

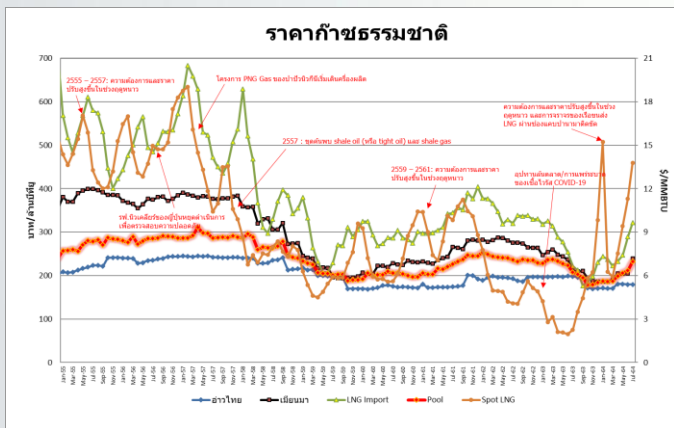


## สถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติ (NG)

บาท/MMBTU	มิถุนายน	กรกฎาคม	เปลี่ยนแปลง
Gulf Gas	179.7988	179.7555	↓ 0.0433
Myanmar Gas	205.1491	238.8356	↑ 33.6865
LNG	289.2198	321.5118	↑ 32.2920
Pool Gas	211.3568	232.2534	↑ 20.8966
Spot LNG (\$/MMBTU)	11.9900	14.0968	↑ 2.1068

ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool) เดือนกรกฎาคม 2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 20.8966 บาท/ล้านบีทียู มาอยู่ที่ระดับ 232.2534 บาท/ล้านบีทียู ตามราคาสัญญาซื้อขาย จากประเทศเมียนมาและราคา LNG สัญญาระยะยาวที่ปรับราคาสูงขึ้นโดยสะท้อนราคาน้ำมันช่วงที่ผ่านมา

ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนกรกฎาคม 2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 2.1068 เหรียญสหรัฐฯ/ล้านบีทียู มาอยู่ที่ระดับ 14.0968 เหรียญสหรัฐฯ/ล้านบีทียู ตามราคาก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคยุโรป และจากประเทศในแถบเอเชียเหนือจัดหา Spot LNG เพื่อใช้ในฤดูร้อน



## สถานการณ์ราคา Spot LNG

ราคา Spot LNG เฉลี่ยในสัปดาห์นี้ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ก่อน 2.102 เหรียญสหรัฐฯ/ล้านบีทียู มาอยู่ที่ระดับ 19.192 เหรียญสหรัฐฯ/ล้านบีทียู จากราคาก๊าซ ภูมิภาคยุโรปที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ผู้ซื้อผู้ขายในตลาดเอเชียต้องปรับราคา Asian Spot LNG เพิ่มขึ้นตาม เพื่อดึงดูดให้การส่งมอบ LNG ในเอเชียมีความคุ้มค่าเพิ่มขึ้น และตลาดมีความกังวลต่อพายุเฮอริเคน Ida ที่เคลื่อนผ่านประเทศสหรัฐฯ และอาจส่งผลกระทบต่อความล่าช้าในการผลิตและส่งออก LNG ของโครงการผลิตในสหรัฐฯ ประกอบกับการซ่อมบำรุงของช่องแคบปานามา ส่งผลให้การขนส่ง LNG ผ่านช่องแคบดังกล่าวใช้เวลาเพิ่มขึ้น ทำให้ตลาดเอเชียมีปริมาณอุปทานที่น้อยกว่าโครงการผลิตในสหรัฐฯ ลดลง

ทั้งนี้ ผู้ซื้อ LNG หลายรายอยู่ระหว่างการเจรจากับผู้ขายเพื่อขอปรับเพิ่มปริมาณส่งมอบ LNG ภายใต้สัญญาระยะยาวที่มีอยู่ในขณะที่บางรายขอใช้เงื่อนไข Upward Quantity Tolerance (UQT) ที่สามารถขอเพิ่มปริมาณการส่งมอบ LNG ได้ตามเงื่อนไขสัญญา ทั้งนี้ เป็นผลมาจากราคา Spot LNG ในปัจจุบันที่เพิ่มสูงขึ้นทำให้ผู้ซื้อมีความกังวลและต้องการสำรอง LNG เพื่อรองรับการใช้พลังงานในช่วงฤดูหนาวที่มีการใช้ LNG มากกว่าปกติ

มีรายงานว่าโครงการ Sakhalin Energy ประเทศรัสเซีย ได้กลับมาดำเนินการผลิต LNG อย่างเต็มรูปแบบแล้ว ภายหลังจากการปิดซ่อมบำรุง โดยที่ก่อนหน้านี้หน่วยผลิต LNG ที่ 1 ของโครงการฯ ได้กลับมาดำเนินการผลิต LNG อีกครั้งเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม และหน่วยผลิต LNG ที่ 2 ของโครงการฯ ได้รับการซ่อมบำรุงแล้วเสร็จ และกลับมาดำเนินการผลิต LNG ในวันที่ 30 สิงหาคม ส่งผลให้ปัจจุบันโครงการฯ สามารถดำเนินการผลิต LNG ที่กำลังการผลิต 11.6 ล้านตันต่อปี

## ราคาก๊าซ NGV

- **ปัจจุบันราคาขายปลีกก๊าซ NGV** (สถานีภายในรัศมี 50 กม. จากสถานีแม่)

ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2564 - 15 กันยายน 2564



รถยนต์ส่วนบุคคล  
**15.48 บาท/กก.**



รถโดยสารสาธารณะ:  
**15.48 บาท/กก.**



สำหรับสถานีลูกที่อยู่ไกลจากสถานีแม่มากที่สุด  
(ไม่รวมภาษี อบจ.) **19.48 บาท/กก.**

- ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2564 ปริมาณการจำหน่ายก๊าซ NGV อยู่ที่ 2,778 ตันต่อวัน (หรือประมาณ 117.11 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน) และมีสถานีบริการ NGV สะสมจำนวน 511 สถานี ทั้งนี้ มีสถานีบริการที่ยังเปิดให้บริการทั้งหมด 399 สถานี แบ่งเป็น สถานีแม่ 19 สถานี สถานีลูกและสถานีแนวท่อ 380 สถานี