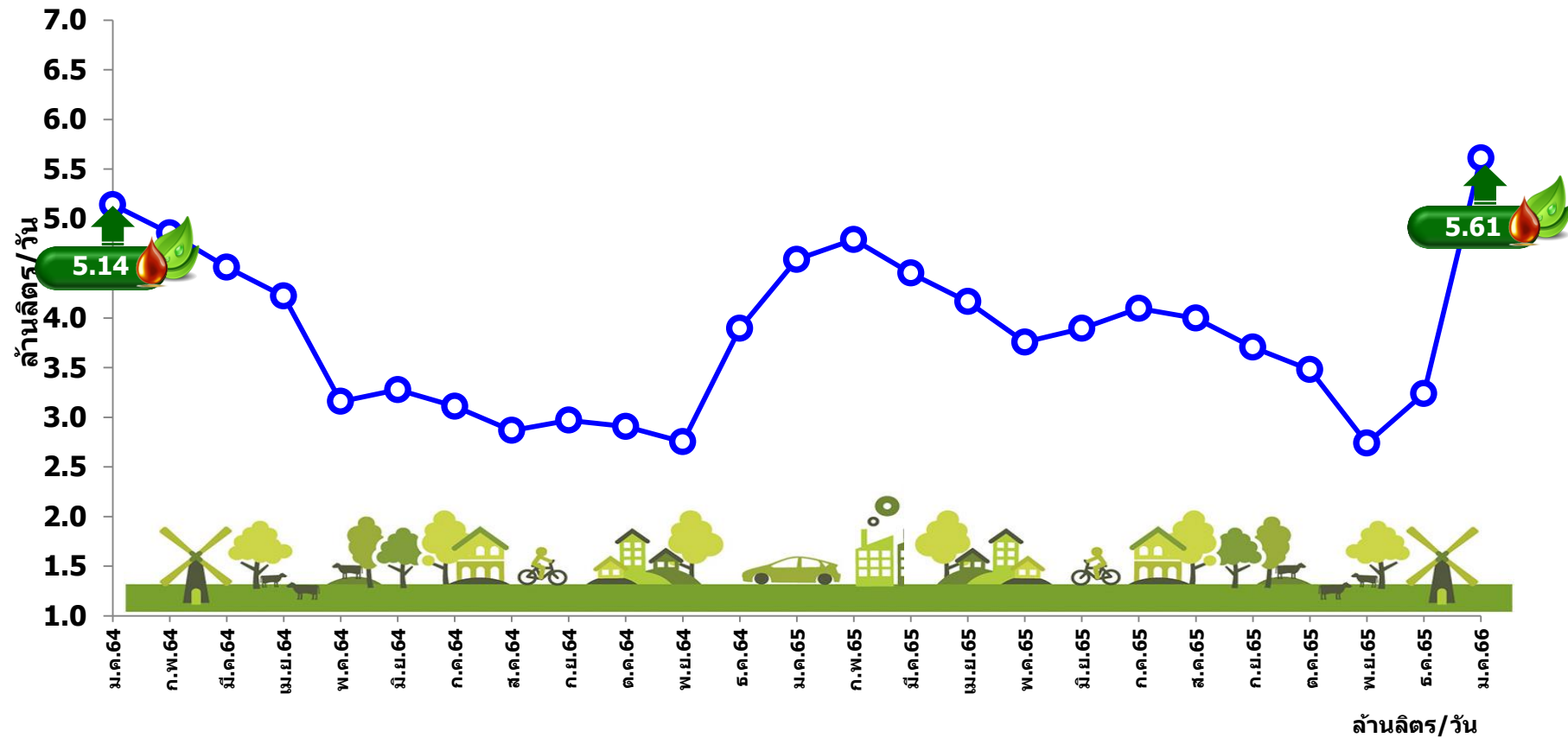
*ม.ค.66

ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100



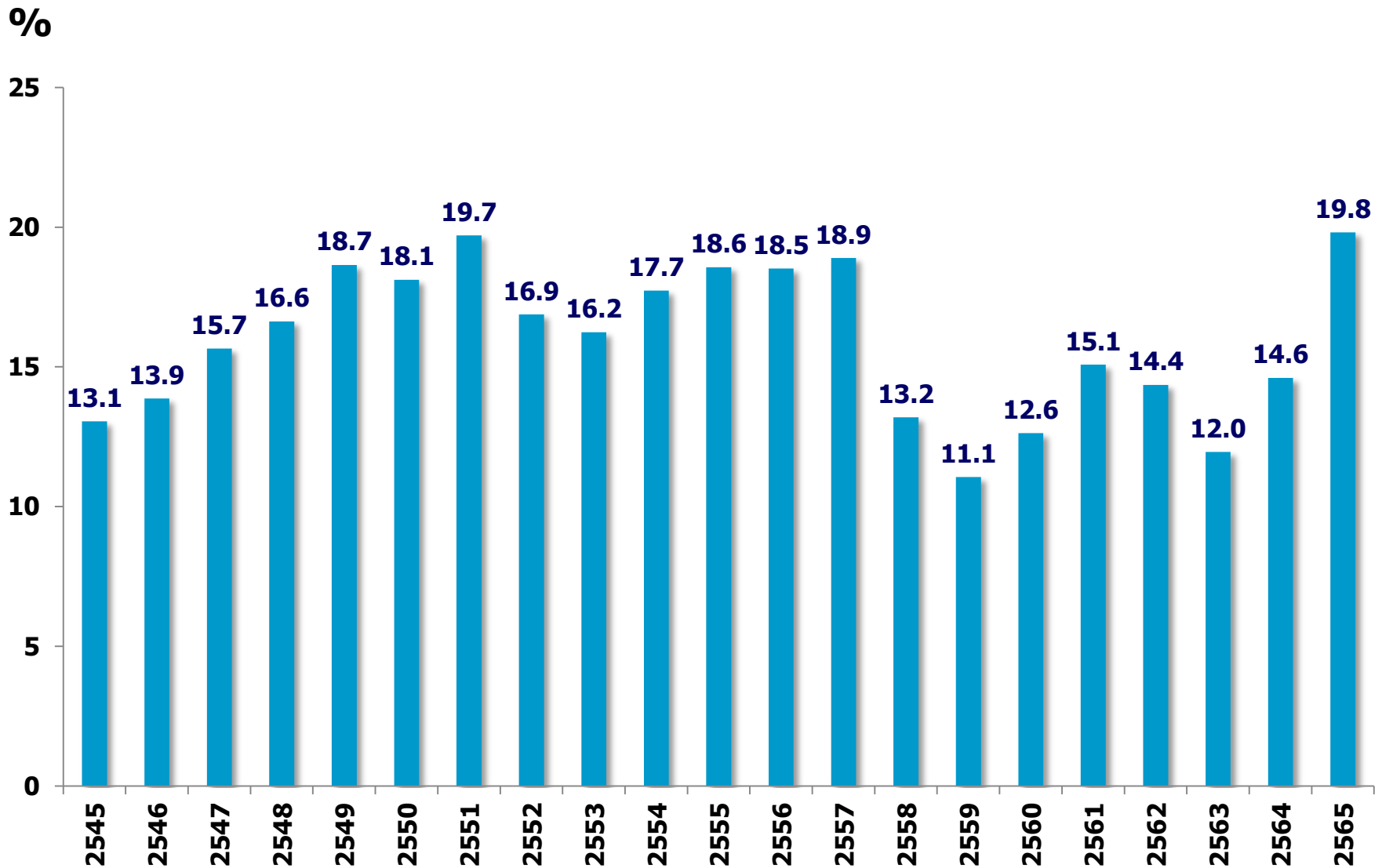
พ.ศ.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2563	5.21	5.50	4.82	4.55	4.99	5.26	5.11	4.97	4.73	5.05	5.01	5.25
2564	4.40	5.10	5.17	5.03	4.67	4.69	4.40	3.93	4.14	3.55	4.74	4.76
2565	4.47	3.57	3.74	3.54	3.43	3.52	3.38	3.06	3.38	4.23	4.54	4.85
2566	4.56											

ปริมาณการผลิตเอทานอล



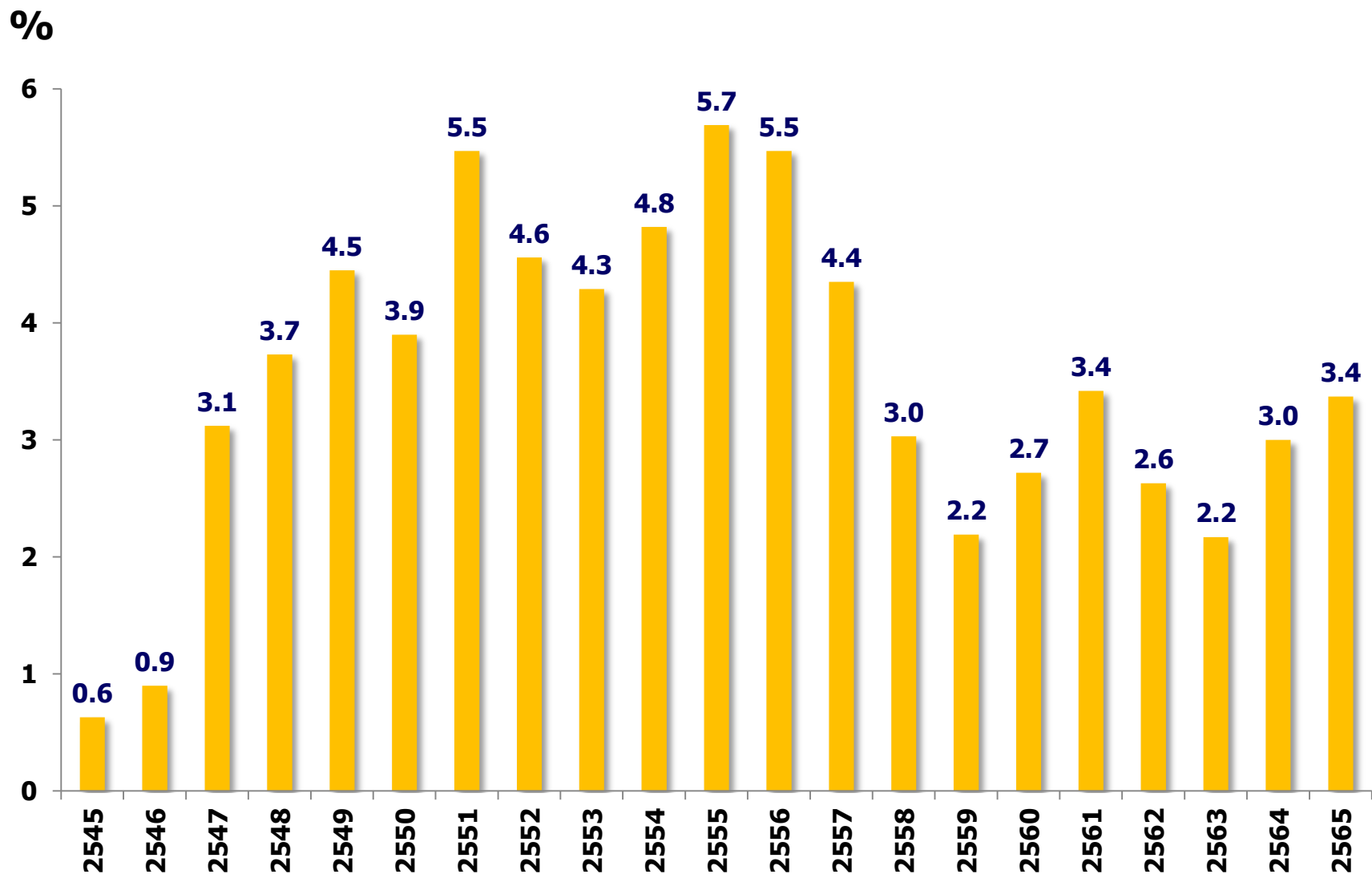
พ.ศ.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2563	4.76	5.14	4.49	3.46	3.04	3.65	4.31	4.06	4.07	3.86	3.45	4.19
2564	5.14	4.86	4.51	4.22	3.16	3.28	3.11	2.87	2.97	2.91	2.75	3.90
2565	4.59	4.79	4.45	4.17	3.76	3.89	4.10	4.00	3.71	3.48	2.74	3.24
2566	5.61											

สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด



ที่มา: ธปท., สनพ.

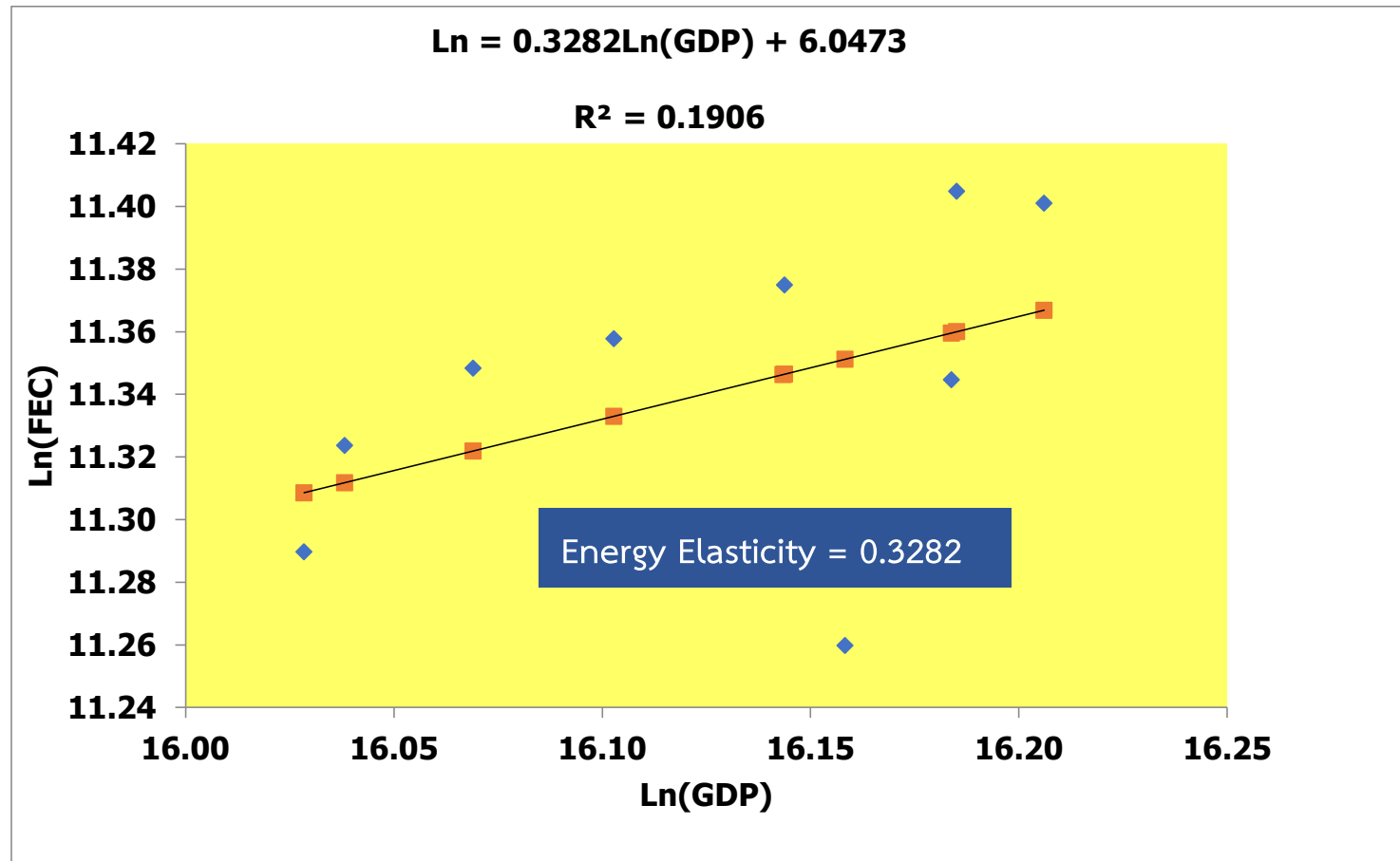
สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด



ที่มา: ธปท., สनพ.

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (Energy Elasticity) พ.ศ. 2556-2565

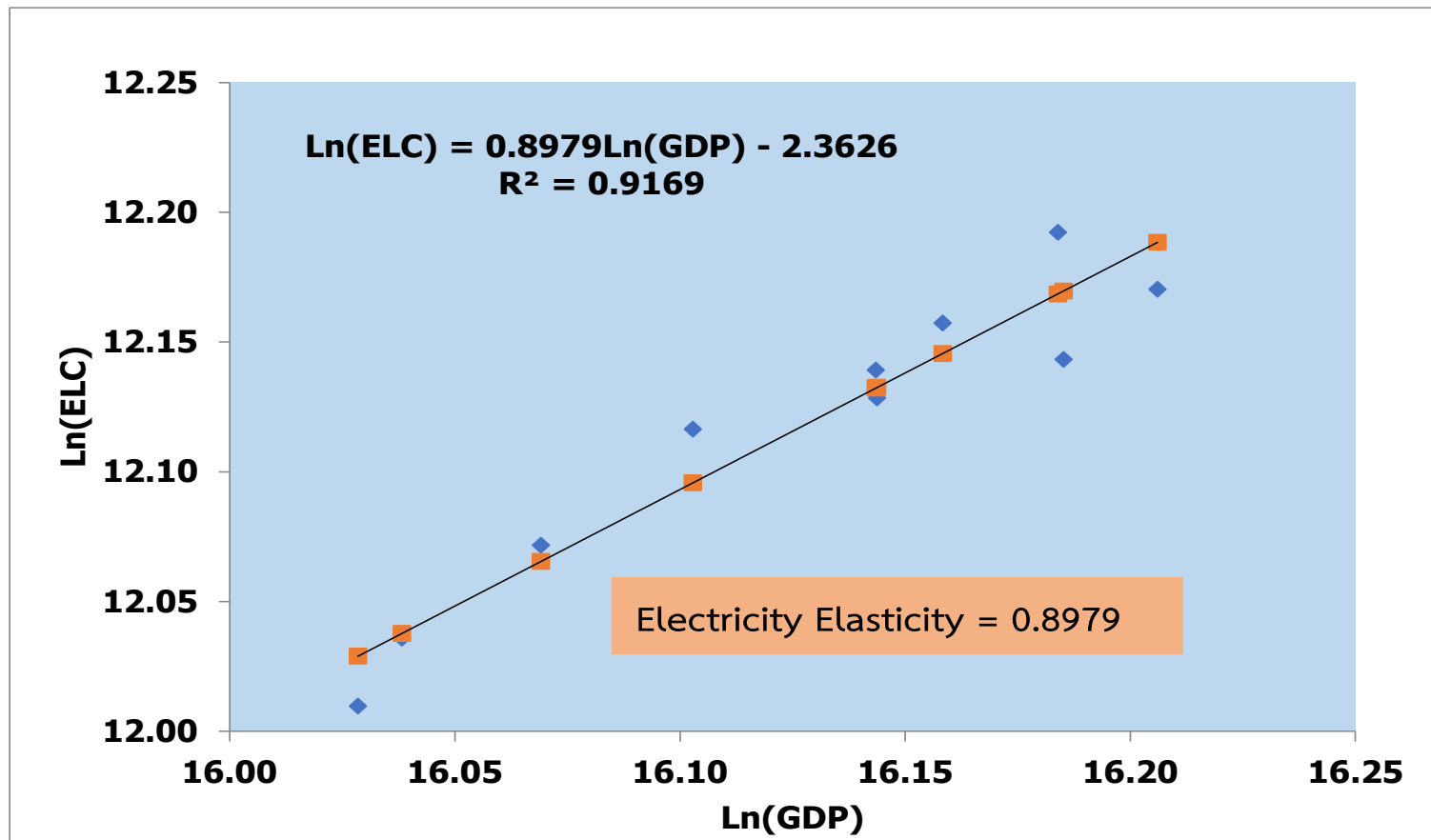


Remark: Final Energy Demand Included Renewable Energy

Source: NESDB, EPPO, DEDE

ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า

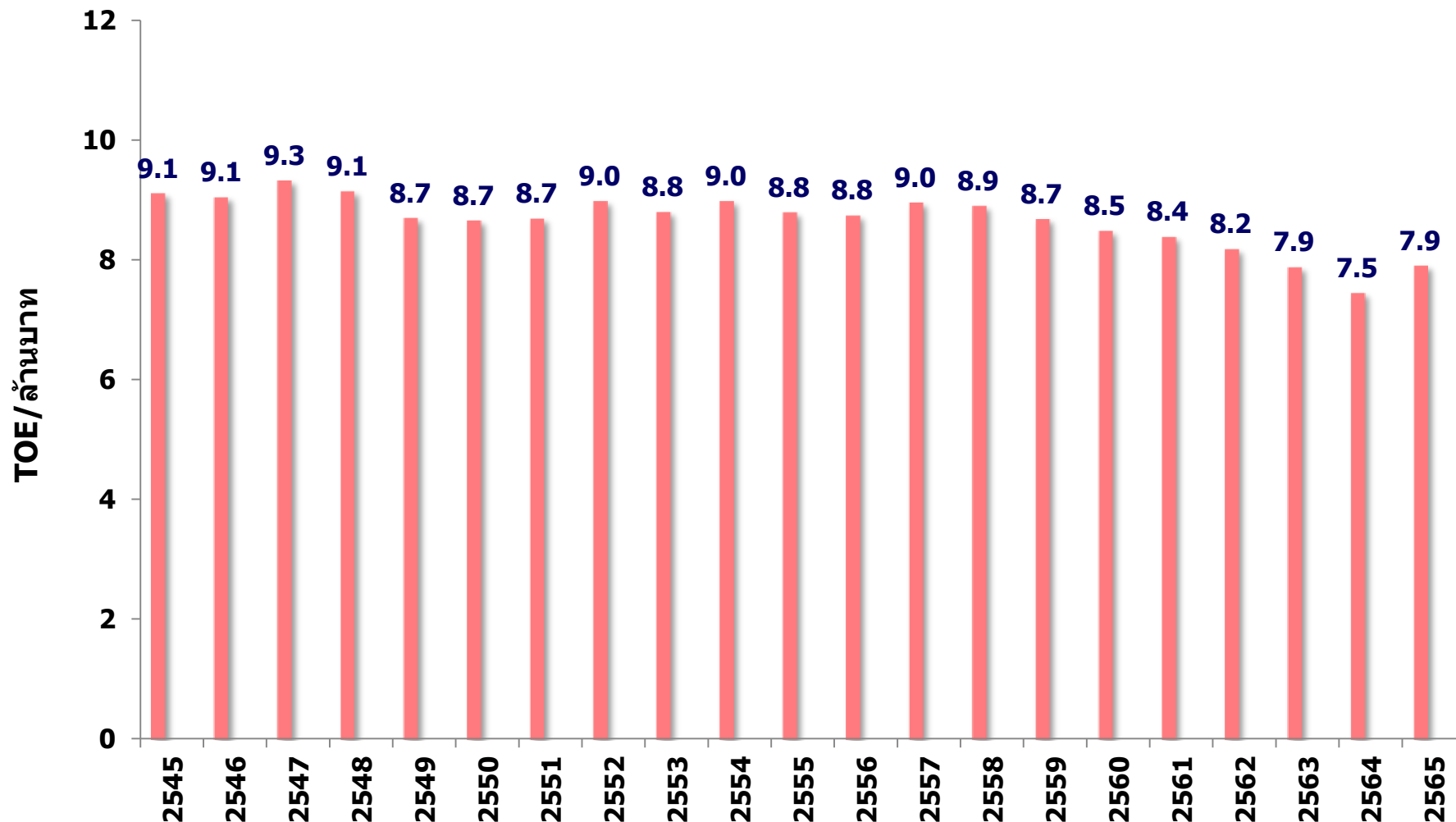
ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (Electricity Elasticity) พ.ศ. 2556-2565



Remark: Final Energy Demand Included Renewable Energy

Source: NESDB, MEA, PEA, EGAT

ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (Energy Intensity)

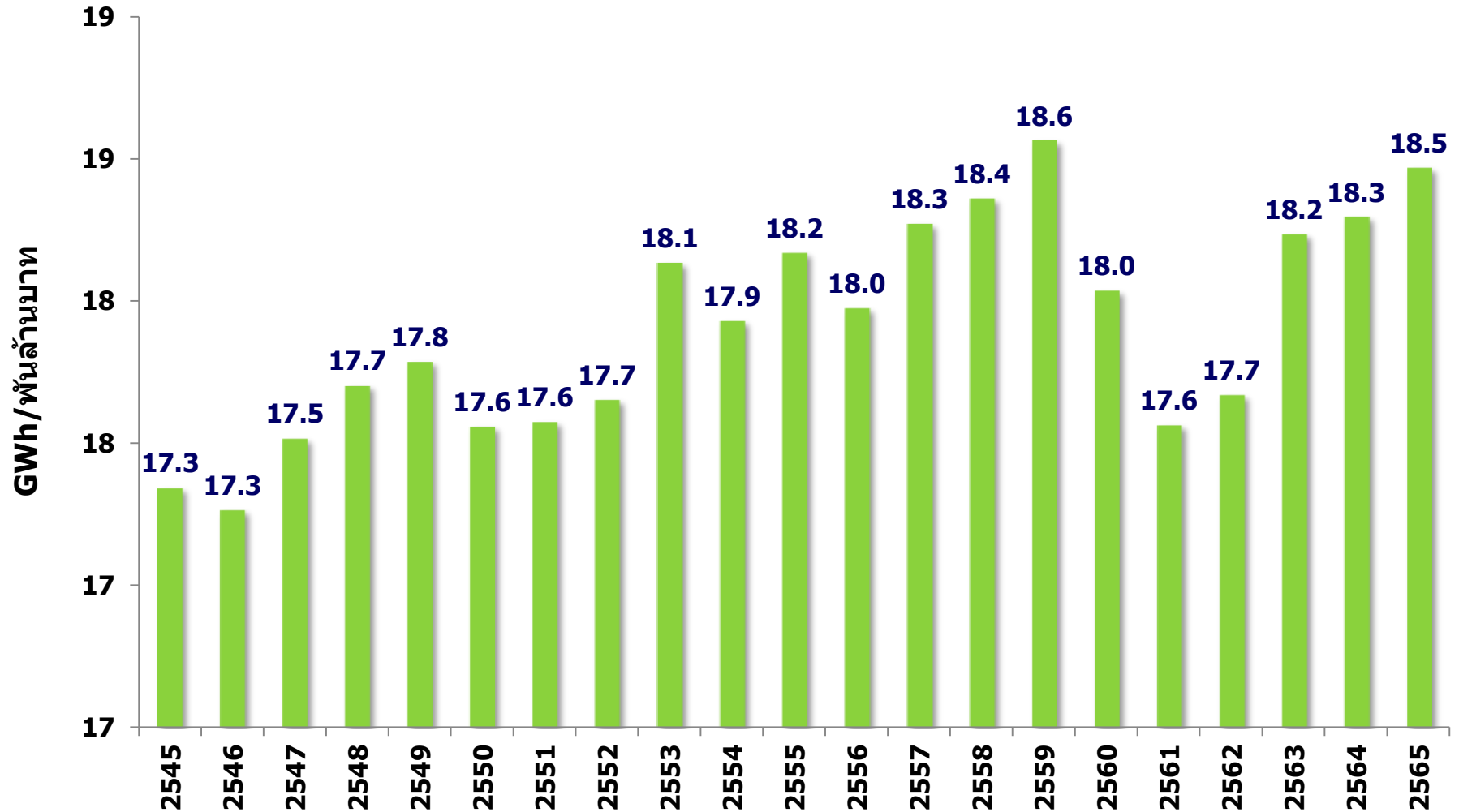


ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) = การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC) / GDP

GDP : chain volume measures (reference year = 2002) จาก สศช.

ที่มา : สศช., สนพ., พพ.

การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP

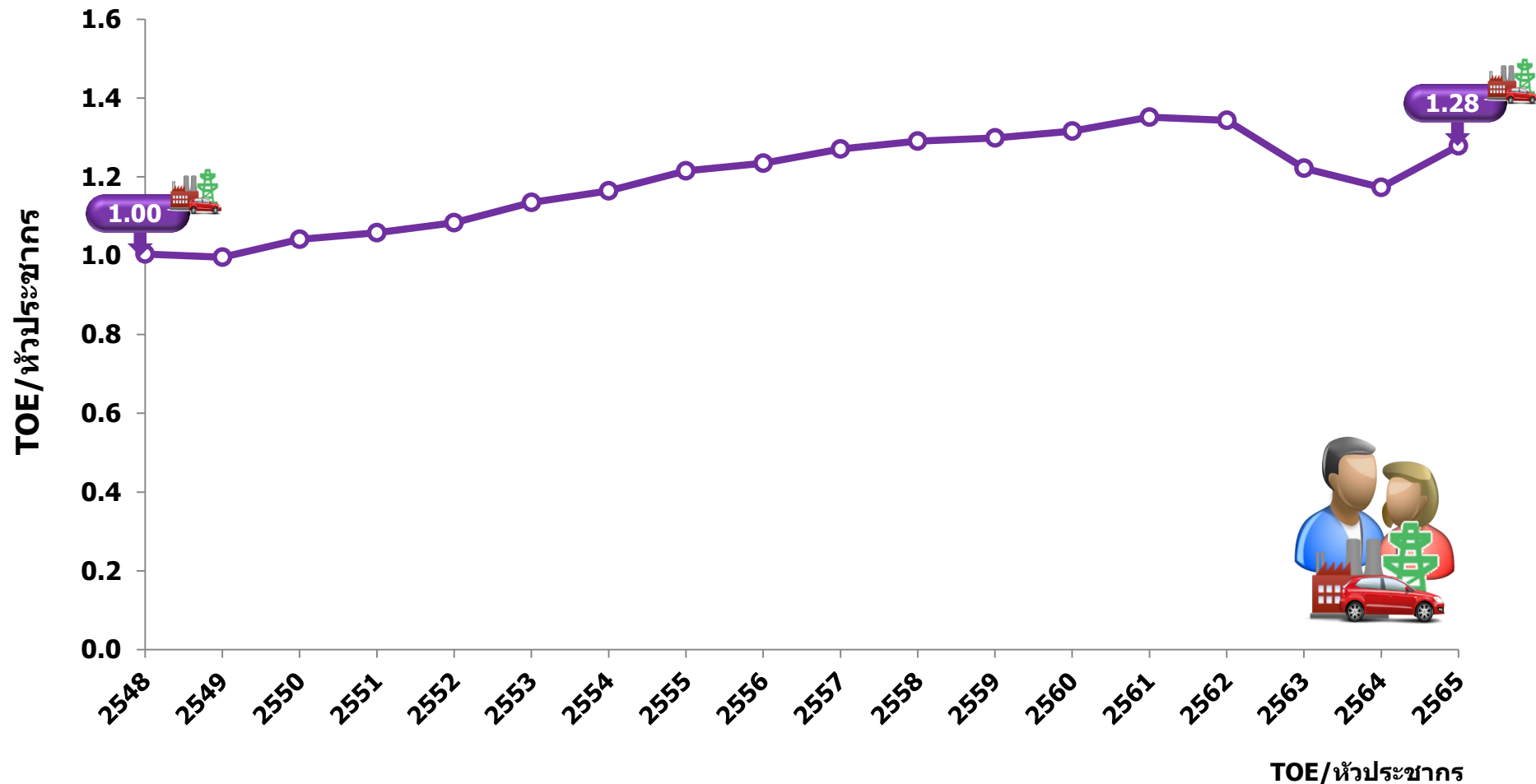


ELC = การใช้ไฟฟ้า (Electricity Consumption)

GDP : chain volume measures (reference year = 2002) จาก สศช.

ที่มา : สศช., กฟผ., กฟน., PEA

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร



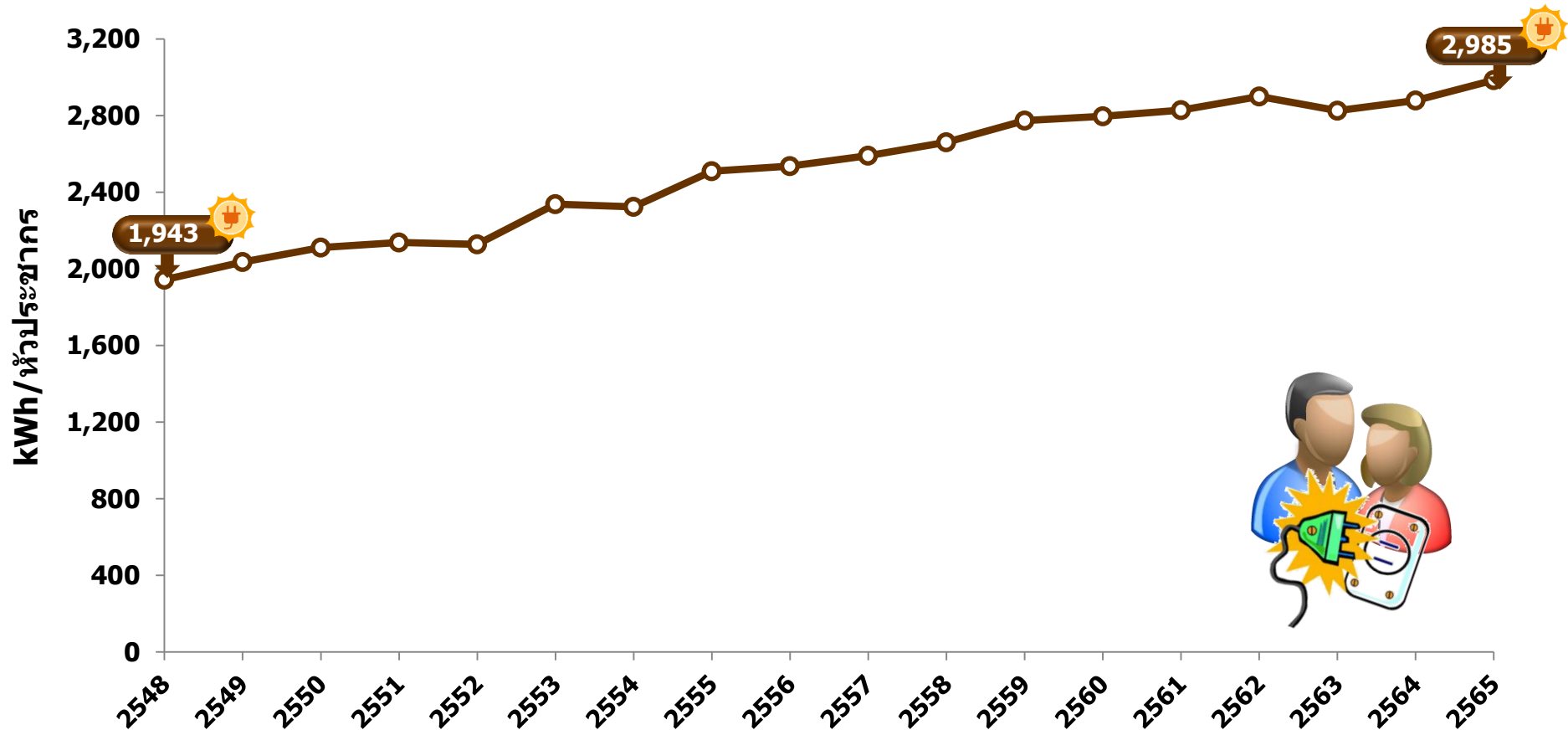
พ.ศ.	2548	2548	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
FEC/POP	1.00	1.00	1.04	1.06	1.08	1.13	1.16	1.22	1.23	1.27	1.29	1.30	1.32	1.35	1.34	1.22	1.17	1.28

FEC = การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

POP = จำนวนประชากร (Population)

ที่มา: ปค., สนพ., พพ.

การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร



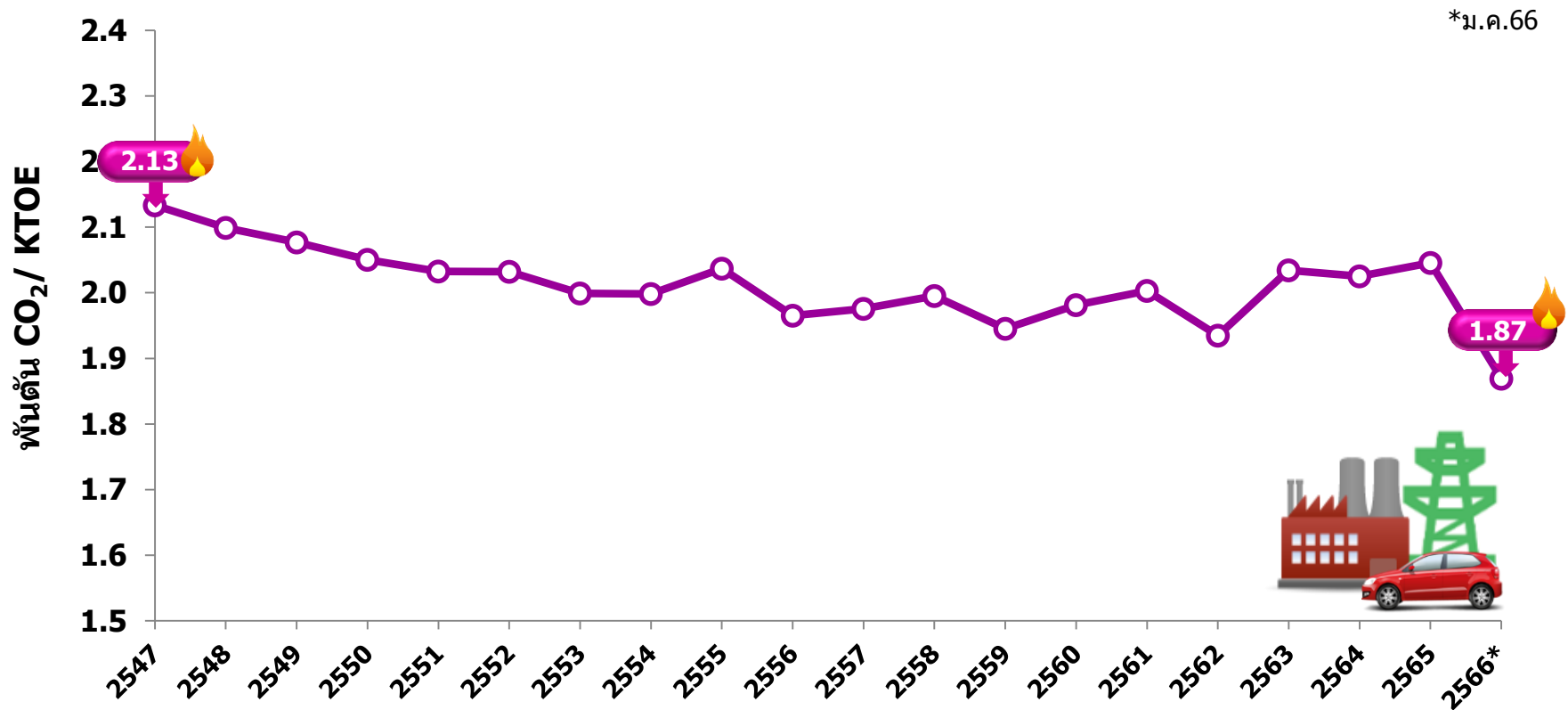
kWh/หัวประชากร																		
พ.ศ.	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
ELC/POP	1,943	2,035	2,111	2,138	2,128	2,337	2,323	2,510	2,537	2,590	2,660	2,770	2,796	2,821	2,856	2,826	2,878	2,985

ELC = การใช้ไฟฟ้า (Electricity Consumption)

POP = จำนวนประชากร (Population)

ที่มา : ปค., กฟผ., กฟน., PEA

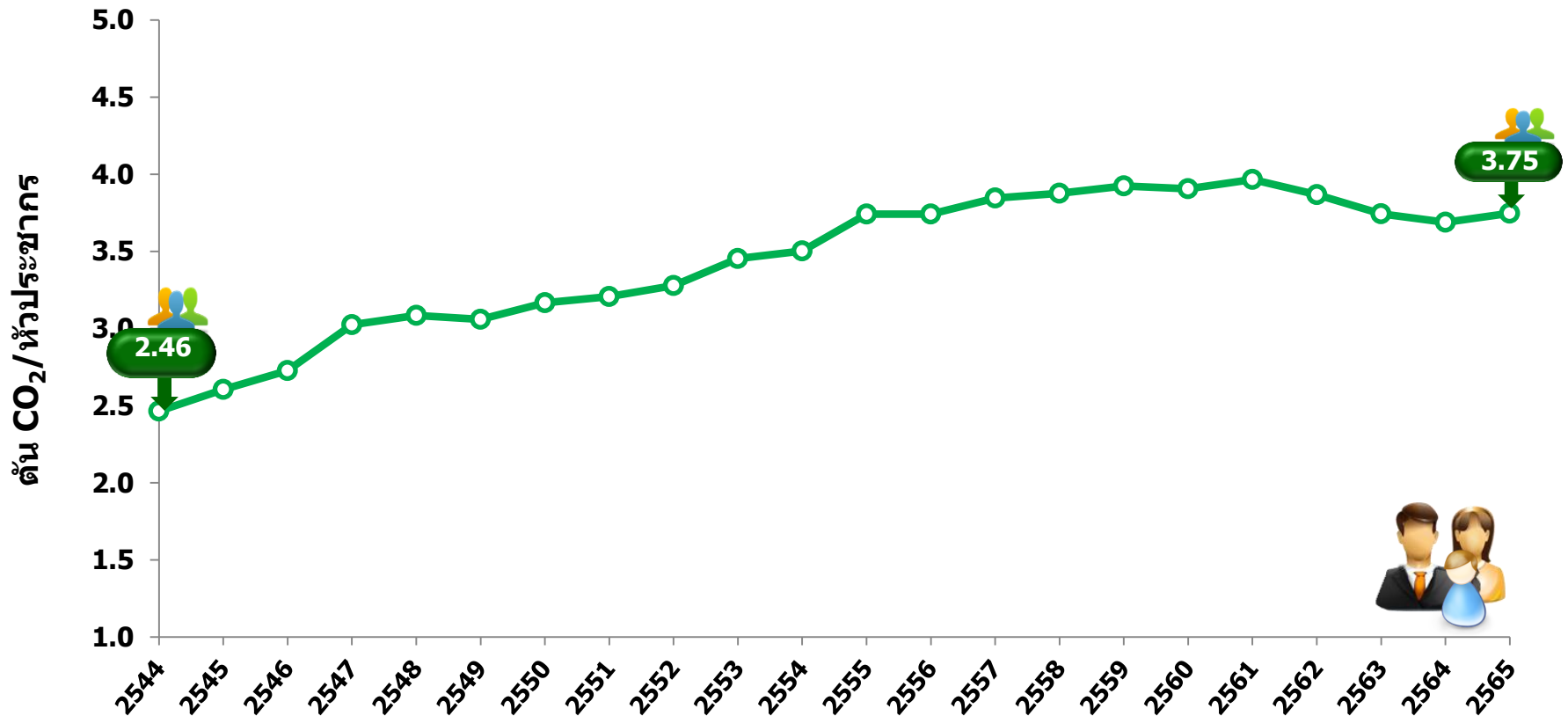
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงาน



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้นโดยรวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

	พีดัน CO ₂ /KTOE									
พ.ศ.	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556
CO ₂	2.13	2.10	2.08	2.06	2.03	2.03	2.00	2.00	2.04	1.97
พ.ศ.	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566*
CO ₂	1.98	2.00	1.95	1.98	2.00	1.93	2.03	2.03	2.05	1.87

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร



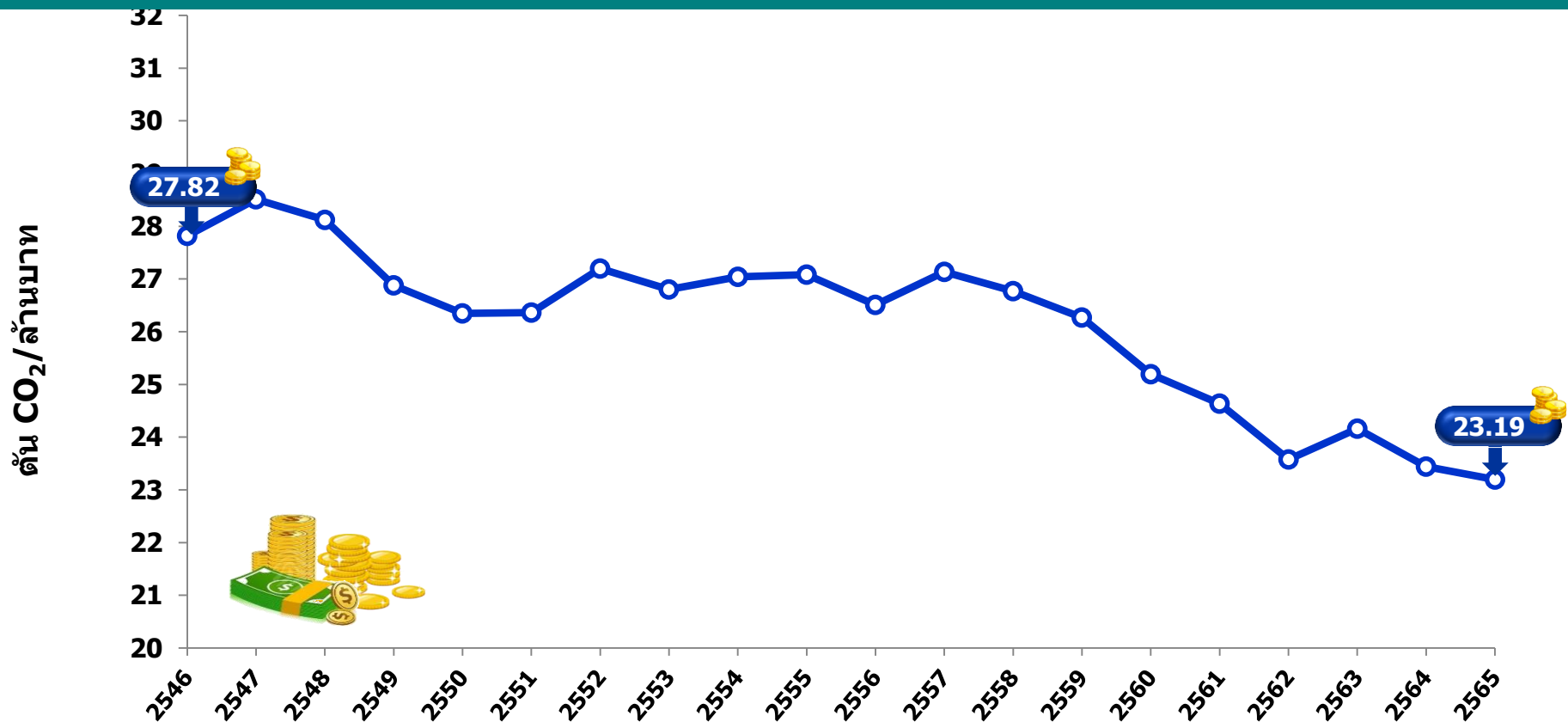
จำนวนประชากร จากกรมการปกครอง (ปค.) กระทรวงมหาดไทย

ตัน CO₂/หัวประชากร

พ.ศ.	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554
CO ₂	2.46	2.60	2.73	3.02	3.09	3.08	3.18	3.21	3.28	3.45	3.50
พ.ศ.	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
CO ₂	3.74	3.74	3.85	3.88	3.92	3.91	3.97	3.87	3.74	3.69	3.75

ที่มา: ปค., สนพ.

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อ GDP



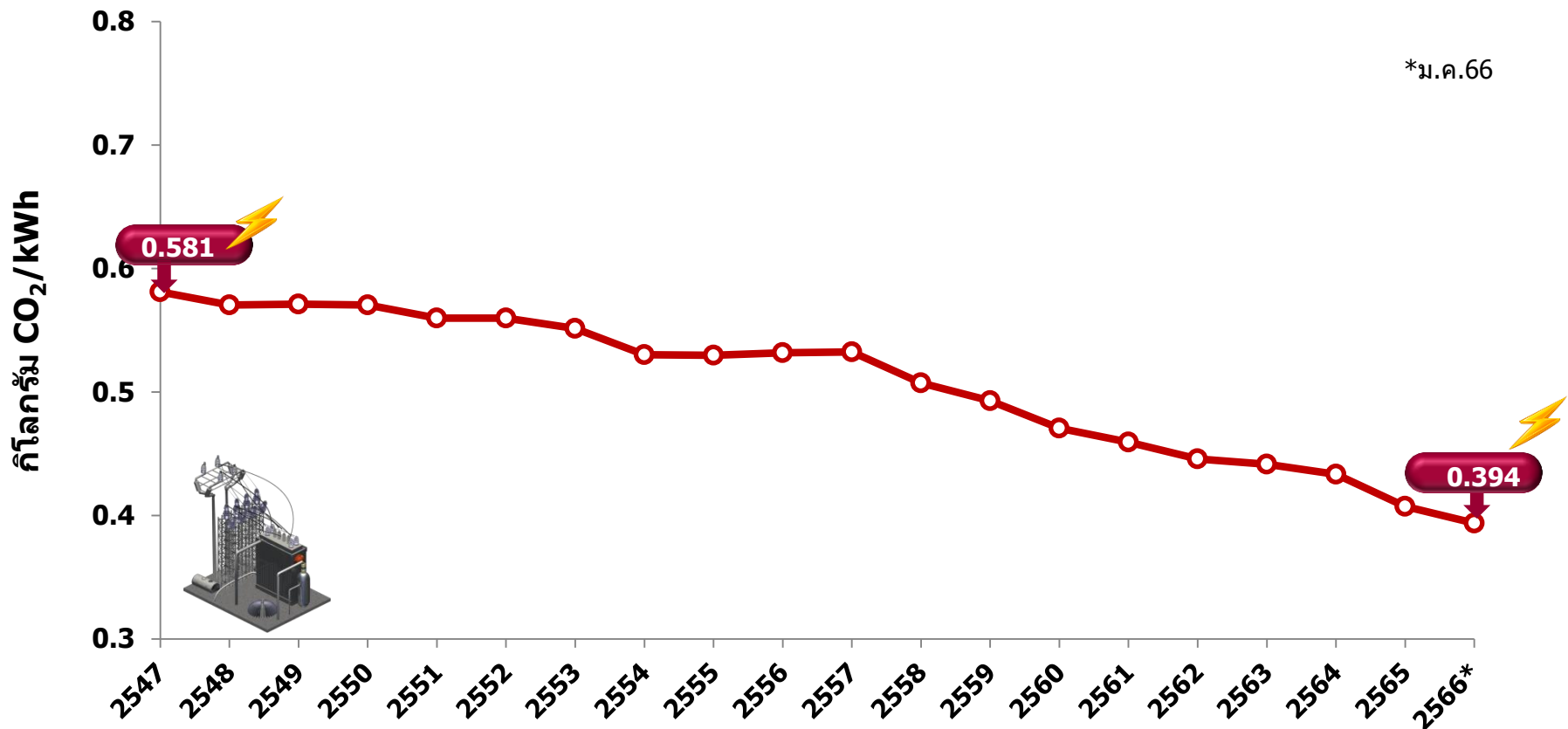
GDP (CVM) จากสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ณ ปีอ้างอิง พ.ศ. 2545

ตัน CO₂/ล้านบาท

พ.ศ.	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555
CO ₂	27.82	28.51	28.12	26.88	26.47	26.37	27.20	26.80	27.04	27.08
พ.ศ.	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
CO ₂	26.51	27.13	26.77	26.27	25.19	24.64	23.58	24.16	23.44	23.19

ที่มา: สศช., สनพ.

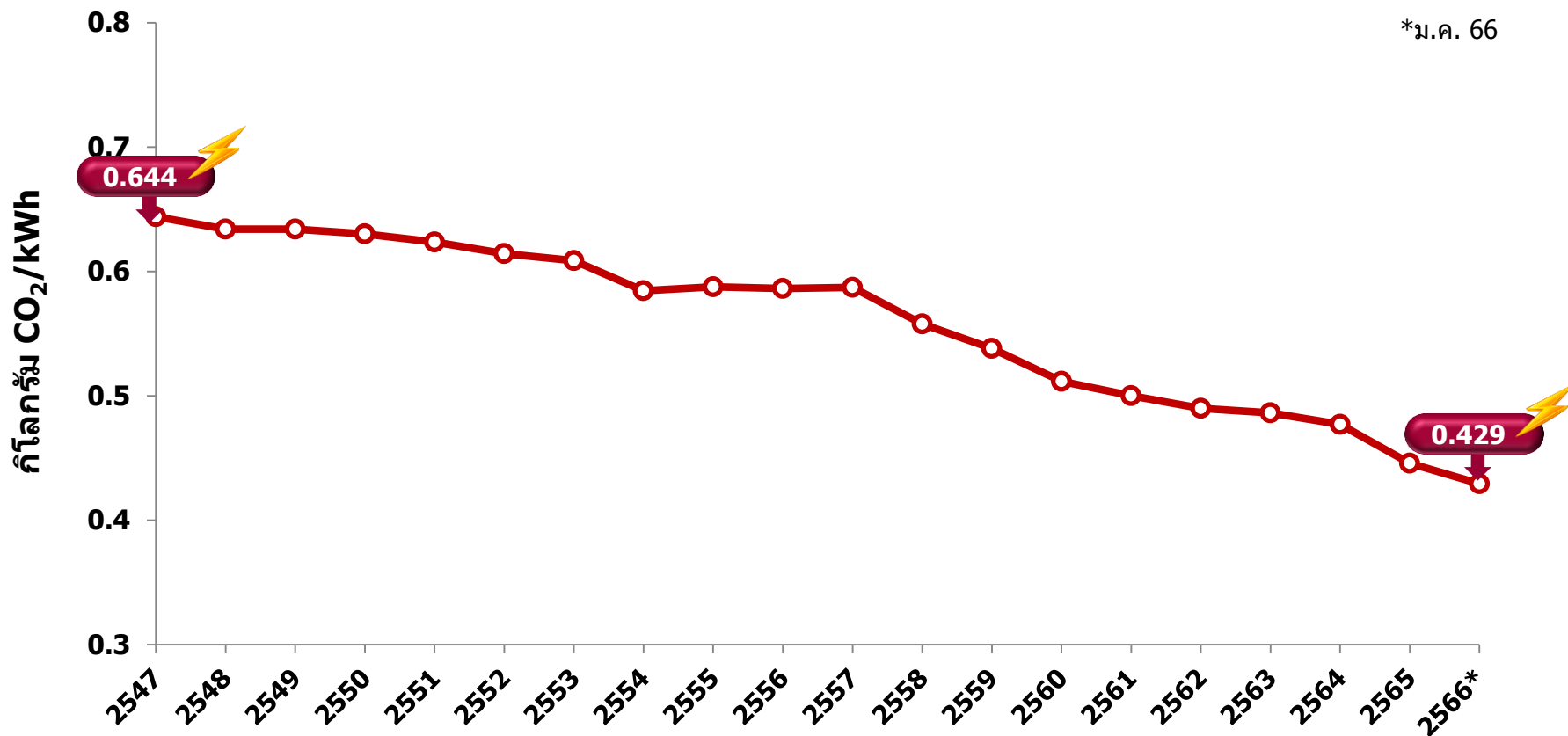
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า



การผลิตไฟฟ้าในที่นี้ หมายถึง การผลิตไฟฟ้ารวมของ EGAT และการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ IPP, SPP และ VSPP

		กิโลกรัม CO ₂ /kWh								
พ.ศ.	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556
CO ₂	0.581	0.571	0.571	0.571	0.570	0.560	0.551	0.530	0.530	0.532
พ.ศ.	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566*
CO ₂	0.532	0.507	0.493	0.471	0.459	0.446	0.442	0.424	0.407	0.394

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการใช้ไฟฟ้า (kWh)



การผลิตไฟฟ้าในที่นี้ หมายถึง การผลิตไฟฟ้ารวมของ EGAT และการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ IPP, SPP และ VSPP

หน่วย : กิโลกรัม CO₂/kWh

พ.ศ.	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556
CO ₂	0.644	0.634	0.634	0.630	0.624	0.614	0.609	0.584	0.588	0.586
พ.ศ.	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566*
CO ₂	0.587	0.558	0.538	0.512	0.500	0.490	0.486	0.477	0.446	0.429