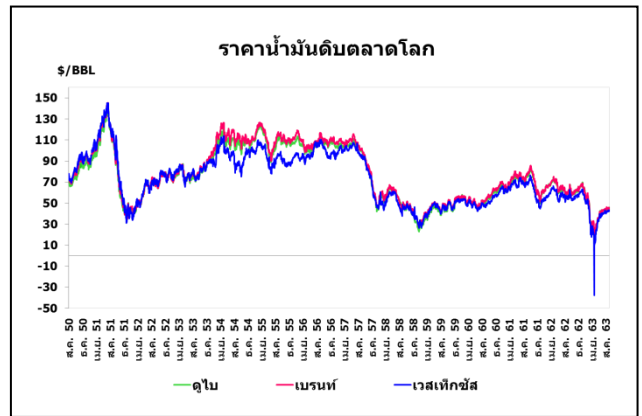




ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบดูไบและเวสต์เท็กซัส เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ \$40.79 และ \$39.56 ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว \$0.68 และ \$2.20 ต่อบาร์เรล ตามลำดับ

- ตลาดคาดการณ์การผลิตน้ำมันดิบมีแนวโน้มปรับตัวลดลง หลังกลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตร (OPEC+) เผยว่าจะกดดันอิรัก ไนจีเรีย และสหรัฐอเมริกาให้ปรับลดการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มเติม เพื่อชดเชยการผลิตน้ำมันดิบกว่า 2.38 ล้านบาร์เรล ที่สูงกว่าข้อตกลงในเดือน พ.ค. - ก.ค. 63 และขยายระยะเวลาการชดเชยจาก ก.ย. 63 ไปจนถึง ธ.ค. 63
- สำนักงานสารสนเทศด้านพลังงานสหรัฐฯ (EIA) รายงานตัวเลขน้ำมันดิบคงคลังสหรัฐฯ ในสัปดาห์ก่อนหน้า ปรับลดลง 4.4 ล้านบาร์เรล และระดับ 496 ล้านบาร์เรล ซึ่งเป็นระดับที่ต่ำที่สุดตั้งแต่เดือน เม.ย. 63 และปรับตัวลดลงสวนทางการคาดการณ์ของนักวิเคราะห์ที่คาดว่าจะปรับตัวเพิ่มขึ้น 1.3 ล้านบาร์เรล
- แท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในอ่าวเม็กซิโก ยังคงต้องหยุดดำเนินการผลิตราว 0.5 ล้านบาร์เรล/วัน หรือคิดเป็นประมาณหนึ่งในสี่ของการผลิตนอกชายฝั่งของสหรัฐฯ หลังได้รับผลกระทบจากพายุเฮอริเคนซัลลีเคลื่อนผ่าน



ราคากลางน้ำมันสำเร็จรูปตลาดภูมิภาคเอเชีย

น้ำมันเบนซิน

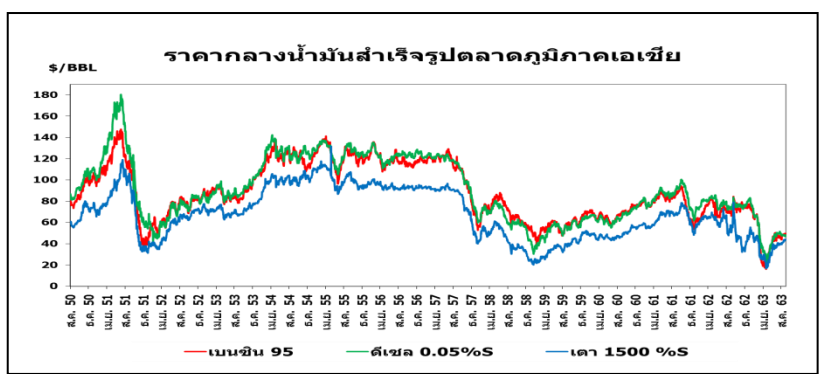
ราคาน้ำมันเบนซินออกเทน 95, 92 และ 91 (Non-Oxy) เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ \$47.38, \$45.60 และ \$46.54 ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว \$2.14, \$1.90 และ \$1.94 ต่อบาร์เรล ตามลำดับ

- Platts รายงานตลาดน้ำมันเบนซินในสหรัฐฯ ตึงตัวเนื่องจากโรงกลั่นบางส่วนหยุดดำเนินการจากผลกระทบพายุซัลลี ขณะที่เริ่มเปลี่ยนกำหนดคุณภาพน้ำมันเบนซินเพื่อสำหรับใช้ในฤดูหนาว
- ปริมาณน้ำมันเบนซินคงคลังของสหรัฐฯ ปรับตัวลดลง ประกอบกับความต้องการใช้น้ำมันเบนซินจากอินโดนีเซียและคูเวตที่เพิ่มขึ้น
- โรงกลั่นในเกาหลียังคงกำลังการผลิตในระดับต่ำหรือลดกำลังการผลิต ประกอบกับโรงกลั่นในสหรัฐฯ หยุดดำเนินการเนื่องจากพายุเฮอริเคนซัลลีเคลื่อนตัวสู่สหรัฐฯ
- โรงกลั่น Vadinar (400,000 บาร์เรล/วัน) ของบริษัท Nayara Energy ในอินเดีย มีแผนปิดซ่อมบำรุงในช่วงต้นเดือน ต.ค. 63 โดยจะปิดซ่อมบำรุงเป็นเวลา 3 สัปดาห์

น้ำมันดีเซล

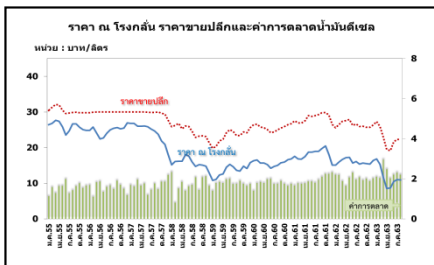
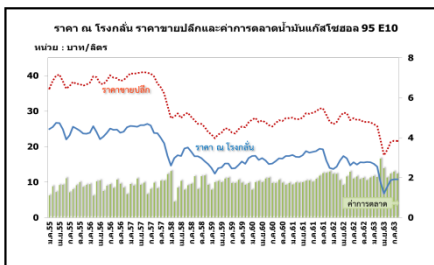
ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (10 PPM) เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ \$43.55 ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว \$0.46 ต่อบาร์เรล

- ความต้องการนำเข้าน้ำมันดีเซลในอินโดนีเซียมาเลเซียและออสเตรเลียที่เพิ่มขึ้น
- โรงกลั่นในเกาหลีได้วางแผนปรับลดกำลังการผลิตเพิ่มเติมจากอุปสงค์และค่าการกลั่นที่ยังอ่อนแอ
- Platts รายงานปริมาณสำรอง Middle Distillates เชิงพาณิชย์ที่ FOIZ ในสหรัฐอเมริกาสำหรับเอมิเรตส์ สัปดาห์สิ้นสุด 14 ก.ย. 63 ลดลง 12,000 บาร์เรล อยู่ที่ 3.79 ล้านบาร์เรล



ราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง (ณ วันที่ 21 กันยายน 2563)

หน่วย : บาท/ลิตร



ชนิด	PTT		Shell		Esso		CALTEX	
	ราคา	เปลี่ยนแปลง	ราคา	เปลี่ยนแปลง	ราคา	เปลี่ยนแปลง	ราคา	เปลี่ยนแปลง
เบนซิน 95	29.16	+0.50	-	-	-	-	30.11	+1.00
แก๊สโซฮอล์ 95 E10	21.75	+0.50	22.25	+1.00	21.75	+0.50	22.25	+1.00
แก๊สโซฮอล์ 95 E20	20.24	+0.50	20.74	+1.00	20.24	+0.50	20.74	+1.00
แก๊สโซฮอล์ 95 E85	18.04	+0.30	-	-	-	-	-	-
แก๊สโซฮอล์ 91	21.48	+0.50	21.98	+1.00	21.48	+0.50	21.98	+1.00
ดีเซลหมุนเร็ว	21.19	+0.30	21.69	+0.80	21.19	+0.30	21.69	+0.80
ดีเซลหมุนเร็ว B10	18.19	+0.30	18.69	+0.80	18.19	+0.30	18.69	+0.80
ดีเซลหมุนเร็ว B20	17.94	+0.30	18.44	+0.80	17.94	+0.30	18.44	+0.80
ดีเซลหมุนเร็วพรีเมียม	25.64	+0.30	28.14	+0.80	27.64	+0.30	28.14	+0.80

ค่าเงินบาทของไทยแข็งค่าขึ้นจากสัปดาห์ที่แล้ว 0.15 บาท/เหรียญสหรัฐฯ มาอยู่ที่ระดับเฉลี่ย 31.3704 บาท/เหรียญสหรัฐฯ ต้นทุนน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้น 0.38 บาท/ลิตร ขณะที่ต้นทุนน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น 0.05 บาท/ลิตร ทำให้ค่าการรตลาดของน้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ และน้ำมันดีเซล เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 2.42 บาท/ลิตร (รวมค่าขนส่งน้ำมันทางท่อจากศรีราชา - กรุงเทพฯ 0.15 บาท/ลิตร) และค่าการกลั่น เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 0.43 บาท/ลิตร

ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- ณ วันที่ 20 ก.ย. 63 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 58,290 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 26,583 ล้านบาท
- ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ 31,707 ล้านบาท แยกเป็น
 - บัญชีน้ำมัน 39,239 ล้านบาท
 - บัญชี LPG -7,532 ล้านบาท

แนวโน้มราคาน้ำมัน

ราคาน้ำมันดิบมีแนวโน้มทรงตัวในระดับต่ำ จากความกังวลเกี่ยวกับการใช้มาตรการล็อกดาวน์รอบใหม่ในหลายประเทศของยุโรป ตั้งแต่เดนมาร์กไปจนถึงกรีซ เพื่อสกัดการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ขณะที่ นายกรัฐมนตรีอังกฤษ นาย Boris Johnson มีแผนประกาศมาตรการปิดประเทศ (Lockdown) รอบที่ 2 หลังนายแพทย์ระดับสูงอังกฤษเตือนอังกฤษอาจเผชิญกับการระบาดรุนแรงที่อาจทำให้มีผู้ติดเชื้อรายใหม่ช่วงกลางเดือน ต.ค. นี้ สูงถึง 50,000 ราย/วัน ประกอบกับบริษัทน้ำมันแห่งชาติของลิเบีย (NOC) เตรียมความพร้อมกลับมาผลิตน้ำมันดิบเป็นครั้งแรกนับตั้งแต่เดือน ม.ค. 63 ที่แหล่งผลิตน้ำมันถูกปิดล้อม หลังจากพลเอกคาลิฟา ฮัฟตาร์ ซึ่งเป็นหัวหน้ากลุ่มต่อต้านรัฐบาลลิเบีย ประกาศว่าทางกลุ่มจะยุติการปิดล้อมโรงงานน้ำมันในประเทศ ซึ่งจะส่งผลให้ลิเบียสามารถส่งออกน้ำมันมากขึ้นในตลาดโลก ทางด้านผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติของสหรัฐฯในอ่าวเม็กซิโกได้เริ่มกลับมาทำการผลิตแล้ว หลังจากที่มีการอพยพพนักงานก่อนหน้านี้เพื่อหลีกเลี่ยงการปิดล้อมของพายุเฮอริเคนซัลลี