

สถานการณ์พลังงานปี61 ราคาขยับ-การใช้เติบโตกว่า2%

รายงาน

■ ธิชา สุดใจ

จากการคาดการณ์ภาวะเศรษฐกิจในปี 2561 ที่ฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดการณ์จีดีพีจะขยายตัว 3.9% ซึ่งจะสะท้อนมาถึงภาพรวมการใช้พลังงานปีนี้เติบโตตามไปด้วย

ใช้พลังงานขึ้นโต2.1%

โดยนายทวารัฐ สูตะบุตร ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ซึ่งเห็นว่า แนวโน้มการใช้พลังงานขั้นต้นของประเทศปี 2561 จะเติบโต 2.1% เมื่อเทียบกับปี 2560 หรือมีความต้องการใช้อยู่ที่ประมาณ 2.81 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยพิจารณาจากปัจจัยราคาน้ำมันดิบดูไบปี 2561 เฉลี่ย 50-60 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และอัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มอ่อนตัวลงอยู่ที่ 34-35 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ และตัวเลขเศรษฐกิจ จีดีพีของสศช. ที่คาดการณ์จะขยายตัวที่ระดับ

3.6-4.6%

ทั้งนี้ การใช้พลังงานขั้นต้นในปีนี้ คาดว่าจะเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่ความต้องการใช้อาจจะปรับตัวลดลงราว 1.2% ที่เป็นผลจากการนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคขนส่ง (เอ็นจีวี) ที่ลดลง ขณะที่การใช้น้ำมันจะปรับตัวเพิ่มราว 2.2% จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจ และราคาน้ำมันที่คาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนการใช้ถ่านหินและถ่านหินนำเข้าจะเพิ่มขึ้น 1.2% โดยเฉพาะการใช้ถ่านหินในภาคอุตสาหกรรม การใช้ไฟฟ้านำเข้าเพิ่ม 0.4% ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นในอัตราที่ชะลอลง เนื่องจากฐานการนำเข้าจาก สปป.ลาว ที่สูงในปี 2560 ขณะที่การใช้พลังงานทดแทนจะเพิ่มขึ้นมากที่สุดถึง 7.1% เมื่อเทียบกับปี 2560 เป็นผลมาจากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ

สำหรับการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปปี 2561 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นเกือบทุก

แนวโน้มการใช้พลังงานปี 2561

1. สมมติฐานการพยากรณ์

> GDP

: ปี 2561 คาดว่าขยายตัว

▼ 3.6-4.6%

> อัตราแลกเปลี่ยน

: 34-35 บาท/\$

> ราคาน้ำมันดิบดูไบ

: สศช. 50-60 \$/BBL

: PRISM 52-57 \$/BBL

2. รวมการใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

2,811 ▲ 2.1%

การใช้พลังงานปี 2561 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจของประเทศและเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวต่อเนื่อง โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะมีการใช้ลดลง

ฐาน
กราฟิก

3. การใช้พลังงานขั้นต้นรายชนิด



น้ำมัน

▲ 2.2%

: เพิ่มขึ้น จากการขยายตัวของเศรษฐกิจ และราคาน้ำมันที่คาดว่าจะอยู่ในระดับต่ำ



ก๊าซธรรมชาติ

▼ 1.2%

: ลดลง จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV)



ถ่านหิน/ลิกไนต์

▲ 1.2%

: เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคอุตสาหกรรม



ไฟฟ้านำเข้า

▲ 0.4%

: เพิ่มขึ้น ในอัตราที่ชะลอลง เนื่องจากฐานการนำเข้าจาก สปป.ลาว ที่สูงอยู่แล้วตั้งแต่ปี 2560



พลังงานทดแทน

▲ 7.1%

: เพิ่มขึ้น จากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ประเภท ยกเว้นน้ำมันเตาและก๊าซแอลพีจี โดยการใช้เบนซินและแก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น 3.6% เมื่อเทียบกับปี 2560 (การใช้ 31.2 ล้านลิตรต่อวัน) เป็นผลมาจากราคา

ขายปลีกในประเทศที่ยังอยู่ระดับต่ำ ประกอบกับผู้ใช้รถแอลพีจีหันมาใช้ น้ำมันแทนอย่างต่อเนื่อง การใช้ น้ำมันดีเซลจะเพิ่มขึ้น 2.7% (การใช้ 65.5 ล้านลิตรต่อวัน) นำ

มันเครื่องบินเพิ่ม 4.3% จากนโยบายกระตุ้นการท่องเที่ยวของภาครัฐ น้ำมันเตา ลดลง 6.7% (การใช้ 5.4 ล้านลิตรต่อวัน)

ยอดใช้แอลพีจีบนส่งลดลง

ขณะที่ภาพรวมการใช้ก๊าซแอลพีจี โพรเพนและบิวเทน ปี 2561 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้น 5.0% โดยการใช้ในภาคอุตสาหกรรมจะเพิ่มขึ้น 5.7%, ภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้น 2.5% เป็นไปตามแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจ ขณะที่การใช้แอลพีจีในรถยนต์ คาดว่าจะลดลง 10.9% ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 จากการใช้บางส่วนเปลี่ยนไปใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูกแทน ส่วนการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีจะเพิ่มขึ้น 17.8% ตามการขยายตัวของอุตสาหกรรมต่อเนื่องจากเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวดีขึ้น

ใช้ไฟฟ้าโตตามเศรษฐกิจ

สำหรับการใช้ไฟฟ้า ปี 2561 คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 1.92 แสนล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 4.1% เทียบกับปีก่อนอยู่ที่ 1.85 แสนล้านหน่วย ซึ่งเพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจที่จะปรับตัวดีขึ้นทั้งในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศและเศรษฐกิจโลก

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (พีค) ของประเทศ คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 3.42 หมื่นเมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 0.3% จากปีก่อนอยู่ที่ 3.41 หมื่นเมกะวัตต์ ส่วนพีคของการไฟฟ้า คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 3.07 หมื่นเมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 1.3% เทียบกับปีก่อนอยู่ที่ 3.03 หมื่นเมกะวัตต์ ส่วนพีคของ กฟผ. ในปี 2561 คาดว่าจะอยู่ที่ 2.94 หมื่นเมกะวัตต์ เทียบกับปีก่อนอยู่ที่ 2.85 หมื่นเมกะวัตต์

น้ำมันดิบ 55-60 ดอลลาร์

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบในปี 2561 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) คาดการณ์ว่าราคาน้ำมันดิบดูไบ จะเฉลี่ยอยู่ในระดับ 55-60 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากราคาเฉลี่ยปี 2560 อยู่ที่ 53 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากตลาดได้แรงหนุนจากความต้องการใช้น้ำมันที่มีแนวโน้มขยายตัวอย่างแข็งแกร่ง

ที่ 1.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน สู่ระดับ 98.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งทั่วโลก ในขณะที่สนพ.ประเมินว่าจะอยู่ในช่วง 50-60 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

ขณะที่ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศ คาดว่ามีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อย โดยราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลปี 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 25-27 บาทต่อลิตร

พลังงานทดแทนโตเท่าตัว

ด้านนายวิระพล จิระประดิษฐกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กล่าวว่า แนวโน้มการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในปี 2561 จะเพิ่มสูงขึ้นตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (เอ็ดดีพี) ที่คาดว่าจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น ซึ่ง กกพ. เตรียมเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในปี 2561 ได้แก่ โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ VSPP Semi Firm มีเป้าหมายรับซื้อ 269 เมกะวัตต์ ขณะที่การรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงอื่นๆ อาทิ ขยะ แสงอาทิตย์ (โซลาร์เซลล์) ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และลม ต้องรอความชัดเจนแผนเอ็ดดีพีแล้วเสร็จ

ปัจจุบันมีโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่มีข้อผูกพัน (พีพีเอ) แล้ว 9.2 พันเมกะวัตต์ แบ่งเป็นไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบแล้ว 7 พันเมกะวัตต์ ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างทยอยก่อสร้าง ■

ราคาขายปลีก
น้ำมันในประเทศ
มีแนวโน้มปรับ
เพิ่มขึ้นจาก
ปีก่อน
เล็กน้อย