



มูลค่านำเข้า 842,843 ลบ. (-119,937 ลบ./-12.5% YoY) ลดลงต่อเนื่องเป็นเดือนที่ 5 จากทองคำ และกลุ่มเชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และถ่านหิน) ทั้งนี้ หากหักกลุ่มเชื้อเพลิงและทองคำ (สัดส่วนร้อยละ 20 หรือ 1.7 แสน ลบ.) มีมูลค่านำเข้า 673,346 ลบ. (-26,375 ลบ./-3.8% YoY)

มูลค่านำเข้าในรูปเงินดอลลาร์สหรัฐอยู่ที่ 24,121 Mil.US (-2,995 Mil.US /-11.0% YoY) หากหักกลุ่มเชื้อเพลิงและทองคำ (สัดส่วนร้อยละ 20 หรือ 4,851 Mil.US) มีมูลค่านำเข้า 19,270 Mil.US (-437 Mil.US/-2.2% YoY)

เดือนนี้ประเทศไทยขาดดุลการค้าอีกครั้ง ต่อเนื่องเป็นเดือนที่ 4 โดยขาดดุล 7.8 หมื่น ลบ. สูงสุดกับประเทศจีน 10.5 หมื่น ลบ. แต่เกินดุลสูงสุดกับสหรัฐอเมริกา 6.0 หมื่น ลบ.

กลุ่มประเทศและประเทศนำเข้าหลักของไทย

ประเทศ	มูลค่านำเข้า (ล้านบาท)	%YoY
CHINA 23.4%	197,035 ลบ. [-10.1% YoY]	-10.1%
JAPAN 10.7%	90,202 ลบ. [-11.5% YoY]	-11.5%
USA 8.3%	70,376 ลบ. [+18.5% YoY]	+18.5%
EU 6.7%	56,501 ลบ. [+8.7% YoY]	+8.7%
ASEAN 5 10.5%	88,735 ลบ. [-20.2% YoY]	-20.2%
CLMV 5.2%	43,933 ลบ. [-4.9% YoY]	-4.9%

ประเภท	สินค้า	มูลค่านำเข้า (ล้านบาท)	%YoY
นำเข้าหลัก	น้ำมันดิบ	98.9 พัน ลบ.	-13.0%
	วงจรรวมอิเล็กทรอนิกส์	61.6 พัน ลบ.	-3.3%
	โทรศัพท์และอุปกรณ์	28.7 พัน ลบ.	+71.8%
เพิ่มขึ้น	ยานยนต์สำหรับใช้งานพิเศษ	+24.2 พัน ลบ.	+10,403.2%
	โทรศัพท์และอุปกรณ์	+12.0 พัน ลบ.	+71.8%
	ส่วนประกอบคอมพิวเตอร์	+10.4 พัน ลบ.	+131.6%
ลดลง	ทองคำ	-42.1 พัน ลบ.	-63.4%
	ก๊าซธรรมชาติ	-22.2 พัน ลบ.	-45.8%
	น้ำมันดิบ	-14.8 พัน ลบ.	-13.0%

การนำเข้าน้ำมันดิบ ก.ค.66 และ 7 เดือนแรกปี 66
การนำเข้า : ก.ค.66 มีการนำเข้าน้ำมันดิบปริมาณรวม 5,156 ล้านลิตร (32.43 ล้านบาร์เรล) ขยายตัว 953 ล้านลิตร (5.99 ล้านบาร์เรล) (+22.7%) แต่มูลค่านำเข้าลดลง 14.8 พัน ลบ. (-13.0%) จาการค่าน้ำมันดิบที่ปรับลงจากปีก่อน และช่วง 7 เดือนแรกของปี 66 มีการนำเข้าน้ำมันดิบรวม 35,611 ล้านลิตร (+3,600 ล้านลิตร/+11.2%) คิดเป็นปริมาณนำเข้าเฉลี่ยที่ 1.05 ล้านบาร์เรล/วัน

แหล่งน้ำมันดิบในประเทศ ประเทศไทยสามารถผลิตน้ำมันปิโตรเลียมดิบจากทุกแหล่งรวมกัน โดยเฉลี่ยประมาณ 71,377 บาร์เรล/วัน และผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (condensate) ประมาณ 66,434 บาร์เรล/วัน

การนำเข้าลดลงต่อเนื่องเป็นเดือนที่ 2 จากพลังงานไฟฟ้า (-1.8 พัน ลบ./-26.7%) และก๊าซธรรมชาติ (-619 ลบ./-9.1%) และโซลาร์เซลล์ (-593 ลบ./-61.6%)

การนำเข้าลดลงจากทุกประเทศ ยกเว้นบรูไน โดยอินโดนีเซียลดลงสูงสุด (-13.0 พัน ลบ./-40.6%) จากถ่านหิน (-5.9 พัน ลบ./-74.4%) และน้ำมันดิบ (-3.8 พัน ลบ./-67.6%)

กำลังการกลั่น (Refinery Capacity) และ Utilization Rate โรงกลั่นน้ำมันในประเทศไทยมีกำลังการกลั่นน้ำมัน 1.24 ล้านบาร์เรล/วัน แต่มี Utilization Rate ตามปกติประมาณร้อยละ 82.3-87.5 (1.02-1.09 ล้านบาร์เรล/วัน)¹

การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศ การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศช่วงไตรมาส 1 ปี 66 อยู่ที่ระดับ 161 ล้านลิตร/วัน (ประมาณ 1.01 ล้านบาร์เรล/วัน) โดยรวมขยายตัวร้อยละ 5.7 (YoY) จากการใช้น้ำมันอากาศยาน น้ำมันเบนซิน น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล ที่เพิ่มขึ้น²

แนวโน้มการนำเข้า แม้ว่าความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศจะมี

Crude Oil and Condensate	Refinery Capacity : 1.24	Output	
Import : 1.05		Utilization Rate : 1.07 (86.0%)	Gasoline : 0.23
Domestic Product : 0.14		Fuel Oil : 0.09	Jet Fuel : 0.09
Total : 1.19		LPG : 0.15	Kerosene : 0.04
		Total : 1.10	

แนวโน้มเพิ่มขึ้น แต่ ณ ปริมาณการนำเข้าปัจจุบันรวมกับปริมาณน้ำมันดิบที่ผลิตในประเทศ ที่ระดับ 1.19 ล้านบาร์เรล/วัน สูงกว่า Utilization Rate และเริ่มจะใกล้เคียง Refinery Capacity ของโรงกลั่นในประเทศ ซึ่งเป็นปัจจัยที่อาจส่งผลให้การนำเข้าน้ำมันดิบชะลอตัวลงในระยะต่อไป

สถานการณ์โลก จากการประชุมในเดือนมิถุนายน กลุ่ม OPEC+ ได้ประกาศลดการผลิตน้ำมันดิบลงปริมาณ 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน จนถึงปี 2024 และอาจมีการลดการผลิตลงไปอีก โดยมาตรการดังกล่าวมีจุดมุ่งหมายเพื่อดันราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลงมาอย่างหนัก จากความกังวลเกี่ยวกับภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มมีสัญญาณถดถอยหรือวิกฤตเศรษฐกิจในหลายประเทศ³