

## การจัดการและการใช้ก๊าซธรรมชาติ

\*ปี 2568 (ม.ค. – พ.ย.)



ปริมาณการจัดการเฉลี่ย

**4,607** MMSCFD\*

**64%** แหล่งในประเทศ  
2,934 MMSCFD

**27%** นำเข้า LNG  
1,243 MMSCFD

**9%** นำเข้าจากเมียนมา  
430 MMSCFD

ปริมาณการใช้เฉลี่ย **4,433** MMSCFD\*



**20%** โรงแยกก๊าซธรรมชาติ  
891 MMSCFD



**61%** ภาคไฟฟ้า  
2,688 MMSCFD



**17%** ภาคอุตสาหกรรม  
771 MMSCFD



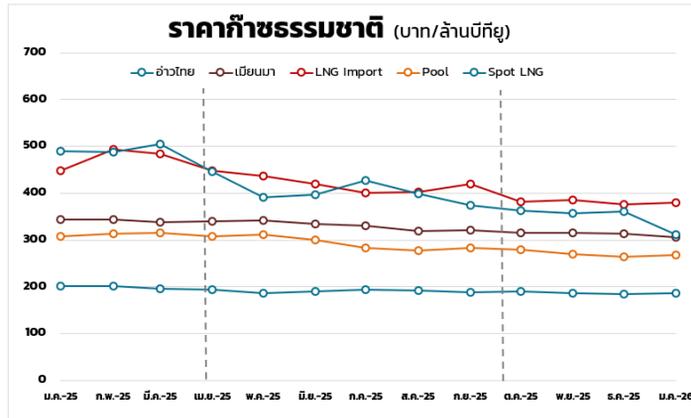
**2%** ภาคขนส่ง  
84 MMSCFD

ที่มา : ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร สทว.

## ราคาก๊าซธรรมชาติ

ราคา Pool Gas เดือน ม.ค. 69 อยู่ที่ **268.9082** บาท/ล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้น 0.7203 บาท/ล้านบีทียู จากราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ปรับตัวเพิ่มขึ้น ดังนี้

| บาท/ล้านบีทียู           | ธันวาคม         | มกราคม          | เปลี่ยนแปลง     |
|--------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Gulf Gas                 | 177.9234        | 181.0360        | ▲ 3.1126        |
| Myanmar Gas              | 305.0495        | 291.4208        | ▼ 13.6287       |
| LNG                      | 379.3489        | 358.0186        | ▼ 21.3303       |
| <b>Pool Gas</b>          | <b>268.1879</b> | <b>268.9082</b> | <b>▲ 0.7203</b> |
| Spot LNG (\$/ล้านบีทียู) | 9.8722          | 10.5067         | ▲ 0.6345        |
| Exchange Rates (บาท/\$)  | 31.5445         | 31.2706         | ▼ 0.2739        |



ราคา Spot LNG เดือน ม.ค. 69 อยู่ที่ **10.5067** \$/ล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้น 0.6345 \$/ล้านบีทียู จากความต้องการซื้อแบบ Spot ในเอเชีย เพื่อสำรองก๊าซธรรมชาติไว้ใช้ในช่วงฤดูหนาวที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง และชดเชยการหยุดซ่อมโรงไฟฟ้า

## ราคา Spot LNG

ราคา Spot LNG เฉลี่ยสัปดาห์นี้ (16 – 20 ก.พ. 69) อยู่ที่ระดับ **10.776** \$/ล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ก่อนหน้า 0.129 \$/ล้านบีทียู

- ญี่ปุ่น** : โรงไฟฟ้าถ่านหิน Hekinan และ Haramachi หยุดเดินเครื่องอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายเดือนมกราคม 2569 ส่งผลให้ความต้องการใช้ LNG เพิ่มขึ้น และต้องมีการนำเข้าเพื่อเติมสต็อกเพิ่มขึ้น 5.8 เพอร์เซ็นต์
- เกาหลีใต้** : มีความต้องการนำเข้า Spot เพิ่มขึ้นเพื่อเติมสต็อก LNG ที่ลดลง เนื่องจากสภาพอากาศเดือนกุมภาพันธ์ค่อนข้างหนาวเย็นกว่าปกติ
- ยุโรป** : สต็อกก๊าซธรรมชาติของสหภาพยุโรป (EU Storage) ลดลงต่ำกว่า 32-34 เพอร์เซ็นต์ ซึ่งเพิ่มความเสี่ยงด้านอุปทานในช่วงปลายฤดูหนาวและหนุนความต้องการนำเข้าในช่วงฤดูร้อน

## สถานการณ์ NGV

### ราคาขายปลีกก๊าซ NGV (สถานีบริการ 16 ก.พ. 69 – 15 มี.ค. 69)

สถานีภายในรัศมี 50 กม. จากสถานีแม่ **16.62** บาท/กก.

สถานีลูกที่อยู่ไกลจากสถานีแม่มากที่สุด (ไม่รวมภาษี อบจ.)



รถทั่วไป



รถแท็กซี่\*



รถโดยสารสาธารณะ\*



**20.48** บาท/กก.

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 68 ปริมาณการจำหน่ายก๊าซ NGV อยู่ที่ 2,141 ตัน/วัน (หรือประมาณ 91.66 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน) สถานีบริการ ปตท. ที่ยังเปิดให้บริการทั้งหมด **259** สถานี แบ่งเป็น สถานีแม่ 17 สถานี สถานีลูก 141 สถานี และสถานีแนวท่อ 101 สถานี

หมายเหตุ: \* ตั้งแต่ 16 ม.ค. 69 สิ้นสุดมาตรการผู้ถือบัตรสิทธิประโยชน์ ทำให้ราคาขายปลีกของรถทั่วไป รถแท็กซี่ รถโดยสารสาธารณะ มีราคาเดียวกัน