

ส่วนที่ 3
ฐานะการเงินและการดำเนินงาน
13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ
13.1 งบการเงิน
13.1.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด (เคพีเอ็มจี) (โดยนายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6333 นายเจริญ ผู้สัมฤทธิ์เลิศ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4068 นายวินิจ ศิลามงคล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3378 และนางสาวโสภิญช์ พรหมพล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 10042 เป็นผู้สอบบัญชี) ได้ปฏิบัติตามตรวจสอบบัญชีตามมาตรฐานการสอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นว่างบการเงินที่ได้ตรวจสอบได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

13.1.2 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี ปี 2561 (Audit fee)

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ชื่อผู้สอบบัญชี	ค่าสอบบัญชี (บาท)
1	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	2,540,000
2	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	439,000
3	บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	268,000
4	บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	694,000
5	บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	449,000
6	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	230,000
7	บริษัท ไทยออยล์เอเนอจี เซอร์วิส จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	153,000
8	บริษัท ไทยออยล์เอทานอล จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	153,000
9	บริษัท ไทยออยล์โซลเว้นท์ จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	173,000
10	บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	265,000
11	บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ์ จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	296,000
12	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	1,580,000
13	บริษัท ท็อป มาริไทม์ เซอร์วิส จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	153,000
14	บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	210,000
15	บริษัท ไทยออยล์ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	(นางสาวโสภิญช์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	600,000

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ชื่อผู้สอบบัญชี	ค่าสอบบัญชี (บาท)
16	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	(นางสาวโสภิชญ์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	150,000
17	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานกลุ่ม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	(นางสาวโสภิชญ์ พรหมพล) เคพีเอ็มจี	250,000
รวมค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit fee)			8,603,000

ค่าบริการอื่น ปี 2561 (Non-audit fee)

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ประเภทของงานบริการอื่น (Non-audit service)	ผู้ให้บริการ	ค่าตอบแทนของ งานบริการอื่น (บาท)
1	บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไข ของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
2	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไข ของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
3	บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไข ของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
4	บริษัท สกัลป์ไฮสตีล จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไข ของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
5	บริษัท ไทยออยล์มรีน จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไข ของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	80,000
6	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ The Updated Offering Memorandum of the Global Medium Term Notes Program	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	3,800,000
7	บริษัท ไทยออยล์ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ The Updated Offering Memorandum of the Global Medium Term Notes Program	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	1,800,000
รวมค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-audit fee)				5,980,000

13.1.3 การจัดทางการเงินรวม

งบการเงินรวมสำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 รวมงบการเงินของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้น ดังต่อไปนี้

		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
		2560	2561
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยลูบิเบส จำกัด (มหาชน)		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์เอเนนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์เอทานอล จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด		73.99	73.99
บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ⁽¹⁾		99.99	99.99
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	75.00	75.00
บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	99.99	99.99
บริษัท สกัลไฮสลิท จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC.	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	100.00	100.00
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด ⁽²⁾	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์เอทานอล จำกัด	50.00	50.00
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด ⁽²⁾	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	-	50.00
Thaioil Marine International Pte. Ltd.	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	100.00	100.00
บริษัท ท็อป มารีน โซลเว้นท์ จำกัด ⁽³⁾	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	55.00	99.99

หมายเหตุ :

- (1) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2560 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยภายใต้ชื่อ บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัดซึ่งไทยออยล์เป็นผู้ถือหุ้นเองทั้งหมด (ร้อยละ 99.99) เพื่อบริหารจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท ต่อมาเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2560 บริษัทดังกล่าวได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท และได้เรียกชำระค่าหุ้นจำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท พร้อมทั้งชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วในเดือนธันวาคม 2560
- (2) เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2561 บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด ได้จัดตั้งบริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ
- (3) เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2561 บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด (“TM”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัทแห่งหนึ่ง (“ผู้ขาย”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นอกรายในบริษัท ท็อป มารีน โซลเว้นท์ จำกัด (“TMS”) (บริษัทย่อยทางอ้อม) เพื่อทำข้อตกลงที่จะซื้อจะขายหุ้นของ TMS ต่อมาเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2561 รายการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TM ใน TMS เปลี่ยนสัดส่วนจากร้อยละ 55 เป็นร้อยละ 99.99 นอกจากนี้ วันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TMS ได้มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 250 ล้านบาท เป็น 520 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 270 ล้านบาทการเพิ่มทุนจดทะเบียนของ TMS ได้กระทำการแล้วเสร็จภายในสิ้นเดือนพฤศจิกายน 2561 โดยวัตถุประสงค์ในการเพิ่มทุนครั้งนี้เพื่อปรับ โครงสร้างหนี้ของ TMS ให้สอดคล้องกับสถานะทางธุรกิจ

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งกลุ่มไทยออยล์ได้บันทึกเงินลงทุนดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสียตามสัดส่วนที่ถือหุ้นโดยกลุ่มไทยออยล์มีดังนี้

		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
บริษัทร่วม		2560	2561
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่นส์ จำกัด ⁽¹⁾		20.00	20.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด		20.00	20.00
บริษัท สานพลัง วิศวกรรมเพื่อสังคม จำกัด ⁽²⁾		15.00	15.00
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	20.79	20.79
	- ถือทางตรง	8.91	8.91
บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด ⁽³⁾	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์เอทานอล จำกัด	-	-
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) ⁽⁴⁾	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์เอทานอล จำกัด	21.28	21.28
บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. ซิฟ แมเนจเม้นท์ จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	33.33	33.33
การร่วมค้า			
TOP-NTL Pte. Ltd.	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	50.00	50.00
TOP-NTL Shipping Trust	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	50.00	50.00
TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd.	- ถือทางอ้อมโดย Thaioil Marine International Pte. Ltd.	50.00	50.00
บริษัท ท็อป นอดิคอล สตาร์ จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	35.00	35.00
	- ถือทางอ้อมโดย TOP-NTL Shipping Trust	30.00	30.00

นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังถือหุ้นใน บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ร้อยละ 9.19 โดยแสดงเงินลงทุนในงบแสดงฐานะการเงินของไทยออยล์ตามวิธีราคาทุน

หมายเหตุ :

- (1) เปลี่ยนชื่อจาก “บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด” โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 22 มิถุนายน 2560
- (2) เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2560 บริษัทได้ลงทุนในบริษัท สานพลัง วิศวกรรมเพื่อสังคม จำกัด ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15 บริษัทดังกล่าวมีทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญจำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมทุนจดทะเบียนหุ้นสามัญ 10 ล้านบาท โดยเรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกร้อยละ 25 ของมูลค่าที่ตราไว้ คิดเป็นจำนวน 0.38 ล้านบาท
- (3) เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทไทยออยล์ เอทานอล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ขายหุ้นที่ถืออยู่ทั้งหมดจำนวน 20.25 ล้านหุ้นหรือเท่ากับร้อยละ 30 ในบริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด ที่ราคาหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 50.63 ล้านบาท
- (4) เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2561 บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด

13.1.4 ตารางสรุปงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่ปี 2559 - 2561

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2559	2560	2561
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	31,121	15,623	34,041
เงินลงทุนชั่วคราว	29,654	52,318	73,221
ลูกหนี้การค้า	19,536	22,328	24,359
ลูกหนี้อื่น	934	1,171	1,382
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	90	90	45
สินค้าคงเหลือ	33,189	32,841	28,739
ภาษีเงินได้คืนบุคคลจ่ายล่วงหน้า	99	60	937
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	942	751	630
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	166	1,029	1,389
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	115,731	126,211	164,743
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเพื่อขาย	245	3,103	361
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13,361	13,826	14,316
เงินลงทุนในการร่วมค้า	505	542	625
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	779	780	780
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	94	103	103
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	82,312	78,612	79,929
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,106	3,191	3,045
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	441	508	629
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,157	1,232	4,082
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	102,000	101,897	103,870
รวมสินทรัพย์	217,731	228,108	268,613

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2559	2560	2561
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้น	867	969	2,392
เจ้าหนี้การค้า	19,887	18,963	21,844
เจ้าหนี้อื่น	3,565	3,476	3,872
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,206	1,592	1,549
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4,932	-	3,000
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	1,450	4,785	4,815
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	1,239	3,563	549
รวมหนี้สินหมุนเวียน	34,146	33,348	38,021
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	9,374	8,068	15,054
หุ้นกู้	58,921	55,839	85,065
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	10	9	37
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3,683	3,696	3,964
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	71,988	67,612	104,142
รวมหนี้สิน	106,134	100,960	142,141
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน ⁽¹⁾	20,400	20,400	20,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	20,400	20,400	20,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,456	2,456	2,456
กำไรสะสมจัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,040	2,040	2,040
อื่นๆ	245	245	245
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	81,622	96,975	96,400
ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนอื่น	203	203	304
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(109)	(96)	(133)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	106,857	122,223	121,712
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,740	4,925	4,760
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	111,597	127,148	126,472
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	217,731	228,108	268,613

หมายเหตุ :

⁽¹⁾ ทุนจดทะเบียน หุ้นที่ออกและชำระแล้ว

หุ้นสามัญ 2,040,027,873 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนเงิน 20,400 ล้านบาท ณ วันสิ้นสุดปี 2559 - 2561

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2559	2560	2561
รายได้			
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	274,739	337,388	389,344
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	446	3,182	627
เงินปันผลรับ	247	158	157
รายได้อื่น	1,118	1,190	1,719
รวมรายได้	276,550	341,918	391,847
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	(247,261)	(305,386)	(373,128)
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(451)	(493)	(424)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,182)	(2,970)	(2,358)
ขาดทุนจากกองทุนเพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ	(243)	(133)	(821)
รวมค่าใช้จ่าย	(250,137)	(308,982)	(376,731)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	930	1,197	1,193
กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	27,343	34,133	16,309
ต้นทุนทางการเงิน	(3,461)	(3,285)	(3,511)
ต้นทุนทางการเงินจากการซื้อคืนหุ้นกู้	-	-	(431)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	23,882	30,848	12,367
กลับรายการ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(2,295)	(5,529)	(1,983)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	21,587	25,319	10,384
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	-	(323)	-
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของเงินลงทุนเพื่อขาย	11	147	(11)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(21)	(121)	(31)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5	(16)	(12)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(5)	(313)	(54)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	21,582	25,006	10,330
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของ			
ส่วนของบริษัทใหญ่	21,222	24,856	10,149
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	365	463	235
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	21,587	25,319	10,384
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ			
ส่วนของบริษัทใหญ่	21,216	24,546	10,097
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	366	460	233
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	21,582	25,006	10,330
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน (บาท)	10.40	12.18	4.97

หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2559	2560	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	21,587	25,319	10,384
รายการปรับปรุง			
(กลับรายการ) ปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	(1,042)	(93)	1,350
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	7,761	7,642	7,264
ต้นทุนทางการเงิน	3,461	3,285	3,511
ต้นทุนทางการเงินจากการซื้อคืนหุ้นกู้	-	-	431
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(97)	(2,335)	428
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(930)	(1,197)	(1,193)
เงินปันผลรับ	(247)	(158)	(157)
กลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(1)	546	-
ตัดจำหน่ายหนี้สูญ	28	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วม	-	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	33	(2)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	53	21	3
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ	-	-	-
อสังหาริมทรัพย์ เพื่อการลงทุน	-	-	-
การรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการเช่าที่ดินและอื่นๆ รับล่วงหน้า	(26)	(24)	(25)
ค่าใช้จ่าย (กลับรายการ) ภาษีเงินได้	2,295	5,529	1,983
	32,832	38,568	23,977
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	(5,371)	(2,792)	(2,061)
ลูกหนี้อื่น	971	(1,389)	(919)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	40	190	121
สินค้าคงเหลือ	(13,237)	441	2,752
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	146	(157)	(2,952)
เจ้าหนี้การค้า	7,847	(928)	2,977
เจ้าหนี้อื่น	93	672	142
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	418	3,335	30
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	141	(382)	221
รับ (จ่าย) ภาษีเงินได้	(698)	(3,141)	(5,975)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	23,182	34,417	18,313

หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด (ต่อ)	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2559	2560	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
รับเงินปันผล	754	740	772
ซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(12,057)	(23,423)	(21,597)
ซื้อเงินลงทุนเพื่อขาย	(28)	(3,016)	(5)
ขายเงินลงทุนเพื่อขาย	-	151	2,737
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	51	-
เงินสดรับชำระคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	45
เงินสดรับ (จ่าย) สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่สหกรณ์ออมทรัพย์ของพนักงาน	1	22	46
ซื้อเงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	0	-
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(6,393)	(3,679)	(7,864)
ขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1	2	129
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(626)	(921)	(131)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(4)	(19)	22
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ใน) กิจกรรมลงทุน	(18,352)	(30,092)	(25,846)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายคืนทุนทางการเงิน	(3,443)	(3,364)	(3,371)
จ่ายคืนทุนทางการเงินจากการซื้อคืนหุ้นกู้	-	-	(57)
จ่ายเงินปันผล	(6,994)	(9,455)	(11,006)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	1,324	3,571	29,127
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(870)	(3,470)	(27,623)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	800	-	-
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(800)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	1,967	110	14,944
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(1,381)	(1,686)	(8,007)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	-	51,634
จ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(4,932)	(20,076)
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(9,397)	(19,226)	25,565
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	(4,567)	(14,901)	18,032
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ้นปี	(76)	(596)	386
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	35,764	31,121	15,623
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	31,121	15,623	34,041
รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	231	392	567
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	779	202	202
เจ้าหนี้จากการซื้อหลักทรัพย์ค้างจ่าย (ในกองทุนส่วนบุคคล)	304	50	-

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2559	2560	2561
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	3.4	3.8	4.3
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	"	2.4	2.7	3.5
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	"	0.9	1.0	0.5
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	"	16.3	16.1	16.7
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	22.1	22.3	21.6
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	9.5	9.2	12.1
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	37.9	38.9	29.7
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	15.5	15.7	18.3
ระยะเวลารับหนี้	วัน	23.3	22.9	19.7
Cash Cycle	"	36.7	38.4	31.6
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>				
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	12.8	11.7	6.0
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	"	7.8	7.4	2.7
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	"	21.3	21.7	8.3
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	10.5	11.4	4.2
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	"	34.4	40.1	21.4
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.3	1.5	1.6
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.0	0.8	1.1
อัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	"	0.1	0.0	0.0
อัตราส่วนมูลค่าหุ้นต่อมูลค่าทางบัญชี	"	1.3	1.4	1.5
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	"	9.4	11.2	5.1
อัตราการจ่ายเงินปันผล ⁽¹⁾	ร้อยละ	43	43	-

หมายเหตุ :

- ⁽¹⁾ เงินปันผลสำหรับปี 2559 และ 2560 ของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 4.50 บาทต่อหุ้น และ 5.25 บาทต่อหุ้น ตามลำดับ และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2561 จำนวน 1.50 บาทต่อหุ้น

13.1.5 สรุปข้อมูลการดำเนินงานที่สำคัญ

		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2559	2560	2561
1	กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	275	275	275
2	ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (พันบาร์เรลต่อวัน) ⁽¹⁾	298	309	310
3	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ) ⁽²⁾⁽³⁾	108	112	113
4	กำไรจากการกลั่นขั้นต้น – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁴⁾	5.2	6.7	4.7
5	ปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake) (พันบาร์เรลต่อวัน) ⁽⁵⁾	301	312	313
6	กำไรขั้นต้นรวมจากการผลิต (Integrated Margin) (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁶⁾	7.5	9.1	6.9
6.1	กำไรจากการกลั่นขั้นต้น – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	5.2	6.6	4.6
6.2	กำไรจากการผลิตขั้นต้น – โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์และสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	1.7	1.6	1.8
6.3	กำไรจากการผลิตขั้นต้น – โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	0.7	0.8	0.5
7	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เป็นเงินสด – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁷⁾	1.4	1.3	1.5

หมายเหตุ :

- (1) จำนวนจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมันในแต่ละช่วงเวลาหารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ ภายหลังการขายหน่วย Mixed Xylenes ให้แก่ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ในวันที่ 1 เมษายน 2548 การคำนวณวัตถุดิบเข้ากลั่นเฉลี่ย ไม่รวมผลิตภัณฑ์พลอยได้ของ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ลาปิซ จำกัด ซึ่งไทยออยล์รับกลับเข้ามาเพื่อกลั่นต่อและผสมเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป
- (2) คิดตามจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ โดยคำนวณจากกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน
- (3) จำนวนจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตหารด้วยกำลังการกลั่น
- (4) กำไรจากการกลั่นขั้นต้น ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันของโรงกลั่น ซึ่งแปลงค่าจากเงินสกุลบาทเป็นเหรียญสหรัฐฯ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (อัตราขาย) ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทยในช่วงเวลานั้น ๆ และคำนวณต่อหน่วยของปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่น
- (5) จำนวนจากปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ โรงงานผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด และ โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในแต่ละช่วงเวลาหารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ
- (6) Integrated Margin จำนวนจากกำไรขั้นต้นรวมจากการผลิตของบริษัทฯ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ลาปิซ จำกัด ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันของโรงกลั่นหารด้วยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของแต่ละช่วงเวลาและหารด้วยปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake)
- (7) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมบำรุง ค่าสารเร่งปฏิกิริยา ค่าประกันภัย ค่าเช่าที่ดิน เป็นต้น

13.2 ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ

13.2.1 กำไรจากการกลั่นน้ำมันขั้นต้นและ Gross Integrated Margin

โดยปกติผู้ประกอบกิจการกลั่นน้ำมัน รวมทั้งบริษัทฯ วัดผลการดำเนินงานจากกำไรจากการกลั่นน้ำมัน โดยราคาของน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีความผันผวนตามภาวะตลาดน้ำมันโลก ด้วยเหตุดังกล่าว รายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันและต้นทุนของผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายจึงอาจแตกต่างกันในแต่ละช่วงเวลา แม้ว่าปริมาณของน้ำมันดิบที่ซื้อและปริมาณจำหน่ายของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจะค่อนข้างคงที่ก็ตาม โดยรายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันจะขึ้นอยู่กับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ปริมาณการขายซึ่งแปรตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นและอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปภายในประเทศและภูมิภาค ซึ่งการที่ราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีการเปลี่ยนแปลงบ่อย จะส่งผลให้รายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันมีความผันผวนสูง

ดังนั้นการพิจารณาผลประกอบการทางการเงินของธุรกิจการกลั่นน้ำมันจึงจำเป็นต้องพิจารณาจากกำไรจากการกลั่นขั้นต้น (Gross Refining Margin) เป็นหลัก โดยโรงกลั่นน้ำมันที่ประสบความสำเร็จจะพยายามรักษาระดับกำไรจากการกลั่นขั้นต้นในแต่ละปี แม้ว่าจะมีความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก็ตาม เช่นเดียวกับโรงกลั่นน้ำมันรายอื่นๆ ไทยออยล์ใช้กำไรจากการกลั่นขั้นต้นเป็นตัววัดผลกำไรจากการกลั่น โดยการแปลงสภาพน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ ในปริมาณ 1 บาร์เรลให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ซึ่งกำไรจากการกลั่นจะแสดงอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ คิดเป็นอัตราต่อบาร์เรล ทั้งนี้ กำไรจากการกลั่นขั้นต้นคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้และต้นทุนรวมค่าขนส่งถึงท่าปลายทาง (Landed Costs) ของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต รวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการกลั่นน้ำมันด้วย

โดยทั่วไปแล้วต้นทุนของน้ำมันดิบจะเป็นไปตามอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันดิบในตลาด รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ แต่เนื่องจากน้ำมันดิบมีหลายประเภทและมีคุณภาพต่างกันหลายระดับ รวมทั้งคุณสมบัติทางกายภาพและความพอเพียงของน้ำมันดิบในตลาดทำให้ราคาน้ำมันดิบแต่ละชนิดแตกต่างกัน ส่วนราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก็จะแตกต่างกันไปโดยขึ้นอยู่กับอุปสงค์และอุปทานของผลิตภัณฑ์แต่ละชนิด

กำไรจากการกลั่นขั้นต้นของโรงกลั่นน้ำมันขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายๆ อย่าง ประกอบด้วย ความสามารถในการเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ (Complexity) ของโรงกลั่นน้ำมัน อัตราการใช้กำลังการกลั่นและกลยุทธ์ในการซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ เพื่อเพิ่มมูลค่าในเชิงพาณิชย์ของผลิตภัณฑ์ให้ได้สูงสุด โดยมีต้นทุนน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆต่ำที่สุด ดังนั้น โรงกลั่นน้ำมันแบบคอมเพล็กซ์ (Complex Refinery) เช่น โรงกลั่นน้ำมันของไทยออยล์ ที่สามารถผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีราคาสูง เช่น น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว (Light Products) และ น้ำมันดีเซลและ น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Middle Distillates) ในสัดส่วน สูงสุดต่อการกลั่นน้ำมันดิบ 1 บาร์เรล จะทำให้กำไรจากการกลั่นขั้นต้นสูงกว่าโรงกลั่นน้ำมันที่มีหน่วยกลั่นน้ำมันที่เพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์น้อยกว่า (Simple Refinery) นอกจากนี้ กำไรจากการกลั่นขั้นต้นยังขึ้นอยู่กับแหล่งที่มาของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ และสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศและต่างประเทศ โดยในการจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ โรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ใกล้แหล่งน้ำมันดิบและ วัตถุดิบอื่นๆ จะมีต้นทุนการขนส่งน้ำมันดิบและ วัตถุดิบอื่นๆ ที่ต่ำกว่า ส่วนในด้านการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ใกล้ลูกค้าจะทำให้ต้นทุนการขนส่งและการจัดการสินค้าต่ำกว่าโรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ไกลและ

จะทำให้สามารถขายผลิตภัณฑ์ได้โดยมีกำไรที่สูงกว่า ทั้งนี้ โรงกลั่นน้ำมันอาจเพิ่มกำไรจากการกลั่นได้ด้วยการผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีราคาสูง ถ้าโรงกลั่นดังกล่าวสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ชนิดพิเศษที่ผู้ซื้อยินดีซื้อในราคาที่สูงกว่า

นอกเหนือจากกำไรจากการกลั่นน้ำมันขั้นต้น บริษัทฯ ยังได้เชื่อมโยงระบบการกลั่นน้ำมัน ไปสู่ธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์ ธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด ที่เกี่ยวเนื่องของ บริษัท ไทยพาราไซส์ จำกัด บริษัท ไทยลูบิเบส จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ตามลำดับ เพื่อเปลี่ยนผลิตภัณฑ์ทั้งสำเร็จรูป บางชนิดของโรงกลั่น น้ำมันให้เป็นผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดที่มีมูลค่าเชิงเศรษฐศาสตร์ที่สูงกว่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป โดยเมื่อนำเอากำไรขั้นต้นจากการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเหล่านี้มารวมกับกำไรจากการกลั่นขั้นต้น จะได้เป็นกำไรขั้นต้น รวมจากกระบวนการกลั่น และการผลิตที่เชื่อมโยงกัน (Gross Integrated Margin)

ในปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มยังคงมุ่งมั่นในการเพิ่มประสิทธิภาพหน่วยผลิต การวางแผนผลิตและการขาย รวมถึงปรับปรุงพัฒนาสมรรถนะ เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและเพิ่มความยืดหยุ่นในการดำเนินงานให้อยู่ในระดับสูงสุด เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อภาวะตลาดที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว รวมทั้งแสวงหาโอกาสในการเข้าสู่ตลาดใหม่ได้เร็วกว่าผู้ประกอบการรายอื่น ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์สามารถดำเนินการผลิตโดยมีวัตถุดิบป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตประมาณ 313,400 บาร์เรลต่อวันหรือประมาณ 114 ล้านบาร์เรลต่อปี แม้ว่าอุตสาหกรรมการกลั่นจะมีความผันผวนอันเนื่องมาจากปัจจัยทางด้านราคาทั้งน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป แต่ด้วยโครงสร้างธุรกิจของ ไทยออยล์ ที่มีเครือข่ายเชื่อมโยงระหว่างโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน โรงงานผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด โรงงานผลิตสารทำละลาย โรงงานผลิตเอทานอล และโรงไฟฟ้า ตลอดจนเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ทางทะเล ทำให้เกิดโครงสร้างรายได้ที่แข็งแกร่งและมีความยืดหยุ่นเพียงพอที่จะรองรับความผันผวนของเศรษฐกิจและตลาดโลกได้ โดยในปี 2561 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม (Gross Integrated Margin : GIM) อยู่ที่ระดับ 6.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

กำไรจากการกลั่นขั้นต้น และ GIM ของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของ บริษัทฯ รวมทั้งอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ รวมทั้งปัจจัยดังต่อไปนี้

- ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และผลิตภัณฑ์สารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด
- ความต้องการของตลาดภายในประเทศ และระดับการผลิตของโรงกลั่นรายอื่นในประเทศและในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก
- สภาวะเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะสหรัฐฯ จีน และยุโรป รวมทั้งความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา โดยเฉพาะค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ
- ปัญหาการเมื่อระหว่างประเทศ และเสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่
- ระดับน้ำมันสำรองทั่วโลก และปริมาณน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
- การเก็งกำไรราคาน้ำมันจากกองทุนต่างๆ
- ต้นทุนการขนส่งน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป

- การเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศและภัยธรรมชาติ ที่ส่งผลกระทบต่ออุปสงค์และอุปทานในตลาด
- เหตุการณ์ที่ไม่คาดฝัน เช่น ภัยธรรมชาติต่างๆ รวมทั้ง การปิดซ่อมบำรุงของแหล่งผลิตน้ำมันดิบ โรงกลั่น และท่อส่งน้ำมัน ซึ่งส่งผลกระทบต่อปริมาณอุปทานในตลาด
- ความพอเพียงและความเหมาะสม รวมทั้ง ราคาที่แข่งขันได้ของแหล่งพลังงานทดแทนอื่น ๆ
- ผลกระทบจากกฎเกณฑ์ของภาครัฐ เช่น การกำหนดคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง การควบคุมราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เป็นต้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม มีการหาแนวทางเพิ่มผลกำไรในด้านต่างๆอย่างต่อเนื่องจาก Profitability Improvement Plan โดยแบ่งเป็น 4 ด้านหลักๆ ได้แก่ การบริหารจัดการด้านการจัดหาวัตถุดิบและวางแผนเชิงพาณิชย์ (Supply and Marketing Management) การบริหารจัดการด้านการผลิต (Hydrocarbon Management) โครงการ Transcendence และการบริหารจัดการด้านค่าใช้จ่าย (Orchestra Project)

13.2.2 ผลกระทบจากภาวะตลาด

ปัจจัยหลักที่มีผลกระทบจากสภาวะตลาดของ ไทยออยล์ คือ ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราดอกเบี้ย โดยมีรายละเอียดพอสรุปได้ดังนี้

ราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป

ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่นๆ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีสำเร็จรูป จะส่งผลกระทบต่อ ไทยออยล์ ทั้งต่อยอดขายสุทธิ ต้นทุนขาย กำไรขั้นต้น และกระแสเงินสดของ ไทยออยล์ โดยทั่วไปราคาผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปจะมีการเคลื่อนไหวไปในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบ แต่จะเปลี่ยนแปลงในอัตราที่มากหรือน้อยกว่าราคาน้ำมันดิบนั้นขึ้นอยู่กับปัจจัยพื้นฐานทั้งอุปสงค์และอุปทานของราคาผลิตภัณฑ์นั้นๆ ดังนั้น ถ้าจากการกลั่นขั้นต้นของ ไทยออยล์ จะมีความผันผวนในแต่ละช่วงเวลาขึ้นอยู่กับสภาวะตลาดในขณะนั้น นอกจากนี้ในช่วงเวลาที่ราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบปรับสูงขึ้น จะทำให้บริษัทฯ มีความจำเป็นต้องใช้เงินทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นด้วย รวมทั้งบริษัทฯ มีการเก็บรักษาสินค้าคงคลังสำหรับน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป ดังนั้นมูลค่าสินค้าคงคลังจะผันผวนไปตามราคาตลาดด้วยเช่นกัน

ในส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิงสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้า บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้ทำสัญญาระยะยาวจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยภาระต้นทุนเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งตกเป็นของ กฟผ. นอกจากนี้ บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ขายกระแสไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม โดยใช้สูตรราคาเดียวกับผู้จำหน่ายไฟฟ้ารายสำคัญคือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งรวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนไปไว้ในค่าไฟ สำหรับรายได้จากการขายพลังงานไอน้ำของ บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด นั้นอิงกับอัตราค่าเชื้อเพลิงและอัตราแลกเปลี่ยนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหลัก

ธุรกิจเอทานอลซึ่งถือหุ้นโดยบริษัทไทยออยล์และร่วมโดยบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด ซึ่งความผันผวนของราคาวัตถุดิบและราคาจำหน่ายเอทานอล จะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงานของบริษัท โดยทั่วไปราคาวัตถุดิบในการผลิตเอทานอล ได้แก่ กากน้ำตาลและมันสำปะหลัง จะมีความผันผวนตามสภาวะอุปสงค์-อุปทานภายในประเทศ นโยบายการส่งออกและนำเข้าของประเทศคู่ค้า รวมถึงภัยธรรมชาติต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อปริมาณผลผลิตในขณะนั้น สำหรับราคาจำหน่ายเอทานอล จะมีความผันผวนตามสภาวะอุปสงค์-อุปทานของเอทานอลภายในประเทศและราคาวัตถุดิบ โดยอุปสงค์ขึ้นอยู่กับนโยบายภาครัฐ

อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินเหรียญสหรัฐ มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เนื่องจากต้นทุนการผลิตส่วนใหญ่เกิดจากการนำเข้าน้ำมันดิบ หรือวัตถุดิบที่ต้องชำระเป็นเงินเหรียญสหรัฐ นอกจากนี้ รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมียังอ้างอิงราคาตลาดโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นเหรียญสหรัฐ อย่างไรก็ตาม ผลการเปลี่ยนแปลงค่าเงินบาทยังอาจส่งผลกระทบต่อกำไรได้ในระดับหนึ่ง เนื่องจากเกิดความแตกต่างเรื่องระยะเวลาของต้นทุนและรายได้ ดังนั้น เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารความเสี่ยงและลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทดังกล่าว บริษัทฯจึงพิจารณาจัดโครงสร้างสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทฯ รวมถึงบริษัทย่อยให้มีสัดส่วนเงินสกุลเหรียญสหรัฐอยู่ในระดับที่เหมาะสมกับโครงสร้างรายได้ (Natural Hedge) ตลอดจนทำรายการซื้อ - ขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contracts) สำหรับธุรกรรมการค้า การเบิกเงินกู้และการชำระคืนเงินกู้ที่เหมาะสมกับการรับ - จ่ายจริง

อัตราดอกเบี้ย

ภาระหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีทั้งส่วนที่เป็นเงินกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่ และ ส่วนที่เป็นเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยเงินกู้ยืมสกุลบาทใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ (FDR) หรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้ลูกค้าชั้นดี (MLR) หรืออัตราดอกเบี้ยลอยตัวชนิด THBFIX หรืออัตราเฉลี่ยตามที่กำหนดในสัญญาเงินกู้แต่ละสัญญา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 อัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ยืมสกุลบาทสูงสุดไม่เกินร้อยละ 4.90

13.2.3 ฤดูกาล

ความต้องการและราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเปลี่ยนแปลงขึ้นลงระหว่างปี ส่วนหนึ่งเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของฤดูกาล โดยความต้องการ (ในด้านการปริมาณ) สำหรับน้ำมันดีเซลในช่วงมรสุมในประเทศไทยนั้นจะต่ำกว่าฤดูอื่นๆ นอกจากนี้ราคาต่อหน่วยสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป เช่น น้ำมันเบนซินในช่วงฤดูร้อนตามปกติจะสูงกว่าฤดูอื่น เนื่องจากในสหรัฐอเมริกาประชาชนจะมีการใช้น้ำมันเบนซินมากขึ้นในช่วงฤดูร้อน ส่วนราคาต่อหน่วยของน้ำมันดีเซลจะเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว เนื่องจากใช้ป้อนเชื้อเพลิงให้ความอบอุ่นในประเทศญี่ปุ่น ประเทศเกาหลีใต้ สหภาพยุโรปและประเทศสหรัฐอเมริกา

13.2.4 อัตราเงินเฟ้อ

กระทรวงพาณิชย์ได้รวบรวมอัตราเงินเฟ้อของประเทศไทย ซึ่งสามารถอ้างอิงได้จากดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index) ดังนี้

ปี	ร้อยละ
2557	1.9
2558	(0.9)
2559	0.2
2560	0.7
2561	1.1

14. คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

14.1 สรุปภาวะตลาดและภาวะอุตสาหกรรมปี 2561

ภาวะตลาดน้ำมันดิบ อุตสาหกรรมการกลั่น และน้ำมันสำเร็จรูปปี 2561

ราคาน้ำมันดิบในปี 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 69.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจากราคาเฉลี่ยในปี 2560 ที่ 53.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หลังกลุ่มผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกปรับลดปริมาณการผลิตอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี 2560 จนถึงเดือนพฤษภาคม 2561 ส่งผลให้ตลาดน้ำมันดิบเข้าสู่ภาวะขาดดุล ประกอบกับราคาน้ำมันดิบยังได้รับแรงหนุนจากการปรับลดปริมาณการผลิตและส่งออกน้ำมันจากประเทศอิหร่านและประเทศลิเบีย โดยเฉพาะประเทศอิหร่านที่ได้ถูกคว่ำบาตรจากประเทศสหรัฐอเมริกาในเดือนพฤศจิกายน 2561 ส่งผลให้ปริมาณการผลิตและส่งออกน้ำมันดิบปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสที่ 4/2561 ราคาน้ำมันดิบได้รับแรงกดดันอย่างหนัก หลังผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกบรรลุข้อตกลงปรับเพิ่มกำลังการผลิตราว 1 ล้านบาร์เรลต่อวันในเดือนมิถุนายน 2561 เพื่อชดเชยปริมาณการส่งออกที่ปรับลดลง หลังจากรมีการออกมาตรการคว่ำบาตรประเทศอิหร่าน ประกอบกับปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของประเทศสหรัฐอเมริกาปรับเพิ่มสูงขึ้นจากช่วงต้นปีที่ระดับ 10 ล้านบาร์เรลต่อวันมาแตะระดับ 11.7 ล้านบาร์เรลต่อวันในเดือนพฤศจิกายน 2561 นอกจากนี้ ประเทศสหรัฐอเมริกา ยังประกาศผ่อนผันให้ประเทศผู้นำเข้าน้ำมันดิบจากประเทศอิหร่าน 8 ประเทศสามารถนำเข้าน้ำมันดิบได้ในช่วง 180 วันแรก หลังการประกาศมาตรการคว่ำบาตร ส่งผลให้ตลาดน้ำมันดิบอยู่ในภาวะล้นตลาดและปริมาณน้ำมันดิบคงคลังปรับเพิ่มสูงขึ้น รวมถึงสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศจีนยังเป็นปัจจัยกดดันอุปสงค์น้ำมันดิบ โดยทบวงการพลังงานระหว่างประเทศ (IEA) ปรับลดการคาดการณ์อุปสงค์น้ำมันดิบในปี 2561 จากเดิมที่ 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวันมาอยู่ที่ระดับ 1.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน

ทั้งนี้ อุตสาหกรรมการกลั่นในปี 2561 อ่อนตัวลง เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา หลังราคาน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นต้นทุนของโรงกลั่นปรับเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับตลาดน้ำมันเบนซินเผชิญภาวะอุปทานล้นตลาด เนื่องจากโรงกลั่นทั่วโลกปรับเพิ่มอัตราการผลิตเพื่อรองรับความต้องการใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมถึงอุปทานน้ำมันดิบชนิดเบาในตลาดที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้ได้ผลผลิตเป็นน้ำมันเบนซินมากขึ้น ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินปรับลดลงจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ตลาดน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานในปี 2561 ปรับตัวดีขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากได้รับแรงสนับสนุนจากอุปสงค์ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัว

ความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศขยายตัวประมาณร้อยละ 2.6 ตามการเติบโตของเศรษฐกิจ โดยเฉพาะภาคการท่องเที่ยว อย่างไรก็ตาม ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปมีความผันผวนสูงตามทิศทางราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยกลุ่มน้ำมันเบนซินมีปริมาณการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 โดยเฉพาะความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 และออกเทน 91 อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รวมถึงความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ปรับเพิ่มขึ้นจากการปรับเพิ่มส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันดีเซลปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ดีขึ้น ส่วนความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ตามจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้น เพื่อรองรับนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เดินทางเข้ามายังประเทศไทยมากขึ้น โดยเฉพาะประเทศจีนและ

กลุ่มประเทศสหภาพยุโรป ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันเตาปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ตามการเติบโตของความต้องการใช้น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินทะเล แม้ว่าความต้องการใช้น้ำมันเตาในภาคอุตสาหกรรมและการผลิตไฟฟ้ายังคงปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง

ปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยของ โรงกลั่น น้ำมันปิโตรเลียมในประเทศในช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม 2561 อยู่ที่ 1,058,845 บาร์เรลต่อวัน ปรับเพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปี 2560 ซึ่งอยู่ที่ 1,021,450 บาร์เรลต่อวัน เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นประจำปีลดลงจากปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม ปริมาณการผลิตน้ำมันของ ไทยออยล์ยังมีสัดส่วนการผลิตสูงที่สุดในประเทศ เมื่อเทียบกับโรงกลั่นอื่นๆ โดยอยู่ที่ร้อยละ 28 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดของประเทศ

ภาวะตลาดอะโรเมติกส์ปี 2561

ตลาดสารพาราไซลินในปี 2561 ปรับตัวดีขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2560 เนื่องจากอุปสงค์ที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น โดยในช่วงต้นปีได้รับแรงหนุนจากนโยบายลดการนำเข้าขยะพลาสติกสำหรับรีไซเคิลของประเทศไทย ซึ่งเริ่มใช้ในปี 2561 เป็นปีแรก ส่งผลให้ความต้องการใช้สารพาราไซลินเพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนพลาสติกที่หายไป ประกอบกับความต้องการใช้สารโพลีเอสเตอร์เพื่อใช้ทำเส้นใยเสื้อผ้ายังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้คาดการณ์ว่า อุปสงค์สารพาราไซลินของโลกในปี 2561 จะเติบโตราว 4.0 ล้านตันต่อปี ขณะที่อุปทานจะเติบโตเพียง 2.2 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ โรงผลิตแห่งใหม่ในประเทศซาอุดีอาระเบีย (กำลังการผลิตสารพาราไซลิน 1,340,000 ตันต่อปี) ที่เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนเมษายน 2561 และโรงผลิตแห่งใหม่ในประเทศเวียดนาม (กำลังการผลิตสารพาราไซลิน 700,000 ตันต่อปี) ที่เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนกรกฎาคม 2561 ยังไม่สามารถเดินเครื่องการผลิตได้เต็มกำลังการผลิตจากปัญหาทางเทคนิค ส่งผลให้เกิดภาวะอุปทานขาดตลาดในช่วงไตรมาสที่ 3/2561 และส่งผลให้ตลาดสารพาราไซลินปรับตัวขึ้น

ตลาดสารเบนซีนในปี 2561 อ่อนตัวลง เมื่อเทียบกับปี 2560 แม้ว่าจะได้รับแรงหนุนจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น และอุปสงค์ที่คาดว่าจะเติบโตราว 1.6 ล้านตันต่อปี ซึ่งสูงกว่าอุปทานที่คาดว่าจะเติบโตราว 1.3 ล้านตันต่อปี เนื่องจากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศจีนส่งผลให้ผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่เกี่ยวข้องกับการผลิตพลาสติก รวมถึงสารสไตรีนมอนอเมอร์ชะลอตัวลง โดยเฉพาะในช่วงครึ่งหลังของปี นอกจากนี้ ปัจจัยที่ส่งผลให้ตลาดสารเบนซีนอ่อนตัวลงอย่างมากในไตรมาสที่ 3/2561 - ไตรมาสที่ 4/2561 ได้แก่ การที่โรงอะโรเมติกส์มีการเร่งผลิตสารพาราไซลินเพื่อชดเชยอุปทานที่ขาดหายไปจากการที่โรงผลิตในประเทศซาอุดีอาระเบียและประเทศเวียดนามไม่สามารถดำเนินการผลิตได้เต็มที่ ส่งผลให้อุปทานสารเบนซีนอยู่ในภาวะล้นตลาด ขณะที่ปริมาณการนำเข้าสารเบนซีนจากประเทศจีนไม่มากนัก เนื่องจากปริมาณสารเบนซีนคงคลังทรงตัวอยู่ในระดับสูง และอุปสงค์สารสไตรีนมอนอเมอร์และสารฟีนอลชะลอตัวลง หลังจากอุปทานสารเบนซีนใหม่ทั้งในประเทศซาอุดีอาระเบียและประเทศเวียดนาม ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ เป็นปัจจัยที่ไม่อาจสนับสนุนให้ตลาดฟื้นตัว

ภาวะตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอยปี 2561

ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในปี 2561 อ่อนตัวลง เมื่อเทียบกับปี 2560 เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากอุปทานใหม่ โดยเฉพาะภูมิภาคเอเชีย จากการเปิดดำเนินการของ โรงกลั่น Luberef ประเทศซาอุดีอาระเบีย (กำลังการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรู๊ป 2 จำนวน 720,000 ตันต่อปี) เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนมีนาคม 2561 และมีการขยายกำลังการผลิต Bright Stock จำนวน 170,000 ตันต่อปีในเดือนสิงหาคม 2561 การกลับมาดำเนินการผลิตของ โรงกลั่น TonenGeneral ประเทศญี่ปุ่น (กำลังการผลิต 360,000

ต้นต่อปี) ในเดือนเมษายน 2561 หลังปิดซ่อมบำรุงจากเหตุเพลิงไหม้ตั้งแต่เดือนมกราคม 2560 รวมถึงอุปทานน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรู๊ป 2 และกรู๊ป 3 ที่ปรับเปลี่ยนขึ้นในประเทศจีน ขณะที่มีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเพียง 1,484,000 ต้นต่อปี ซึ่งปรับลดลงจากปี 2560 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงรวม 2,166,000 ต้นต่อปี ส่งผลให้ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานได้รับแรงกดดันจากอุปทานส่วนเกิน นอกจากนี้ อัตราการเติบโตของอุปสงค์ทั่วโลกปรับลดลงมาอยู่ที่ร้อยละ 0.3 จากปี 2560 ที่เติบโตถึงร้อยละ 0.5 จากราคาน้ำมันดิบที่ปรับเปลี่ยนสูงขึ้น ส่งผลให้อุปสงค์การใช้้ำมันหล่อลื่นปรับลดลงตามการชะลอตัวของยานพาหนะที่ลดลง

ตลาดยางมะตอยในปี 2561 ตลาดยางมะตอยในภูมิภาคเอเชียอ่อนตัวลง เมื่อเทียบกับปี 2560 แม้ราคาจะปรับเปลี่ยนขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ และอุปทานในประเทศมาเลเซียปรับลดลงในเดือนกรกฎาคม 2561 หลังจากโรงกลั่นแห่งหนึ่งเกิดเพลิงไหม้ถึงเก็บน้ำมัน ส่งผลให้กำลังการผลิตยางมะตอยปรับลดลง ประกอบกับอุปทานในภูมิภาคปรับลดลง หลังผู้ผลิตบางราย อาทิ ผู้ผลิตในประเทศสิงคโปร์ ประเทศเกาหลีใต้ และประเทศไทย ปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันเตาแทนการผลิตยางมะตอย เนื่องจากส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาและน้ำมันดิบปรับเปลี่ยนสูงขึ้นอย่างมากตั้งแต่ไตรมาสที่ 3/2561 อย่างไรก็ตาม อุปสงค์ในภูมิภาคปรับเปลี่ยนไม่มากนักจากสภาพเศรษฐกิจในภูมิภาคที่ชะลอตัวลง โดยเฉพาะเศรษฐกิจในประเทศจีน รวมถึงสภาพอากาศที่แปรปรวนตลอดทั้งปี โดยเฉพาะพายุที่หนักและยาวนานในประเทศอินโดนีเซีย เป็นปัจจัยกดดันความต้องการใช้ยางมะตอยเพื่อทำถนน นอกจากนี้ ปริมาณยางมะตอยคงคลังของแต่ละประเทศยังคงอยู่ในระดับสูง

ภาวะตลาดสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดปี 2561

ราคาสาร LAB ในปี 2561 ปรับเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2560 โดยได้รับแรงหนุนจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับเปลี่ยนขึ้น โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสที่ 3/2561 ถึงช่วงต้นไตรมาสที่ 4/2561 ที่ราคาน้ำมันดิบปรับเปลี่ยนขึ้นอย่างมาก ประกอบกับอุปสงค์ในภูมิภาคเอเชียเติบโตตามอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจและจำนวนประชากร นอกจากนี้ ยังไม่มีโรงผลิตสาร LAB แห่งใหม่ในภูมิภาคเปิดดำเนินการผลิต ขณะที่มีการปิดซ่อมบำรุงในประเทศอินเดียและประเทศเกาหลีใต้เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาลดลงระหว่างสาร LAB และสารตั้งต้นปรับลดลง เมื่อเทียบกับปี 2560 หลังจากค่าเงินของประเทศต่างๆ ในภูมิภาคอ่อนตัวลงอย่างมีนัยสำคัญ โดยเฉพาะประเทศอินเดีย ซึ่งเป็นผู้นำเข้าสาร LAB รายหลักในภูมิภาค เนื่องจากการปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยเงินนโยบายของธนาคารกลางของประเทศสหรัฐอเมริกา ส่งผลให้อัตราการนำเข้าสาร LAB ของประเทศอินเดียเติบโตในขอบเขตที่จำกัด

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าปี 2561

การใช้ไฟฟ้าโดยรวมในปี 2561 ปรับเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน เนื่องจากอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะภาคการท่องเที่ยว ภาคการส่งออก และการลงทุนของภาคเอกชน

ทั้งนี้ ในปี 2561 ประเทศไทยมีกำลังการผลิตในระบบไฟฟ้าทั้งหมด 43,433.25 เมกะวัตต์ โดยแบ่งออกเป็นกำลังการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ร้อยละ 37.87 และกำลังผลิตจากแหล่งอื่น ร้อยละ 62.13 ซึ่งกำลังการผลิตทั้งหมดเป็นกำลังการผลิตของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กร้อยละ 20.02 อย่างไรก็ตาม หากคำนวณตามสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงจะพบว่าสัดส่วนการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยคิดเป็นประมาณร้อยละ 34.06 และสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าจากภาคเอกชน

คิดเป็นร้อยละ 65.94 โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า สำหรับความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2561 เกิดขึ้นในเดือนเมษายน โดยมีปริมาณอยู่ที่ 34,317 เมกะวัตต์

ภาวะตลาดสารทำละลายปี 2561

ในปี 2561 แม้ว่าเศรษฐกิจในประเทศมีทิศทางที่ดีขึ้นจากการเติบโตของภาคการท่องเที่ยวและภาคบริการ แต่ตลาดอุตสาหกรรมสารทำละลายกลับไม่เติบโตตามเศรษฐกิจ เนื่องจากภาคอสังหาริมทรัพย์อยู่ในภาวะถดถอย อุตสาหกรรมการผลิตรถยนต์ก็ชะลอตัวลง การใช้สีเพื่อทาที่อยู่อาศัยและในภาคอุตสาหกรรม รวมถึงผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่ใช้สารทำละลายมีอัตราการเติบโตแบบถดถอย นอกจากนั้น ในช่วงต้นปี ประเทศจีนยังมีมาตรการตอบโต้การทุ่มตลาด (Anti-dumping Policy) สำหรับผลิตภัณฑ์สารทำละลายบางประเภท เพื่อช่วยเหลือผู้ผลิตภายในประเทศ ส่งผลให้การนำเข้าผลิตภัณฑ์จากประเทศจีนปรับลดลง รวมถึงผู้ผลิตทั้งในและนอกประเทศจีนจำเป็นต้องส่งออกผลิตภัณฑ์มายังประเทศในภูมิภาคอาเซียนเป็นการทดแทน ทำให้มีผู้แทนจำหน่ายหรือผู้นำเข้ารายใหม่เกิดขึ้นหลายราย ขณะเดียวกัน ด้วยภาวะการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น ส่งผลให้บริษัทชั้นนำบางแห่งไม่สามารถดำเนินธุรกิจต่อไปได้จึงได้ลดบทบาทการเป็นผู้แทนจำหน่ายในประเทศไทย และผู้ผลิตในประเทศบางรายจำเป็นต้องลดกำลังการผลิต เนื่องจากอุปสงค์ในประเทศและในภูมิภาคปรับลดลง อย่างไรก็ตาม บริษัท สกคิ์ไชยสิทธิ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ผลิตสารทำละลายในกลุ่มไฮโดรคาร์บอนโซลเวนต์ (HCS) ไม่ได้ปรับลดกำลังการผลิต เนื่องจากมีการผลิตผลิตภัณฑ์ใหม่สำหรับใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี เพื่อทดแทนอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่ปรับลดลง

สำหรับผู้ผลิตสารทำละลายกลุ่ม โทลูอิน - ไซลีน - ไวท์สปีรिट (TXW) ในประเทศไทย จำเป็นจะต้องปรับลดปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศลงเช่นกัน เนื่องจากอุปสงค์ของภาคอุตสาหกรรมที่ใช้สารทำละลายไม่ปรับเพิ่มขึ้นตามที่คาดการณ์ ส่งผลให้เกิดภาวะอุปทานล้นตลาด จึงต้องมีการส่งออกผลิตภัณฑ์ เพื่อปรับสมดุลระหว่างอุปทานและอุปสงค์

ด้วยเหตุผลข้างต้น การแข่งขันทางด้านราคาของสารทำละลายทั้งในและต่างประเทศจึงปรับเพิ่มสูงขึ้นและรุนแรงตลอดทั้งปี เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปี ซึ่งเศรษฐกิจภายในประเทศเริ่มชะลอตัวลงอย่างเห็นได้ชัด โดยภาคการท่องเที่ยวชะลอตัวลง แม้จะเป็นช่วงฤดูการท่องเที่ยว โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวชาวจีนที่ปรับลดลงจากปัญหาโควิด ขณะที่ราคาสินค้าเกษตรกรรม เช่น ข้าว ยางพารา ปาล์ม เป็นต้น ยังไม่ปรับเพิ่มขึ้น ทำให้การจับจ่ายใช้สอยปรับลดลง ส่งผลกระทบต่อภาคการผลิต ธุรกิจสารทำละลายจึงไม่เติบโตมากนัก

ภาวะอุตสาหกรรมขนส่งน้ำมันปี 2561

ตลาดเรือขนส่งน้ำมัน ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในปี 2561 ในภาพรวมดีขึ้นจากสภาพเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวและราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลดลง ประกอบกับปริมาณการนำเข้าผลิตภัณฑ์ของประเทศเพื่อนบ้านที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ความต้องการใช้เรือขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน สำหรับอัตราค่าขนส่งเรือ VLCC ในปี 2561 ปรับลดลงในช่วงต้นปี เนื่องจากมีเรือลำใหม่เข้ามาในตลาด แต่อัตราค่าขนส่งยังคงสูงกว่าในช่วงปลายปี 2560 เนื่องจากประเทศสหรัฐอเมริกาประกาศมาตรการคว่ำบาตรประเทศอิหร่าน ส่งผลให้ประเทศอิหร่านมีการสำรองน้ำมันคงคลัง ประกอบกับมีเรือปลดประจำการและขายเป็นซาก เนื่องจากไม่คุ้มค่าในการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามมาตรฐานของ IMO ส่วนความต้องการใช้

เรือสนับสนุนการปฏิบัติการสำรวจและขุดเจาะในทะเล (เรือ Crew Boat) ยังคงอยู่ในระดับต่ำอย่างต่อเนื่อง โดยได้รับผลกระทบจากการเลื่อนการประกาศสัมปทาน รอบที่ 21 มาเป็นช่วงปลายปี 2561 ซึ่งส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้เรือ Offshore อย่างมาก โดยเฉพาะเรือ Offshore Supporting Vessels ซึ่งรวมถึงเรือ Crew Boat

ภาวะอุตสาหกรรมเอทานอลปี 2561

ปริมาณความต้องการใช้เอทานอลสำหรับผสมเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ภายในประเทศในปี 2561 ยังคงปรับเพิ่มสูงขึ้น โดยปริมาณการใช้เอทานอลในปี 2561 อยู่ที่ระดับ 4.2 ล้านลิตรต่อวัน หรือปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับปี 2560 เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันเบนซินที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปที่อยู่ในระดับที่ผู้บริโภคพึงพอใจ หลังได้รับอานิสงส์จากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ทรงตัวอยู่ในระดับต่ำ ประกอบกับการใช้มาตรการจูงใจผู้บริโภคของภาครัฐ ด้านส่วนต่างราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์เกรดต่างๆ รวมถึงมีจำนวนรถยนต์รุ่นใหม่ที่สามารถใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ออกสู่ท้องตลาดเพิ่มขึ้น ขณะเดียวกัน จำนวนสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ได้ขยายตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน เป็นปัจจัยที่ส่งผลให้มีการใช้เอทานอลเพิ่มขึ้น

อุปทานเอทานอลในประเทศปี 2561 อยู่ในภาวะล้นตลาด เนื่องจากปริมาณเอทานอลคงคลัง ปี 2561 ปรับเพิ่มสูงขึ้นร้อยละ 68.1 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ประกอบกับมีการผลิตเอทานอลจากกากน้ำตาลเพิ่มขึ้นจากราคาวัตถุดิบที่ปรับลดลง เนื่องจากปริมาณวัตถุดิบจากกากน้ำตาลในประเทศปรับเพิ่มสูงขึ้นตามปริมาณอ้อยเข้าหีบในปี 2561 ที่สูงถึง 135 ล้านตัน ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 45.2 เนื่องจากปริมาณฝนที่อยู่ในระดับที่ดี ส่งผลให้ปริมาณอ้อยเข้าหีบปรับเพิ่มสูงขึ้น

สำหรับราคาเอทานอลในปี 2561 ปรับลดลงไม่มากนัก เมื่อเทียบกับปี 2560 เนื่องจากอุปสงค์ยังคงเติบโตอยู่ในระดับที่ดี อย่างไรก็ตาม ราคาเอทานอลได้รับแรงกดดันจากปริมาณกากน้ำตาลในประเทศ ซึ่งเป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตเอทานอล ที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นร้อยละ 40.4 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า

14.2 รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ ประกอบด้วย

- รายได้จากธุรกิจโรงกลั่นจากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป เช่น แก๊สปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่ว Platformate น้ำมันดีเซล น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน และน้ำมันเตา
- รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ เช่น พาราไซลินและเบนซิน
- รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน เช่น น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ยางมะตอย น้ำมันยางสะอาด (TDAE) Slack Wax และ Extract
- รายได้จากการขายสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด
- รายได้จากการจำหน่ายพลังงานกระแสไฟฟ้า
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารละลาย
- รายได้จากการให้บริการขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือ
- รายได้จากการจำหน่ายพลังงานทางเลือก เช่น เอทานอล แป้ง (Starch) และก๊าซชีวภาพ (Biogas)

- รายได้จากการให้บริการแกธุรกิจหรือบริษัทในกลุ่มไทยออยล์

สำหรับรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ประกอบด้วยรายได้จากการขายสินค้า รวมถึงภาษีสรรพสามิตและเงินส่งเข้ากองทุนต่าง ๆ ที่ผู้ค้าน้ำมันต้องชำระ โดยภาษีและเงินส่งเข้ากองทุนดังกล่าวจะถูกเรียกเก็บจากลูกค้าโดยผู้ค้าน้ำมัน ซึ่งหมายรวมถึงไทยออยล์ด้วย หลังจากนั้น ภาษีต่างๆและเงินส่งเข้ากองทุนจะถูกนำไปยังหน่วยราชการที่รับผิดชอบต่อไป โดยทั่วไปไทยออยล์จะบันทึกการขายเมื่อบริษัทฯ ส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้า โดยจะถือว่ามีการส่งมอบเกิดขึ้นเมื่อมีการขนถ่ายสินค้าลงเรือบรรทุกน้ำมันตามวันที่ระบุในใบตราส่ง - Bill of Lading) หรือรถบรรทุกน้ำมัน หรือส่งผ่านท่อส่งน้ำมันให้แก่ลูกค้า สำหรับลูกค้าในประเทศ) ไทยออยล์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้กับบริษัทน้ำมันขนาดใหญ่ 4 รายประกอบด้วย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ปตท.”) บริษัท เชฟรอน จำกัด (“เชฟรอน”) บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด (“เชลล์”) และบริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บมจ. บางจาก”) รวมทั้งผู้ค้าน้ำมันรายอื่นซึ่งรวมถึงบริษัทที่เกี่ยวข้องด้วย โดยในปี 2561 บริษัทฯ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศ ประมาณร้อยละ 86 ของปริมาณขายของผลิตภัณฑ์ทั้งหมดของไทยออยล์ ซึ่งเป็นการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ บมจ. ปตท. ในอัตราร้อยละ 36 ให้แก่เชฟรอน ในอัตราร้อยละ 4 ให้แก่เชลล์ ในอัตราร้อยละ 5 ให้แก่ บมจ. บางจาก ในอัตราร้อยละ 1 ให้แก่ผู้ซื้อรายอื่นในอัตราร้อยละ 29 และให้แก่บริษัทย่อย บริษัท ไทยพาราไซส์ จำกัด ในอัตราร้อยละ 11 และส่วนที่เหลืออีกประมาณร้อยละ 14 เป็นการส่งออก (รวมการส่งออกไปยังกลุ่มประเทศอินโดจีน ประมาณร้อยละ 9)

ตารางแสดงยอดขายสุทธิของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเฉพาะบริษัทฯ สำหรับปี 2560 และ 2561

	หน่วย : ล้านบาท	
	2560	2561
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	8,868	10,218
เบนซินไร้สารตะกั่ว	65,431	64,524
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน / น้ำมันก๊าด	66,595	84,117
น้ำมันดีเซลหมุนช้า / น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	139,006	158,445
น้ำมันเตา	14,721	21,090
Long Residue	13,769	17,210
Isomate / Reformate	36,779	40,203
กัมมะถัน	259	385
อื่น ๆ	4,400	8,938
รวม	349,829	405,131

14.3 ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนค่าน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต ซึ่งคำนวณตามวิธีการถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average) ซึ่งรวมถึงภาษีสรรพสามิตและเงินส่งเข้ากองทุนต่างๆ ที่ต้องชำระ โดยภาษีและเงินส่งเข้ากองทุนดังกล่าวจะถูกเรียกเก็บจากลูกค้าโดยผู้กลั่นน้ำมันซึ่งหมายรวมถึงไทยออยล์ด้วย และนำไปรวมกับราคาขายสินค้า หลังจากนั้น ภาษีต่างๆและเงินส่งเข้ากองทุนจะถูกนำส่งไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบต่อไป

ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์ส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Platformate ซึ่ง บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซื้อจากไทยออยล์เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารพาราไซลีน ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Long Residue ซึ่ง บริษัท ไทยลูบิเล จำกัด (มหาชน) ซื้อจากไทยออยล์ และได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบดังกล่าวบางส่วนจากลูกค้า ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Kerosene และ Benzene ซึ่ง บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ซื้อจากไทยออยล์ และ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ตามลำดับ เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด

ต้นทุนขายและบริการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้ามาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ซื้อเพื่อให้เป็นพลังงานสำหรับเครื่องกำเนิดพลังงานไฟฟ้า

ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตสารทำละลาย ประกอบด้วยต้นทุนของวัตถุดิบหลัก (แนฟทาเบา) ที่โรงงานผลิตสารทำละลายซื้อเพื่อนำไปใช้ป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารทำละลายและต้นทุนของสินค้าที่ซื้อมาเพื่อจำหน่าย

ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจเอทานอลมาจากต้นทุนวัตถุดิบซึ่งได้แก่ มันสำปะหลังหรือกากน้ำตาล สารเคมี และเชื้อในการหมัก เป็นต้น ที่โรงงานเอทานอลซื้อเพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตเอทานอล ส่วนต้นทุนแปรสภาพได้แก่ ค่าจ้างแรงงานของพนักงานในการสายการผลิต ค่าไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคาโรงงาน ค่าบำรุงรักษา ค่าน้ำมันดิบ เป็นต้น

ต้นทุนอื่นๆ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการผลิต ค่าเสื่อมราคา ค่าบำรุงรักษา ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าน้ำมันดิบ และค่าจ้างแรงงานของพนักงานในการสายการผลิต เป็นต้น

14.4 รายรับอื่นๆ

รายได้อื่นๆของบริษัทฯและบริษัทย่อยที่สำคัญ ประกอบด้วย

- รายได้จากดอกเบี้ยรับ หมายรวมถึง ดอกเบี้ยที่ได้รับจากเงินฝากในธนาคาร ดอกเบี้ยที่ได้รับจากกองทุนส่วนบุคคล และการลงทุนระยะสั้นในตั๋วสัญญาให้เงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- รายได้จากการให้เช่าที่ดิน
- รายได้ค่าบริการและอื่น ๆ เช่น ค่าธรรมเนียมการใช้ทุนผูกเรือน้ำลึก และรายได้เงินชดเชยภาษีสินค้าส่งออก (มูมน้ำเงิน) เป็นต้น

- ในปี 2561 มีเงินปันผลรับจำนวน 157 ล้านบาท มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 1,193 ล้านบาท มีขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 821 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 627 ล้านบาท

14.5 ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆของบริษัทฯและบริษัทย่อยที่สำคัญ ประกอบด้วย

- ค่าใช้จ่ายในการขาย ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายทางการตลาดและการจัดจำหน่าย และค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานในสายงานการตลาด ซึ่งรวมถึงค่าคอมมิชชั่นที่จ่ายให้แก่พนักงานขาย
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าที่ปรึกษาและกฎหมาย ค่าใช้จ่ายของพนักงานสายงานบริหารและสนับสนุน ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับการผลิต ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการผลิต นอกจากนี้ ยังรวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นและต้นทุนอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการผลิต เช่น ค่าใช้จ่ายสำหรับการประกันความเสี่ยง เป็นต้น

14.6 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน ได้แก่ ดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นๆ ที่เกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินทั้งระยะสั้นและระยะยาว วงเงินสินเชื่ออื่น ๆ รวมถึงการออกหุ้นกู้ระยะยาวของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

14.7 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย ซึ่งตามพระราชบัญญัติแก้ไขเพิ่มเติมประมวลรัษฎากร (ฉบับที่ 42) พ.ศ. 2559 ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2559 ให้เสียภาษีจากกำไรสุทธิของบริษัทและห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลในอัตราร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559 เป็นต้นไป เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันทางเศรษฐกิจของประเทศ

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มหลายแห่งได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยในปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มใช้สิทธิและประโยชน์การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจำนวน 291 ล้านบาท

14.8 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมปี 2561
ผลการดำเนินงาน – งบการเงินรวม

		2561	2560	+ / (-)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม	เหรียญสหรัฐฯ ดอลลาร์เรล	6.9	9.1	(2.2)
ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ⁽¹⁾				
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม	"	6.6	9.9	(3.3)
รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ⁽¹⁾				

รายได้จากการขาย	ล้านบาท	389,344	337,388	51,956
กำไร/(ขาดทุน)จากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ	"	(821)	(133)	(688)
EBITDA	"	20,239	36,925	(16,686)
ต้นทุนทางการเงิน	"	(3,511)	(3,285)	(226)
ต้นทุนทางการเงินจากการซื้อคืนหุ้นกู้	"	(431)	-	-
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	"	627	3,182	(2,555)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	"	(1,983)	(5,529)	3,546
กำไร/(ขาดทุน) สุทธิ⁽²⁾	"	10,149	24,856	(14,707)
กำไร/(ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท	4.97	12.18	(7.21)

ผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน	ล้านบาท	(1,315)	3,343	(4,658)
รายการปรับลด/กลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมัน	"	(1,314)	73	(1,387)
ให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ (NRV)				
กำไรสุทธิไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันและ NRV⁽³⁾	"	12,777	21,441	(8,664)

หมายเหตุ :

- (1) กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม (Gross Integrated Margin) เป็นกำไรขั้นต้นจากการผลิตรวมของโรงกลั่นไทยออยล์ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด บริษัท ลาปิซ จำกัด และบริษัท ไทยดูไบเบส จำกัด (มหาชน)
- (2) รวมเงินปันผลรับจากบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ในปี 2561 จำนวน 154 ล้านบาท และในปี 2560 จำนวน 158 ล้านบาท
- (3) ไม่รวมผลกำไร/(ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมันก่อนภาษี และรายการปรับลด/กลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับก่อนภาษี โดยรายการดังกล่าวบันทึกรวมอยู่ในรายการต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในงบการเงิน

ในปี 2561 กลุ่มไทยออยล์ยังคงรักษาการผลิตได้ในระดับสูง โดยโรงกลั่นไทยออยล์มีอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่ร้อยละ 113 ขณะที่ธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์ ธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด และธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานมีอัตราการผลิตที่ร้อยละ 89 ร้อยละ 104 และร้อยละ 84 ตามลำดับ ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มีรายได้จากการขาย 389,344 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 51,956 ล้านบาท จาการการขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง 2.2 เหรียญสหรัฐฯ ดอลลาร์เรล มาอยู่ที่ 6.9 เหรียญสหรัฐฯ ดอลลาร์เรล เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับลดลงจากแรงกดดันของ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้นมาก รวมถึงส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลดูไบปรับลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาระหว่างราคาน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานจะปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอยกับน้ำมันเตาปรับลดลง เนื่องจากอุปทาน

น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ปรับปรุงเพิ่มขึ้นและอุปสงค์ยางมะตอยชะลอตัวลง ประกอบกับในปี 2561 กลุ่มไทยออยล์มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและรายการปรับลดมูลค่าทางบัญชีของสินค้าคงเหลือน้ำมันให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับรวม 2,628 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลกำไรจากสต็อกน้ำมันและการกลับรายการปรับลดมูลค่าทางบัญชีของสินค้าคงเหลือน้ำมันให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับรวม 3,416 ล้านบาทในปี 2560 ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มีกำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อม และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) 20,239 ล้านบาท ลดลง 16,686 ล้านบาท ทั้งนี้ เมื่อหักต้นทุนทางการเงิน ซึ่งรวมค่าใช้จ่ายทางบัญชีรวมเดียวจากการตัดจำหน่ายส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ระยะยาวและบันทึกค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการบริหารหนี้สิน ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ในปี 2561 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรสุทธิอยู่ที่ 10,149 ล้านบาท หรือ 4.97 บาทต่อหุ้น ลดลง 14,707 ล้านบาทจากปีก่อน

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค้ำประกันให้กับนักลงทุนสถาบันต่างประเทศ จำนวนรวม 1,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพื่อเตรียมความพร้อมทางการเงินรองรับการลงทุนตามแผนโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) และในวันเดียวกัน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ท็อป มาริไทม์ เซอร์วิส จำกัด (TMS) (บริษัทย่อยทางอ้อม ซึ่งบริษัท ไทยออยล์มาริน จำกัด (TM) บริษัทย่อยของบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 250 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 270 ล้านบาทเป็น 520 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับโครงสร้างเงินทุนของ TMS ให้สอดคล้องกับสถานะทางธุรกิจ

ผลการดำเนินงานแยกรายบริษัทในปี 2561

โรงกลั่น ไทยออยล์ (ไทยออยล์) มีอัตราการใช้จ่ายหลังการกลั่นร้อยละ 113 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปีก่อน โดยในปีนี้มีสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ภายในประเทศร้อยละ 86 กลุ่มประเทศในคาบสมุทรอินโดจีน (Indochina) ร้อยละ 9 และส่งออกร้อยละ 5 ทั้งนี้ โรงกลั่นไทยออยล์มีรายได้จากการขาย 405,130 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 55,301 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมากตามราคาน้ำมันดิบและปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์โดยรวมที่ปรับเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลง 2.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากราคาน้ำมันดิบและ Crude Premium ที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมาก ประกอบกับส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยานและน้ำมันก๊าดกับน้ำมันดิบจะปรับเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างมีนัยสำคัญในช่วงปลายปี ส่งผลให้โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หรือ 1,315 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลกำไรจากสต็อกน้ำมัน 3,343 ล้านบาทในปี 2560 นอกจากนี้ ยังมีผลขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 237 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 109 ล้านบาท ทำให้โรงกลั่นไทยออยล์มี EBITDA 10,050 ล้านบาท ลดลง 14,458 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 430 ล้านบาท ลดลง 2,452 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ โรงกลั่นไทยออยล์จะมีกำไรสุทธิ 3,983 ล้านบาท ลดลง 13,631 ล้านบาทจากปี 2560 (หากรวมเงินปันผลรับ ปี 2561 โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรสุทธิอยู่ที่ 8,240 ล้านบาท)

บริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด (TPX) มีรายได้จากการขาย 48,743 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,135 ล้านบาทจากปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบและปริมาณการจำหน่ายสารอะโรเมติกส์ที่ปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยมี Product - to - Feed Margin 121 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เพิ่มขึ้น 22 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เนื่องจากส่วนต่างราคาระหว่างสาร

พาราไซลีนกับน้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากอุปทานที่อยู่ในภาวะตึงตัว ขณะที่อุปสงค์ปรับเพิ่มขึ้นไปอยู่ในระดับที่ดีจากการนำสารพาราไซลีนไปผลิตพลาสติกและเส้นใยโพลีเอสเตอร์ อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมผลขาดทุนจากการประกันความเสี่ยงสุทธิของส่วนต่างระหว่างราคาสารพาราไซลีนกับน้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 จำนวน 546 ล้านบาท ส่งผลให้ TPX มี EBITDA 4,777 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาทจากปี 2560 นอกจากนั้น TPX ยังมีค่าตัดจำหน่ายสารดูดซับเพิ่มขึ้น 241 ล้านบาทจากการปรับปรุงประมาณการอายุการใช้งาน ขณะที่กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 93 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 29 ล้านบาทในปี 2560 ทั้งนี้ เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้แล้ว TPX มีกำไรสุทธิ 2,664 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 54 ล้านบาทจากปีก่อน

บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX) มีรายได้จากการขาย 19,117 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,708 ล้านบาท เนื่องจากราคาสาร LAB ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบและปริมาณการจำหน่ายสาร LAB ที่ปรับเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 13 อย่างไรก็ตาม ราคาสารตั้งต้นที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วกว่าราคาผลิตภัณฑ์ เป็นปัจจัยกดดันกำไรขั้นต้น ทำให้ LABIX มี EBITDA ลดลง 68 ล้านบาท มาอยู่ที่ 709 ล้านบาท ประกอบกับ LABIX มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 67 ล้านบาท ลดลง 298 ล้านบาทจากปีก่อน เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและต้นทุนทางการเงินแล้ว LABIX มีผลขาดทุนสุทธิ 178 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิ 161 ล้านบาทในปี 2560

สำหรับปี 2561 กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์ (รวมสัดส่วนการถือหุ้นใน LABIX ร้อยละ 75) มีรายได้จากการขายรวม 66,701 ล้านบาท EBITDA 5,486 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิรวม 2,530 ล้านบาท

บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) ผลิตสารผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ร้อยละ 84 ลดลงร้อยละ 4 จากปี 2560 และมีรายได้จากการขาย 20,959 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,297 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมทั้งที่เพิ่มขึ้นและระดับราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ โดย TLB มี Product - to - Feed Margin 84 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลง 28 เหรียญสหรัฐต่อตัน เนื่องจากส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอยกับน้ำมันเตาอ่อนตัวลง จากอุปทานของน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่อุปสงค์ของยางมะตอยชะลอตัว ประกอบกับราคาน้ำมันเตา ซึ่งเป็นวัตถุดิบ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งต้นทุนค่าไฟฟ้าและเชื้อเพลิงปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ ทำให้ TLB มี EBITDA 1,447 ล้านบาท ลดลง 1,247 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม TLB มีค่าเสื่อมราคาลดลง 323 ล้านบาท เนื่องจากสินทรัพย์ส่วนใหญ่ได้ตัดค่าเสื่อมราคาหมดลงในไตรมาสที่ 4/2560 เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ทำให้ TLB มีกำไรสุทธิ 1,079 ล้านบาท ลดลง 733 ล้านบาทจากปี 2560

บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) มีรายได้จากการขาย 4,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 259 ล้านบาทจากปี 2560 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยของไฟฟ้าและไอน้ำปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ ประกอบกับปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้า อย่างไรก็ตาม ต้นทุนราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้นมาก ส่งผลให้ TP มี EBITDA 766 ล้านบาท ลดลง 72 ล้านบาทจากปี 2560 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TP มีกำไรสุทธิ 403 ล้านบาท ลดลง 98 ล้านบาทจากปีก่อน (ไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน))

บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP) มีรายได้จากการขาย 7,325 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 546 ล้านบาทจากปีก่อน จากเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยของไฟฟ้าและไอน้ำปรับเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ ประกอบกับปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับเพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้า อย่างไรก็ตาม ต้นทุนราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้นมาก ส่งผลให้ TOP SPP มี EBITDA 1,886 ล้านบาท ลดลง 108 ล้านบาทจากปีก่อน เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOP SPP มีกำไรสุทธิ 1,069 ล้านบาท ลดลง 131 ล้านบาทจากปี 2560

ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (เฉพาะส่วนของกลุ่มบริษัท) รวม 816 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45 ล้านบาทจากปี 2560 ดังนั้น ในปี 2561 กลุ่มไทยออยล์รับรู้ ผลกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้า 2,183 ล้านบาท ลดลง 158 ล้านบาทจากปีก่อน

บริษัท ไทยออยล์ โซลวันท์ จำกัด (TOS) มีอัตราการผลิตสารทำละลายอยู่ที่ร้อยละ 112 ลดลงร้อยละ 11 จากปีก่อน และมีปริมาณจำหน่ายสารทำละลายลดลงประมาณ 11,000 ตัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลอยได้ลดลง ประกอบกับปริมาณการส่งออกสารทำละลายในบางกลุ่มผลิตภัณฑ์ปรับลดลง เนื่องจากผลิตภัณฑ์ขาดตลาด อย่างไรก็ตาม ราคาขายสารทำละลายเฉลี่ยต่อหน่วยที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบระหว่างปี 2561 ส่งผลให้มีรายได้จากการขาย 9,992 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 810 ล้านบาทจากปีก่อน อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นปรับลดลงจากการแข่งขันที่รุนแรงขึ้นจากอุปทานส่วนเกินและความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ โดยเฉพาะในช่วงปลายปี ส่งผลให้มีรายการปรับลดมูลค่าทางบัญชีของสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ 21 ล้านบาท ทำให้กลุ่มธุรกิจมี EBITDA 437 ล้านบาท ลดลง 253 ล้านบาทจากปี 2560 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว กลุ่มธุรกิจไทยออยล์ โซลวันท์มีกำไรสุทธิ 123 ล้านบาท ลดลง 186 ล้านบาทจากปีก่อน

บริษัท ไทยออยล์มรีน จำกัด (TM) รายได้รวมจากการให้บริการ 621 ล้านบาท ลดลง 180 ล้านบาทจากปี 2560 เนื่องจากมีการจำหน่ายสินทรัพย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2561 และกองเรือของบริษัท ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด (TMS) ยังได้รับแรงกดดันจากสถานะธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ยังคงชะลอตัว ทำให้ TM มี EBITDA 78 ล้านบาท ลดลง 75 ล้านบาท ทั้งนี้ TM มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP - NYK MarineOne Pte. Ltd. ลดลง 6 ล้านบาท และมีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP - NTL Pte. Ltd., TOP - NTL Shipping Trust บริษัท ท็อป นอดิคอล สตาร์ จำกัด และบริษัท ที. ไอ. เอ็ม. ซิฟ แมนเนจเม้นท์ จำกัด รวมเพิ่มขึ้น 11 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TM มีผลขาดทุนสุทธิ 44 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 486 ล้านบาทจากปี 2560

บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET) รับรู้รายได้จากการขายจากบริษัท ทรพย์ทิพย์ จำกัด 1,477 ล้านบาท ลดลง 143 ล้านบาทจากปี 2560 โดยมี EBITDA 143 ล้านบาท ลดลง 325 ล้านบาทจากปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากราคาเอทานอลเฉลี่ยต่อหน่วยและปริมาณจำหน่ายเอทานอลปรับลดลงจากปีก่อน ประกอบกับราคาวัตถุดิบที่ยังคงอยู่ในระดับสูง นอกจากนี้ TET มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) จำนวน 14 ล้านบาท ลดลง 52 ล้านบาทเนื่องจากราคาและปริมาณการจำหน่ายเอทานอลที่ปรับลดลง ส่งผลให้ในภาพรวม TET มีกำไรสุทธิ 4 ล้านบาท ลดลง 259 ล้านบาทจากปีก่อน

วิเคราะห์ฐานะทางการเงิน – งบการเงินรวม

ฐานะทางการเงิน (ล้านบาท)	ณ 31 ธันวาคม 2561	ณ 31 ธันวาคม 2560	+ / (-)
สินทรัพย์รวม	268,613	228,108	40,505
หนี้สินรวม	142,141	100,960	41,181
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	126,472	127,148	(676)

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มไทยออยล์มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 268,613 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 40,505 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 เนื่องจากเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 39,321 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากกระแสเงินสดที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานในปี 2561 และมีเงิน สดรับจากการออกหุ้นกู้ ขณะที่มีการลงทุนใน โครงการต่างๆ และการจ่ายเงินปันผลในเดือนเมษายนและเดือนกันยายน 2561 ประกอบกับลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 2,031 ล้านบาท จากปริมาณการขายเฉลี่ยในเดือนธันวาคม ปี 2561 ที่สูงกว่าเดือนธันวาคม ปี 2560 ขณะที่สินค้าคงเหลือลดลง 4,102 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในเดือนธันวาคม ปี 2561 ที่ปรับลดลงจากเดือนธันวาคม ปี 2560 นอกจากนี้ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 1,972 ล้านบาท เนื่องจากที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เพิ่มขึ้นสุทธิ 1,317 ล้านบาทจากการลงทุนใน โครงการต่างๆ ตาม แผนงานส่วนสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 2,850 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการจ่ายค่าเช่าล่วงหน้าจำนวน 2,962 ล้านบาทตามสัญญาเช่ารวมลงทุนเช่าที่ราชพฤกษ์ ซึ่งได้ลงนามในสัญญาเช่าเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 ขณะที่เงินลงทุนเพื่อขายลดลง 2,743 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการจัดประเภทรายการใหม่เป็นเงินลงทุนชั่วคราว เนื่องจากเงินลงทุนดังกล่าวจะครบกำหนดในปี 2562

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มไทยออยล์มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 142,141 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 41,181 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.8 โดยมีสาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 2,881 ล้านบาท เนื่องจากมีเจ้าหนี้การค้าที่จะครบกำหนดชำระในเดือนมกราคมปีถัดไปเพิ่มสูงขึ้น และเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 396 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเจ้าหนี้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่ปรับเพิ่มขึ้นตามอัตราภาษีสรรพสามิตและปริมาณการจำหน่ายในเดือนธันวาคม ปี 2561 ที่เพิ่มขึ้นจากเดือนธันวาคม ปี 2560 ขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 3,014 ล้านบาทตามกำไรสุทธิที่ปรับลดลง นอกจากนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวม ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) เพิ่มขึ้น 39,169 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก TTC ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ให้แก่นักลงทุนสถาบันต่างประเทศจำนวนรวม 1,000 ล้านเหรียญสหรัฐ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 โดยไทยออยล์เป็นผู้ค้ำประกันการชำระหนี้หุ้นกู้ ซึ่งหุ้นกุดังกล่าวแบ่งออกเป็นหุ้นกู้อายุ 10 ปี จำนวน 400 ล้านเหรียญสหรัฐ และหุ้นกู้อายุ 30 ปี จำนวน 600 ล้านเหรียญสหรัฐ รวมถึง TOP SPP ได้กู้ยืมเงินสกุลเงินบาทจำนวน 8,500 ล้านบาทในไตรมาสที่ 1/2561 เพื่อรีไฟแนนซ์เงินกู้ยืมระหว่างบริษัทในกลุ่ม (Inter - Company Loan) ที่กู้ยืมจากไทยออยล์ โดยเริ่มจ่ายชำระคืนตามกำหนดตั้งแต่ ไตรมาสที่ 2/2561 และ TOP Solvent (Vietnam) LLC (ถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด) ได้กู้ยืมเงินสกุลดองเทียบเท่าประมาณ 319 ล้านบาทในปี 2561 เพื่อลงทุนในโครงการสร้างศูนย์กระจายผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดในประเทศเวียดนาม ขณะที่

LABIX (ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน TPX) จ่ายชำระคืนเงินกู้สกุลเงินบาทตามกำหนดชำระ จำนวน 400 ล้านบาท และเงินกู้สกุลเงินบาท ที่มีสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Swap) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ตามกำหนดชำระ จำนวน 454 ล้านบาท รวมถึง TM และ TMS (ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน TM) ชำระคืนเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท จำนวน 487 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มไทยออยล์มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 126,472 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 676 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 มาจากผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับการดำเนินงานสำหรับปี 2561 จำนวน 10,330 ล้านบาท หักด้วยเงินปันผลจ่ายของกลุ่มไทยออยล์รวม 11,006 ล้านบาท

วิเคราะห์กระแสเงินสดและอัตราส่วนทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 34,041 ล้านบาท และมีเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 73,221 ล้านบาท โดยมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 18,313 ล้านบาท จากกำไรสุทธิสำหรับปี 2561 ขณะที่มีการจ่ายชำระภาษีเงินได้ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาพร้อมลงทุนเช่าที่ราชพัสดุที่ได้ลงนามในสัญญาเช่า เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 และมีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 25,846 ล้านบาท โดยเป็นการซื้อเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 21,597 ล้านบาท และมีการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์จำนวน 7,864 ล้านบาท แบ่งเป็นการลงทุนของ ไทยออยล์จำนวน 6,976 ล้านบาท โดยมีโครงการหลัก เช่น โครงการกลุ่มอาคาร โรงกลั่นศรีราชา โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบเพื่อความมั่นคงด้านการกลั่น โครงการขยายท่าเรือ หมายเลข 7 และหมายเลข 8 รวมถึงค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) เป็นต้น นอกจากนี้ ยังมีการลงทุนของบริษัทในกลุ่มอีก 888 ล้านบาท ในโครงการต่างๆ เช่น โครงการสร้างศูนย์กระจายผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดในประเทศเวียดนามของ TOP Solvent (Vietnam) LLC

อย่างไรก็ตาม กลุ่มไทยออยล์มีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 25,566 ล้านบาท โดยมีเงินสดรับสุทธิจากจากเงินกู้ยืมระยะสั้น 1,504 ล้านบาท เงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะยาว 6,937 ล้านบาท และเงินสดรับสุทธิจากการออกหุ้นกู้จำนวน 31,558 ล้านบาท ขณะที่มีการจ่ายต้นทุนทางการเงินและจ่ายเงินปันผล 3,428 ล้านบาท และ 11,006 ล้านบาท ตามลำดับ

ทั้งนี้ รายการกระแสเงินสดจากกิจกรรมข้างต้น ทำให้กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ 18,032 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ทั้งยังมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีผลต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 386 ล้านบาท ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มไทยออยล์จึงมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 34,041 ล้านบาท และเมื่อรวมเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 73,221 ล้านบาท ทำให้กลุ่มไทยออยล์มีเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 107,262 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน

	2560	2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	3.8	4.3
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	11.2	5.1
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว(ร้อยละ)	34.0	45.3
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.5	0.8
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.8	1.1
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.0	0.0

ในปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีอัตราส่วนสภาพคล่องคิดเป็น 4.3 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 0.5 เท่า และมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย 5.1 เท่า ลดลงจากปีก่อน 6.1 เท่า เนื่องจากผลการดำเนินงานปี 2561 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2560 อย่างไรก็ตาม จากกระแสเงินสดและอัตราส่วนสภาพคล่องดังกล่าว รวมถึงอัตราส่วนอื่นๆตามตารางข้างต้น ยังอยู่ในเกณฑ์ดี ทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีสภาพคล่องที่พอเพียงต่อการดำเนินงาน การลงทุน ความสามารถในการชำระหนี้ และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมที่สำคัญในปัจจุบัน

นอกจากนี้ในปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีอัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว หนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้นจากปีก่อน สาเหตุหลักจากการออกหุ้นกู้จำนวน 51,634 ล้านบาท

ตารางแสดงจำนวนหนี้สินค้างชำระรวม (Consolidated) ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2560	2561
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	969	2,392
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,592	1,549
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,068	15,054
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	3,000
หุ้นกู้	55,839	85,065
รวม	66,468	107,060

ตารางแสดงรายละเอียดของจำนวนเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ค้างชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560
แยกรายบริษัท และสกุลเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนท์ จำกัด	บริษัท ทีโอพี เอสพีที จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ มารีน จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์ บริหารเงิน จำกัด	รวม
หุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ⁽¹⁾⁽²⁾	12,509	-	-	-	-	-	52,057	64,565
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	23,500	-	-	-	-	-	-	23,500
เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	804	8,209	1,609	72	5,590	-	16,284
เงินกู้สกุลเงินบาท	-	319	-	-	-	-	-	319
รวม	36,009	1,123	8,209	1,609	72	5,590	52,057	104,668

หมายเหตุ:

- (1) รวม กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศ
- (2) เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2561 โรงกลั่นไทยออยล์ได้ซื้อคืนหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ จากผู้ลงทุนในประเทศ จำนวน 2 ชุด คิดเป็นจำนวนเงินต้นรวมทั้งสิ้น 611.2 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ และในวันเดียวกัน บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชุดใหม่ ซึ่งมีจำนวนเงินต้น อัตราดอกเบี้ยและวันครบกำหนดใกล้เคียงกับหุ้นกู้ชุดเดิม โดยโรงกลั่นไทยออยล์ได้ให้การรับประกันการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ชุดใหม่ สำหรับเงินที่ได้สุทธิจากการออกหุ้นกู้ชุดดังกล่าวจะถูกนำไปใช้เพื่อให้กู้ยืมแก่โรงกลั่นไทยออยล์เพื่อเป็นการบริหารสภาพคล่องต่อไป

ตารางแสดงรายจ่ายฝ่ายทุน (Capital Expenditure) จำแนกตามบริษัท สำหรับปี 2560 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2560	2561
บริษัทฯ	3,257	6,976
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	48	88
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	49	77
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)	14	12
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	22	2
บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	41	189
บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนท์ จำกัด	70	327
บริษัท ไทยออยล์เอทานอล จำกัด	121	81
บริษัท ไทยออยล์เอเนอจี เซอร์วิส จำกัด	6	0
บริษัท ทีโอพี เอสพีที จำกัด	51	112
รวม	3,679	7,864

ในปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายจ่ายลงทุนรวม จำนวน 7,864 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายลงทุนของบริษัทฯ จำนวน 6,976 ล้านบาท และของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือ จำนวน 888 ล้านบาท จำแนกตามโครงการหลัก ดังนี้

- โครงการพลังงานสะอาด จำนวน 2,559 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือแห่งที่ 7 และ 8 จำนวน 930 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างอาคารสำนักงาน จำนวน 1,074 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ จำนวน 921 ล้านบาท
- โครงการลงทุนอื่นๆ ของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือ จำนวน 888 ล้านบาท เช่น โครงการสร้างศูนย์กระจายผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดในประเทศเวียดนามของ Top Solvent (Vietnam) LLC. เป็นต้น

ในปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายจ่ายลงทุนรวม จำนวน 3,679 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายลงทุนของบริษัทฯ จำนวน 3,257 ล้านบาท และของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือ จำนวน 422 ล้านบาท จำแนกตามโครงการหลัก ดังนี้

- โครงการปรับปรุงหน่วยผลิตต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพ (Efficiency) ต่อเนื่อง (Reliability) และมีความยืดหยุ่น (Flexibility) จำนวน 1,322 ล้านบาท
- โครงการขยายสถานีจ่ายน้ำมันทางรถ จำนวน 242 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือแห่งที่ 7 และ 8 จำนวน 429 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างอาคารสำนักงาน จำนวน 345 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ จำนวน 919 ล้านบาท
- โครงการลงทุนอื่นๆ ของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือ จำนวน 422 ล้านบาท เช่น โครงการปรับปรุงระบบบำบัดน้ำเสียและเพิ่มระบบย่อยกากของบริษัท ทรีพีทีพี จำกัด และโครงการก่อสร้างอาคารสำนักงานแห่งใหม่ของบริษัท สักดิ์ไชยสิทธิ์ จำกัด เป็นต้น