

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงิน

13.1.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด (เคพีเอ็มจี) (โดยนายวินิจ ศิลามงคลผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3378 นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 6333 นายเจริญ ผู้สัมฤทธิ์เลิศ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 4068 และนายไวยโรจน์ จินดาณณพิทักษ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3565 เป็นผู้สอบบัญชี) ได้ปฏิบัติงานตรวจสอบบัญชีตามมาตรฐานการสอบบัญชี สำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นว่างบการเงินที่ได้ตรวจสอบได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

13.1.2 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี ปี 2559 (Audit fee)

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ชื่อผู้สอบบัญชี	ค่าสอบบัญชี (บาท)
1	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	2,540,000
2	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	439,000
3	บริษัท ไทยออยล์มาร์ติน จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	268,000
4	บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน)	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	694,000
5	บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	449,000
6	บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	153,000
7	บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	153,000
8	บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนท์ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	173,000
9	บริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	265,000
10	บริษัท สก๊ดีไฮลิตทิจ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	296,000
11	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	180,000
12	บริษัท ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	153,000
13	บริษัท ลาภิรักษ์ จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	230,000
14	บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	210,000
15	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานกลุ่ม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	240,000
รวมค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit fee)			6,443,000

ค่าบริการอื่น ปี 2559 (Non-audit fee)

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ประเภทของงานบริการอื่น (Non-audit service)	ผู้ให้บริการ	ค่าตอบแทนของ งานบริการอื่น (บาท)
16	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	150,000
17	บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
18	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
19	บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	160,000
20	บริษัท ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	80,000
21	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
22	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ The Updated Offering Memorandum of the Global Medium Term Notes Program	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	3,800,000
รวมค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-audit fee)				4,415,000

13.1.3 การจัดทำงานการเงินรวม

งบการเงินรวมสำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 รวมงบการเงินของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้น ดังต่อไปนี้

		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
		2558	2559
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด		99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด		73.99	73.99
บริษัท ท็อป เอสทีพี จำกัด ⁽¹⁾		99.99	99.99
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ⁽²⁾	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	75.00	75.00
บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	99.99	99.99

		<u>สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)</u>	
		<u>2558</u>	<u>2559</u>
บริษัท สก๊ดีไฮลิตี จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC.	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด	100.00	100.00
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	50.00	50.00
Thaioil Marine International Pte. Ltd.	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	100.00	100.00
บริษัท ท็อป มาริไทม์ เซอร์วิส จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	55.00	55.00

หมายเหตุ

- 1) เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2556 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยภายใต้ชื่อ บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด ซึ่งไทยออยล์เป็นผู้ถือหุ้นเองทั้งหมด เพื่อดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 และ 1 มิถุนายน 2559 ตามลำดับ
- 2) เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 ได้มีการจดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ซึ่งถือหุ้นใหญ่โดย บริษัท ไทยพาราโซลีน จำกัด โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2559

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งกลุ่มไทยออยล์ได้บันทึกเงินลงทุนดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสียตามสัดส่วนที่ถือหุ้น โดยกลุ่มไทยออยล์มีดังนี้

		<u>สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)</u>	
บริษัทร่วม		<u>2558</u>	<u>2559</u>
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด		20.00	20.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด		20.00	20.00
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	20.79	20.79
	- ถือทางตรง	8.91	8.91
บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	30.00	30.00
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด	- ถือทางอ้อมโดยบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	21.28	21.28
บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. จีพ แมนเนจเม้นท์ จำกัด ⁽¹⁾	- 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 ทอม จีพ แมนเนจเม้นท์ จำกัด (ประเทศไทย)” โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2558

13.1.4 ตารางสรุปงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่ปี 2557-2559

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	16,237	35,764	31,121
เงินลงทุนชั่วคราว	30,246	17,365	29,654
ลูกหนี้การค้า	16,141	14,177	19,536
ลูกหนี้อื่น	1,555	2,409	934
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	90	90	90
สินค้าคงเหลือ	28,533	18,883	33,189
ภาษีเงินได้ในดินุคคลจ่ายล่วงหน้า	604	671	99
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	1,517	983	942
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	541	148	166
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	95,464	90,490	115,731
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12,694	12,986	13,361
เงินลงทุนในการร่วมค้า	419	455	505
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	943	915	1,024
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	88	88	94
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	79,120	83,258	82,312
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,952	1,906	3,106
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,480	579	441
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,447	1,489	1,157
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	98,143	101,676	102,000
รวมสินทรัพย์	193,607	192,166	217,731

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้น	497	413	867
เจ้าหนี้การค้า	17,811	12,053	19,887
เจ้าหนี้อื่น	3,930	2,958	3,565
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	749	1,374	2,206
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11,589	-	4,932
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	883	1,032	1,450
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	176	362	1,239
รวมหนี้สินหมุนเวียน	35,635	18,192	34,146
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	6,531	9,621	9,374
หุ้นกู้	60,734	64,098	58,921
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	-	10
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2,863	3,246	3,683
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	70,128	76,965	71,988
รวมหนี้สิน	105,763	95,157	106,134

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน ⁽²⁾	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	58,229	67,131	81,622
ส่วนเกินจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	331	331	331
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(305)	(231)	(237)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	83,396	92,372	106,857
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,448	4,637	4,740
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	87,844	97,009	111,597
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	193,607	192,166	217,731

หมายเหตุ :

- (1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม กลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นคั่นไป
- (2) ทุนจดทะเบียน หุ้นที่ออกและชำระแล้ว
: หุ้นสามัญ 2,040,027,873 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนเงิน 20,400 ล้านบาท ณ วันสิ้นงวดปี 2557 - 2559

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
รายได้			
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	390,090	293,569	274,739
กำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ	2,218	1,489	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	996	-	446
เงินปันผลรับ	-	48	247
รายได้อื่น	2,084	1,498	1,118
รวมรายได้	395,388	296,604	276,550
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	(394,170)	(273,819)	(247,261)
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(478)	(452)	(451)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,163)	(2,755)	(2,182)
ขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ	-	-	(243)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	-	(2,754)	-
รวมค่าใช้จ่าย	(396,811)	(279,780)	(250,137)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	630	712	930
กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(793)	17,536	27,343
ต้นทุนทางการเงิน	(3,966)	(3,435)	(3,461)
กำไร ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ (ขาดทุน)	(4,759)	14,101	23,882
กลับรายการ ภาษีเงินได้ (ค่าใช้จ่าย)	920	(1,597)	(2,295)
กำไร สำหรับปี (ขาดทุน)	(3,839)	12,504	21,587
กำไร เบ็ดเสร็จอื่น (ขาดทุน)			
กำไร จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ (ขาดทุน)	7	(220)	-
ประกันภัยสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน			
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของเงินลงทุนเพื่อขาย	4	(2)	11
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6)	73	(21)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	4	5
กำไร สุทธิจากภาษี-เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี (ขาดทุน)	5	(145)	(5)
กำไร เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ขาดทุน)	(3,834)	12,359	21,582
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่ เป็นของ			
ส่วนของบริษัทใหญ่	(4,140)	12,181	21,222
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	301	323	365
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(3,839)	12,504	21,587

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน ⁽¹⁾ (ต่อ)	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
ส่วนของกำไร เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ (ขาดทุน)			
ส่วนของบริษัทใหญ่	(4,138)	12,035	21,216
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	304	324	366
กำไร เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ขาดทุน)	(3,834)	12,359	21,582
กำไร ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (ขาดทุน) (บาท)	(2.03)	5.97	10.40

หมายเหตุ :

- (1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม โดยกลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร สำหรับปี (ขาดทุน)	(3,839)	12,504	21,587
รายการปรับปรุง			
(กลับรายการ) ปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	2,652	(1,546)	(1,042)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	6,533	6,766	7,761
ต้นทุนทางการเงิน	3,966	3,435	3,461
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	384	3,369	(97)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(630)	(712)	(930)
เงินปันผลรับ	-	(48)	(247)
กลับรายการค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์			(1)
ตัดจำหน่ายหนี้สูญ			28
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วม	-	5	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	10	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	29	99	53
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ			
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(386)	-	-
การรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการเช่าที่ดินและอื่นๆ รับล่วงหน้า	(26)	(26)	(26)
ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้ (กลับรายการ)	(920)	1,597	2,295
	7,763	25,453	32,832
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	12,587	1,960	(5,371)
ลูกหนี้อื่น	49	(749)	971
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	1,299	534	40
สินค้าคงเหลือ	17,323	11,197	(13,237)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(26)	(263)	146
เจ้าหนี้การค้า	(13,740)	(5,748)	7,847
เจ้าหนี้อื่น	194	(421)	93
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	386	149	418
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	158	119	141
รับภาษีเงินได้	-	-	592
จ่ายภาษีเงินได้	(1,560)	(523)	(1,290)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	24,433	31,708	23,182

หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด (ต่อ)	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
รับเงินปันผล	-	453	754
ซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(1,734)	(369)	(12,057)
ขายเงินลงทุนชั่วคราว	-	13,250	-
ซื้อเงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	-	(28)
ขายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	1	16	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า	(38)	-	-
เงินสดรับ สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่สหกรณ์ออมทรัพย์ (จ่าย)	(53)	45	1
ของพนักงาน			
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(18,679)	(10,867)	(6,393)
ขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	36	1
ขายสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	251	-	-
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(92)	(39)	(626)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(15)	5	(4)
เงินสดสุทธิได้มาจาก กิจกรรมลงทุน (ใช้ไป)	(20,346)	2,530	(18,352)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายต้นทุนทางการเงิน	(3,818)	(3,389)	(3,443)
จ่ายเงินปันผล	(4,242)	(3,194)	(6,994)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	605	461	1,324
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(772)	(545)	(870)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	800
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(800)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	25,945	4,510	1,967
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(23,463)	(993)	(1,381)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	15,000	-	-
จ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(12,330)	(11,590)	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,075)	(14,740)	(9,397)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,012	19,498	(4,567)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ้นปี	(77)	29	(76)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	15,302	16,237	35,764
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	16,237	35,764	31,121
รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,011	565	231
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	779
เจ้าหนี้จากการซื้อหลักทรัพย์ค้ำจำย (ในกองทุนส่วนบุคคล)	-	-	304

หมายเหตุ :

- (1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม โดยกลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	2558	2559
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.7	5.0	3.4
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.8	3.7	2.4
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.6	1.2	0.9
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	17.4	19.4	16.3
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	20.7	18.6	22.1
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	10.2	11.5	9.5
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	35.2	31.2	37.9
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	16.0	18.3	15.5
ระยะเวลารับหนี้	วัน	22.5	19.6	23.3
Cash Cycle	วัน	33.4	30.1	36.7
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น	%	0.6%	9.0%	12.8%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	(1.0%)	4.1%	7.7%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	(4.7%)	13.9%	21.3%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	(2.1%)	6.3%	10.4%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	2.5%	22.4%	34.0%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	2.0	1.5	1.3
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.2	1.0	1.0
อัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.4	0.2	0.1
อัตราส่วนมูลค่าหุ้นต่อมูลค่าทางบัญชี	เท่า	1.2	1.2	1.3
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	0.7	7.4	9.4
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash basis)	เท่า	0.4	1.0	0.7
อัตราการจ่ายเงินปันผล ⁽²⁾	%	N/A	45%	-

หมายเหตุ :

- (1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนและงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 2557 ธันวาคม 31
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่าชุดกรรม โดยกลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่าชุดกรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
- (2) เงินปันผลสำหรับปี 2557 และ 2558 ของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 1.16 บาทต่อหุ้น และ 2.7 บาทต่อหุ้น ตามลำดับ และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2559 จำนวน 1.5 บาทต่อหุ้น

13.1.5 สรุปข้อมูลการดำเนินงานที่สำคัญ

		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2557	2558	2559
1	กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	275	275	275
2	ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (พันบาร์เรลต่อวัน) ⁽¹⁾	269	296	298
3	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ) ^{(2) (3)}	98	108	108
4	กำไรจากการกลั่นขั้นต้น – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁴⁾	5.7	7.8	5.2
5	ปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake) (พันบาร์เรลต่อวัน) ⁽⁵⁾	281	303	301
6	กำไรขั้นต้นรวมจากการผลิต (Integrated Margin) (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁶⁾	6.3	9.1	7.5
	6.1 กำไรจากการกลั่นขั้นต้น – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	5.4	7.6	5.2
	6.2 กำไรจากการผลิตขั้นต้น – โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์และสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	0.1	0.6	2.1
	6.3 กำไรจากการผลิตขั้นต้น – โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	0.7	0.9	0.3
7	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เป็นเงินสด – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁷⁾	1.5	1.3	1.4

หมายเหตุ :

- (1) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมันในแต่ละช่วงเวลาหารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ ภายหลังการขายหน่วย Mixed Xylenes ให้แก่ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ในวันที่ 1 เมษายน 2548 การคำนวณวัตถุดิบเข้ากลั่นเฉลี่ยไม่รวมผลิตภัณฑ์พลอยได้ของ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด จำกัด บริษัท ไทยสับเบส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ซึ่งไทยออยล์รับกลับเข้ามาเพื่อกลั่นต่อและผสมเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป
- (2) คิดตามจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ โดยคำนวณจากกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน
- (3) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตหารด้วยกำลังการกลั่น
- (4) กำไรจากการกลั่นขั้นต้น ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันของโรงกลั่น ซึ่งแปลงค่าจากเงินสกุลบาทเป็นเหรียญสหรัฐฯ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (อัตราขาย) ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทยในช่วงเวลานั้น ๆ และคำนวณต่อหน่วยของปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่น
- (5) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ และ โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในแต่ละช่วงเวลาหารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ
- (6) Integrated Margin คำนวณจากกำไรขั้นต้นรวมจากการผลิตของบริษัทฯ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด บริษัท ไทยสับเบส จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันของโรงกลั่นหารด้วยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของแต่ละช่วงเวลาและหารด้วยปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake)
- (7) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมบำรุง ค่าสารเร่งปฏิกิริยา ค่าประกันภัย ค่าเช่าที่ดิน เป็นต้น

13.2 ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อภาระดำเนินงานของบริษัทฯ

13.2.1 กำไรจากการกลั่นน้ำมันขั้นต้นและ Integrated Margin

โดยปกติผู้ประกอบการกิจการกลั่นน้ำมันรวมทั้งบริษัทฯ วัดผลการดำเนินงานจากกำไรจากการกลั่นน้ำมัน โดยราคาของน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีความผันผวนตามภาวะตลาดน้ำมันโลก ด้วยเหตุดังกล่าว รายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันและต้นทุนของผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายจึงอาจแตกต่างกันในแต่ละช่วงเวลา แม้ว่าปริมาณของน้ำมันดิบที่ซื้อและปริมาณจำหน่ายของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจะค่อนข้างคงที่ก็ตาม โดยรายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันจะขึ้นอยู่กับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ปริมาณการขายซึ่งแปรตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นและอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปภายในประเทศและภูมิภาค ซึ่งการที่ราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีการเปลี่ยนแปลงบ่อย จะส่งผลให้รายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันมีความผันผวนสูง

ดังนั้น การพิจารณาผลประกอบการทางการเงินของธุรกิจการกลั่นน้ำมันจึงจำเป็นต้องพิจารณาจากกำไรจากการกลั่นขั้นต้น (Gross Refining Margin) เป็นหลัก โดยโรงกลั่นน้ำมันที่ประสบความสำเร็จจะพยายามรักษาระดับกำไรจากการกลั่นขั้นต้นในแต่ละปี แม้ว่าจะมีความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก็ตาม เช่นเดียวกับโรงกลั่นน้ำมันรายอื่นๆ ไทยออยล์ใช้กำไรจากการกลั่นขั้นต้นเป็นตัววัดผลกำไรจากการกลั่นโดยการแปลงสภาพน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ในปริมาณ 1 บาร์เรลให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ซึ่งกำไรจากการกลั่นจะแสดงอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นอัตราต่อบาร์เรล ทั้งนี้ กำไรจากการกลั่นขั้นต้นคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้และต้นทุนรวมค่าขนส่งถึงท่าปลายทาง (Landed Costs) ของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต รวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการกลั่นน้ำมันด้วย

โดยทั่วไปแล้วต้นทุนของน้ำมันดิบจะเป็นไปตามอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันดิบในตลาด รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ แต่เนื่องจากน้ำมันดิบมีหลายประเภทและมีคุณภาพต่างกันหลายระดับ รวมทั้งคุณสมบัติทางกายภาพและความพอเพียงของน้ำมันดิบในตลาดทำให้ราคาน้ำมันดิบแต่ละชนิดแตกต่างกัน ส่วนราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก็จะแตกต่างกันไปโดยขึ้นอยู่กับอุปสงค์และอุปทานของผลิตภัณฑ์แต่ละชนิด

กำไรจากการกลั่นขั้นต้นของโรงกลั่นน้ำมันขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายๆ อย่าง ประกอบด้วย ความสามารถในการเพิ่มคุณค่าผลิตภัณฑ์ (Complexity) ของโรงกลั่นน้ำมัน อัตราการใช้กำลังการกลั่นและกลยุทธ์ในการซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ เพื่อเพิ่มมูลค่าในเชิงพาณิชย์ของผลิตภัณฑ์ให้ได้สูงสุด โดยมีต้นทุนน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ต่ำที่สุด ดังนั้น โรงกลั่นน้ำมันแบบคอมเพล็กซ์ (Complex Refinery) เช่น โรงกลั่นน้ำมันของไทยออยล์ ที่สามารถผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีราคาสูง เช่น น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว (Light Products) และน้ำมันดีเซลและน้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Middle Distillates) ในสัดส่วนสูงสุดต่อการกลั่นน้ำมันดิบ 1 บาร์เรล จะทำให้มีกำไรจากการกลั่นขั้นต้นสูงกว่าโรงกลั่นน้ำมันที่มีหน่วยกลั่นน้ำมันที่เพิ่มคุณค่าผลิตภัณฑ์น้อยกว่า (Simple Refinery) นอกจากนี้ กำไรจากการกลั่นขั้นต้นยังขึ้นอยู่กับแหล่งที่มาของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ และสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศและต่างประเทศ โดยในการจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ โรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ใกล้แหล่งน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ จะมีต้นทุนการขนส่งน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ที่ต่ำกว่า ส่วนในด้านการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ใกล้ลูกค้าจะทำให้ต้นทุนการขนส่งและการจัดการสินค้าต่ำกว่าโรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ไกลและจะทำให้สามารถขายผลิตภัณฑ์ได้โดยมีกำไรที่สูงกว่า ทั้งนี้ โรงกลั่นน้ำมันอาจเพิ่มกำไรจากการกลั่นได้ด้วยการผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีราคาสูง ถ้าโรงกลั่นดังกล่าวสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ชนิดพิเศษที่ผู้ซื้อยินดีซื้อในราคาที่สูงกว่า

นอกเหนือจากกำไรจากการกลั่นน้ำมันขั้นต้น บริษัทฯ ยังได้เชื่อมโยงระบบการกลั่นน้ำมันไปสู่ธุรกิจผลิตสารอะโรมาติกส์ ธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด ที่เกี่ยวเนื่องของ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ลาปิซ จำกัด ตามลำดับ เพื่อเปลี่ยนผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปบางชนิดของโรงกลั่นน้ำมันให้เป็นผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์ น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดที่มีมูลค่าเชิงเศรษฐศาสตร์ที่สูงกว่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป โดยเมื่อนำเอากำไรขั้นต้นจากการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเหล่านี้มารวมกับกำไรจากการกลั่นขั้นต้น จะได้เป็นกำไรขั้นต้นรวมจากกระบวนการกลั่นและการผลิตที่เชื่อมโยงกัน (Integrated Margin)

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มยังคงมุ่งมั่นในการเพิ่มประสิทธิภาพหน่วยผลิต การวางแผนผลิตและการขาย รวมถึงปรับปรุงพัฒนาสมรรถนะ เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและเพิ่มความยืดหยุ่นในการดำเนินงานให้อยู่ในระดับสูงสุด เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อภาวะตลาดที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว รวมทั้งแสวงหาโอกาสในการเข้าสู่ตลาดใหม่ได้เร็วกว่าผู้ประกอบการรายอื่น ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์สามารถดำเนินการผลิตโดยมีวัตถุดิบป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตประมาณ 301,000 บาร์เรลต่อวันหรือประมาณ 110 ล้านบาร์เรลต่อปี แม้ว่าอุตสาหกรรมการกลั่นจะมีความผันผวนอันเนื่องมาจากปัจจัยทางด้านราคาทั้งน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป แต่ด้วยโครงสร้างธุรกิจของไทยออยล์ที่มีเครือข่ายเชื่อมโยงระหว่างโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารอะโรมาติกส์ โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน โรงงานผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด โรงงานผลิตสารทำละลาย โรงงานผลิตเอทานอล และโรงไฟฟ้า ตลอดจนเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ทางทะเล ทำให้เกิดโครงสร้างรายได้ที่แข็งแกร่งและมีความยืดหยุ่นเพียงพอที่จะรองรับความผันผวนของเศรษฐกิจและตลาดโลกได้ โดยในปี 2559 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มรวมผลกระทบบจากสต็อกน้ำมัน (Gross Integrated Margin : GIM) อยู่ที่ระดับ 9.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

กำไรจากการกลั่นขั้นต้น และ Integrated Margin ของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัทฯ รวมทั้งอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ รวมทั้งปัจจัยดังต่อไปนี้

- ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์ ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และผลิตภัณฑ์สารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด
- ความต้องการของตลาดภายในประเทศ และระดับการผลิตของโรงกลั่นรายอื่นในประเทศและในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก
- สถานะเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะสหรัฐฯ และจีน และปัญหาวิกฤตหนี้ในยุโรป รวมทั้งความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา โดยเฉพาะค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ
- ปัญหาการเมืองระหว่างประเทศ และเสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่
- ระดับน้ำมันสำรองทั่วโลก และปริมาณน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
- การเข้ามาเก็งกำไรราคาน้ำมันจากกองทุนต่างๆ
- ต้นทุนการขนส่งน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
- การเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศและภัยธรรมชาติ ที่ส่งผลกระทบต่ออุปสงค์และอุปทานในตลาด
- เหตุการณ์ที่ไม่คาดฝัน เช่น ภัยธรรมชาติต่างๆ รวมทั้ง การปิดซ่อมบำรุงของแหล่งผลิตน้ำมันดิบ โรงกลั่น และท่อส่งน้ำมันดิบ ซึ่งส่งผลกระทบต่อปริมาณอุปทานในตลาด
- ความพอเพียงและความเหมาะสม รวมทั้ง ราคาที่แข่งขันได้ของแหล่งพลังงานทดแทนอื่น ๆ และ

- ผลกระทบจากกฎเกณฑ์ของภาครัฐ เช่น การกำหนดคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง การควบคุมราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เป็นต้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม มีการหาแนวทางเพิ่มผลกำไรในด้านต่างๆอย่างต่อเนื่องตามโครงการ Profitability Improvement โดยแบ่งเป็น 3 ด้านหลักๆ ได้แก่ การบริหารจัดการด้านการจัดหาวัตถุดิบและวางแผนเชิงพาณิชย์ (Supply and Marketing Management) การบริหารจัดการด้านการผลิต (Hydrocarbon Management) และการบริหารจัดการด้านค่าใช้จ่าย (Orchestra Project)

13.2.2 ผลกระทบจากภาวะตลาด

ปัจจัยหลักที่มีผลกระทบจากภาวะตลาดของไทยออยล์ คือ ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราดอกเบี้ย โดยมีรายละเอียดพอสรุปได้ดังนี้

ราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป

ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่นๆ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีสำเร็จรูป จะส่งผลกระทบต่อไทยออยล์ ทั้งต่อยอดขายสุทธิ ต้นทุนขาย กำไรขั้นต้น และกระแสเงินสดของไทยออยล์ โดยทั่วไปราคาผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปจะมีการเคลื่อนไหวไปในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบ แต่จะเปลี่ยนแปลงในอัตราที่มากกว่าหรือน้อยกว่าราคาน้ำมันดิบนั้นขึ้นอยู่กับปัจจัยพื้นฐานทั้งอุปสงค์และอุปทานของราคาผลิตภัณฑ์นั้นๆ ดังนั้น กำไรจากการกลั่นขึ้นต้นของไทยออยล์ จะมีความผันผวนในแต่ละช่วงเวลาขึ้นอยู่กับภาวะตลาดในขณะนั้น นอกจากนี้ในช่วงเวลาที่ราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบปรับสูงขึ้น จะทำให้บริษัทฯ มีความจำเป็นต้องใช้เงินทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นด้วย รวมทั้งบริษัทฯ มีการเก็บรักษาสินค้าคงคลังสำหรับน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป ดังนั้นมูลค่าสินค้าคงคลังจะผันผวนไปตามราคาตลาดด้วยเช่นกัน

ในส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิงสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้า บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้ทำสัญญาระยะยาวจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยภาระต้นทุนเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งตกเป็นของ กฟผ. นอกจากนี้ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ขายกระแสไฟฟ้าให้กับ บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม โดยใช้สูตรราคาเดียวกับผู้จำหน่ายไฟฟ้ารายสำคัญคือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งรวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนไปไว้ในค่าไฟ สำหรับรายได้จากการขายพลังงานไอน้ำของ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ซึ่งปริมาณทั้งหมดขายให้กับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยพาราไซส์ จำกัด และบริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) นั้น อิงกับอัตราค่าเชื้อเพลิงและอัตราแลกเปลี่ยนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหลัก

ธุรกิจเอทานอลซึ่งถือหุ้นโดยบริษัทย่อยและร่วมโดยบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด ซึ่งความผันผวนของราคาวัตถุดิบและราคาจำหน่ายเอทานอล จะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงานของบริษัท โดยทั่วไปราคาวัตถุดิบในการผลิตเอทานอล ได้แก่ ถากน้ำตาลและมันสำปะหลัง จะมีความผันผวนตามภาวะอุปสงค์-อุปทานภายในประเทศ นโยบายการส่งออกและนำเข้าของประเทศคู่ค้า รวมถึงภัยธรรมชาติต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อปริมาณผลผลิตในขณะนั้น สำหรับราคาจำหน่ายเอทานอล จะมีความผันผวนตามภาวะอุปสงค์และอุปทานของเอทานอลภายในประเทศ นโยบายภาครัฐ และราคาวัตถุดิบ

อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินเหรียญสหรัฐฯ มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม เนื่องจากต้นทุนการผลิตส่วนใหญ่เกิดจากการนำเข้าน้ำมันดิบ หรือวัตถุดิบที่ต้องชำระเป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ นอกจากนี้รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมียังอ้างอิงราคาตลาดโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นเหรียญสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม ผลการเปลี่ยนแปลงค่าเงินบาทยังอาจส่งผลกระทบต่อกำไรได้ในระดับหนึ่ง เนื่องจากเกิดความแตกต่างเรื่องระยะเวลาของต้นทุนและรายได้ ดังนั้น เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารความเสี่ยงและลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทดังกล่าว ไทยออยล์จึงพิจารณาจัดโครงสร้างสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทฯ รวมถึงบริษัทในกลุ่มให้มีสัดส่วนเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับโครงสร้างรายได้ (Natural Hedge) ตลอดจนทำรายการซื้อ-ขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contracts) สำหรับธุรกรรมการค้า การเบิกเงินกู้และการชำระคืนเงินกู้ให้เหมาะสมกับการรับ – จ่ายจริง

อัตราดอกเบี้ย

ภาระหนี้เงินกู้ของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีอัตราดอกเบี้ยที่ได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยลอยตัวจากสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว สำหรับการกู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ใช้อัตราอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยที่เสนอในตลาดเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารในลอนดอน (LIBOR) ส่วนกรณีการกู้ยืมเงินบาทใช้อัตราอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ (FDR) หรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้ลูกค้าชั้นดี (MLR) หรืออัตราดอกเบี้ยลอยตัวชนิด THBFIX หรืออัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR) ของธนาคารหรืออัตราเฉลี่ยตามที่กำหนดในสัญญาเงินกู้แต่ละสัญญา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 อัตราดอกเบี้ยลอยตัวสูงสุดไม่เกิน ร้อยละ 5.25%

13.2.3 ฤดูกาล

ความต้องการและราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเปลี่ยนแปลงขึ้นลงระหว่างปี ส่วนหนึ่งเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของฤดูกาล โดยความต้องการ (ในด้านการบริโภค) สำหรับน้ำมันดีเซลในช่วงมรสุมในประเทศไทยนั้นจะต่ำกว่าฤดูอื่นๆ นอกจากนี้ราคาต่อหน่วยสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป เช่น น้ำมันเบนซินในช่วงฤดูร้อนตามปกติจะสูงกว่าฤดูอื่นเนื่องจากในสหรัฐอเมริกาประชาชนจะมีการใช้น้ำมันเบนซินมากขึ้นในช่วงฤดูร้อน ส่วนราคาต่อหน่วยของน้ำมันดีเซลจะเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว เนื่องจากใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงให้ความอบอุ่นในญี่ปุ่น เกาหลีใต้ ยุโรป และสหรัฐฯ

13.2.4 อัตราเงินเฟ้อ

กระทรวงพาณิชย์ได้รวบรวมอัตราเงินเฟ้อของประเทศไทย ซึ่งสามารถอ้างอิงได้จากดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index) ดังนี้

ปี	ร้อยละ
2555	3.0
2556	2.2
2557	1.9
2558	-0.9
2559	0.2

14. คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

14.1 สรุปภาวะตลาดและภาวะอุตสาหกรรมปี 2559

ภาวะตลาดน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป

ราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2559 เฉลี่ยอยู่ที่ 41.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ซึ่งปรับลดลงจากราคาเฉลี่ยในปี 2558 ที่ 50.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากภาวะอุปทานล้นตลาด เนื่องจากผู้ผลิตกลุ่มโอเปกปรับเพิ่มปริมาณการผลิตอย่างต่อเนื่องราว 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน มาสู่ระดับ 33.9 ล้านบาร์เรลต่อวันในเดือนพฤศจิกายน 2559 โดยเฉพาะประเทศอิหร่านที่ได้รับการผ่อนปรนมาตรการคว่ำบาตรทางเศรษฐกิจ ทำให้สามารถส่งออกน้ำมันดิบได้มากขึ้นราว 0.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน ขณะที่ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของผู้ผลิตนอกกลุ่มโอเปกคาดว่าจะปรับลดลงราว 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากปริมาณการผลิตของประเทศสหรัฐอเมริกาที่ปรับลดลงราว 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวันจากปีก่อนหน้า หลังผู้ผลิตน้ำมันดิบในประเทศสหรัฐอเมริกาชะลอการลงทุนและปรับลดกำลังการผลิตในแหล่งน้ำมันดิบที่ไม่คุ้มทุน

อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมากในเดือนธันวาคม โดยได้รับแรงหนุน หลังจากที่ประชุมกลุ่มโอเปกประกาศใช้นโยบายการปรับลดกำลังการผลิต 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน ซึ่งมีผลบังคับใช้เป็นเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 เป็นต้นไป ขณะที่ผู้ผลิตนอกกลุ่มโอเปกให้ความร่วมมือในการปรับลดปริมาณกำลังการผลิตลงราว 0.558 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ หากผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกสามารถปฏิบัติตามข้อตกลงนี้ได้ ตลาดจะเข้าสู่ภาวะสมดุลภายในครึ่งปีแรกของปี 2560 อย่างไรก็ตาม ข้อตกลงนี้ยังคงเผชิญกับความเสี่ยงจากการที่ประเทศลิเบียและประเทศไนจีเรียได้รับการยกเว้นให้สามารถเพิ่มกำลังการผลิตได้ รวมถึงผู้ผลิตกลุ่มโอเปกอาจผลิตเกินโควตาที่แต่ละประเทศได้รับ และปริมาณการผลิตน้ำมันในประเทศสหรัฐอเมริกามีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้น หลังราคาน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้นซึ่งอาจทำให้ตลาดเข้าสู่สมดุลในช่วงปลายปี 2560

ภาพรวมของธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันในปี 2559 จะลดลงจากปี 2558 หลังจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบปรับลดลงค่อนข้างมากจากอุปทานที่เพิ่มมากขึ้นกว่าอุปสงค์ เมื่อโรงกลั่นน้ำมันเพิ่มกำลังการกลั่น พร้อมทั้งปรับเพิ่มสัดส่วนการผลิตน้ำมันเบนซินมากขึ้น ขณะที่การปิดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตน้ำมันเบนซินนอกแผนปรับลดลงมากจากปีก่อนหน้า สำหรับส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยาน เมื่อเทียบกับราคาน้ำมันดิบดูไบยังคงได้รับแรงกดดันอย่างต่อเนื่อง จากการส่งออกผลิตภัณฑ์ของโรงกลั่นแห่งใหม่ในภูมิภาคตะวันออกกลางและเศรษฐกิจของประเทศจีนที่ชะลอตัวลง ทำให้การบริโภคน้ำมันดีเซลในภาคอุตสาหกรรมปรับตัวลดลง

ภาวะตลาดอะโรเมติกส์

ตลาดสารพาราไซลีนในปี 2559 ปรับเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2558 เนื่องจากอุปทานในภูมิภาคที่ปรับลดลง หลังจากโรงอะโรเมติกส์หลายแห่งปิดซ่อมบำรุงนอกแผน เช่น โรงอะโรเมติกส์ในประเทศจีน (กำลังการผลิตสารพาราไซลีน 1.6 ล้านตันต่อปี) หยุดดำเนินการผลิตตั้งแต่เดือนธันวาคม 2558 ถึงต้นเดือนกุมภาพันธ์ 2559 โรงอะโรเมติกส์ในประเทศสิงคโปร์ (กำลังการผลิตสารพาราไซลีน 520,000 ตันต่อปี) หยุดดำเนินการผลิตในช่วงเดือนมกราคม 2559 ประกอบกับในไตรมาสที่ 1 ปี 2559 ผู้ผลิตสารอะโรเมติกส์หลายรายในภูมิภาคเอเชียปรับลดกำลังการผลิตสารอะโรเมติกส์ เพื่อนำสารตั้งต้นไปเพิ่มมูลค่าในการผลิตเป็นน้ำมันเบนซินที่มีราคาสูงกว่า เป็นผลให้อุปทานสารพาราไซลีนปรับลดลง รวมถึงยังมีการเลื่อนกำหนดการเปิดดำเนินการผลิตของโรง PetroRabigh ในประเทศซาอุดีอาระเบีย (กำลังการผลิตสารพาราไซลีน 1.3 ล้านตันต่อปี) จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 เป็นไตรมาสที่ 4 ปี 2560 ซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนให้ตลาดคลายความกังวลจากอุปทาน

ส่วนเกินลง นอกจากนั้น อุปสงค์ยังปรับเพิ่มขึ้น หลังจากโรงพีทีเอ Hanbang Petrochemical 2 ในประเทศจีน (กำลังการผลิต 2.2 ล้านตันต่อปี) เริ่มเปิดดำเนินการผลิตในช่วงเดือนเมษายน 2559 อย่างไรก็ตาม ตลาดสารพาราไซลีนปรับตัวเพิ่มขึ้นไม่มากนัก เนื่องจากโรง Jurong Aromatics ในประเทศสิงคโปร์ (กำลังการผลิตสารพาราไซลีน 800,000 ตันต่อปี) กลับมาดำเนินการผลิตอีกครั้งในเดือนกรกฎาคม 2559 หลังจากหยุดดำเนินการผลิตตั้งแต่ปลายปี 2557 ประกอบกับอุปทานจากโรง Reliance Industries No.4 เฟส 1 (กำลังการผลิตสารพาราไซลีน 800,000 ตันต่อปี) ในประเทศอินเดียเริ่มดำเนินการผลิตในช่วงเดือนธันวาคม 2559 เป็นปัจจัยกดดันตลาด

ตลาดสารเบนซินในปี 2559 ปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2558 หลังได้รับแรงสนับสนุนจากอุปสงค์ที่ปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะอุปสงค์ในประเทศจีนที่มีโรงผลิตกลั่นที่ปลายน้ำเปิดดำเนินการผลิตใหม่ ได้แก่ โรง Changzhou Xinri (กำลังการผลิตสารสไตรีนโมโนเมอร์ 300,000 ตันต่อปี) ซึ่งเริ่มดำเนินการผลิตในเดือนพฤษภาคม 2559 และโรง CNOOC Ningbo Daxie (กำลังการผลิตสารสไตรีนโมโนเมอร์ 280,000 ตันต่อปี) ซึ่งเริ่มดำเนินการผลิตในเดือนกรกฎาคม 2559 นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของสารสไตรีนโมโนเมอร์ที่อยู่ในระดับสูง เฉลี่ยประมาณ 200 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ส่งผลให้มีความต้องการใช้สารเบนซินเป็นสารตั้งต้นในการผลิตสูงขึ้น ขณะที่อุปทานปรับลดลง หลังจากโรงผลิตสารเบนซินในประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศฝรั่งเศสปิดดำเนินการผลิตจากต้นทุนการผลิตที่สูง นอกจากนี้ อุปทานส่วนเกินในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ปรับลดลง หลังอุปสงค์ปรับเพิ่มขึ้น เมื่อโรงผลิตผลิตกลั่นที่ปลายน้ำแห่งใหม่ในประเทศไทยเริ่มเปิดดำเนินการผลิต ได้แก่ โรง LABIX (กำลังการผลิตสาร LAB 120,000 ตันต่อปี) และโรง PTT Phenol (กำลังการผลิตสารฟีนอล 250,000 ตันต่อปี) นอกจากนี้ อุปทานสารเบนซินในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2559 ปรับลดลงจากโรงอะโรเมติกส์ที่หยุดดำเนินการผลิตกะทันหัน ได้แก่ โรงอะโรเมติกส์ในประเทศจีน (กำลังการผลิตสารเบนซิน 500,000 ตันต่อปี) และโรงอะโรเมติกส์ในประเทศสิงคโปร์ (กำลังการผลิตสารเบนซิน 580,000 ตันต่อปี) อย่างไรก็ตาม ตลาดยังได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เข้ามาใหม่จากโรง Hyundai Chemical ในประเทศเกาหลีใต้ (กำลังการผลิตสารเบนซิน 462,000 ตันต่อปี) ในเดือนตุลาคม 2559 และโรง Jurong Aromatics (กำลังการผลิตสารเบนซิน 438,000 ตันต่อปี) ในประเทศสิงคโปร์กลับมาดำเนินการผลิตอีกครั้ง หลังจากหยุดดำเนินการผลิตตั้งแต่ปลายปี 2557 รวมถึงโรง Reliance Industries No.4 เฟส 1 ในประเทศอินเดีย (กำลังการผลิตสารเบนซิน 200,000 ตันต่อปี) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการผลิตในเดือนธันวาคม 2559

ภาวะตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอย

ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในปี 2559 ปรับลดลง เมื่อเทียบกับปี 2558 จากความผันผวนอย่างต่อเนื่องของราคาน้ำมันดิบ ตั้งแต่ปลายปี 2557 ขณะที่อุปทานยังคงล้นตลาดจากโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กลุ่ม 2 และกลุ่ม 3 แห่งใหม่ที่เริ่มเปิดดำเนินการในปี 2559 (กำลังการผลิตประมาณ 2,470,000 ตันต่อปี) แม้ว่าโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กลุ่ม 1 จะปิดดำเนินการประมาณ 1,741,000 ตันต่อปี ทำให้กำลังการผลิตสุทธิเพิ่มขึ้น 729,000 ตันต่อปี หรือมากกว่าในปี 2558 ที่กำลังการผลิตปรับลดลงประมาณ 260,000 ตันต่อปี สำหรับอุปสงค์ในปี 2559 ทรงตัวตามเศรษฐกิจโลกที่เติบโตในระดับคงที่ อย่างไรก็ตาม ในปี 2559 มีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานรวม 984,000 ตัน หรือน้อยกว่าปี 2558 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นรวม 1,110,000 ตัน ซึ่งการปิดซ่อมบำรุงดังกล่าวส่งผลให้ราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานทั้งกลุ่ม 1 และกลุ่ม 2 ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย และมีส่วนสนับสนุนให้ส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กลุ่ม 1 เทียบกับราคาน้ำมันเตาปรับลดลงไม่มากนัก ทั้งนี้ ส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กลุ่ม 1 เทียบกับราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยในปี 2559 อยู่ที่ 412 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือปรับลดลงจากปี 2558 ประมาณ 19 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

ตลาดยางมะตอยในปี 2559 ปรับลดลงมากกว่าปี 2558 อย่างเห็นได้ชัด เนื่องจากอุปสงค์ของผู้นำเข้ายางมะตอยรายหลักอ่อนตัวลง ทั้งในประเทศจีน ประเทศอินโดนีเซีย และประเทศเวียดนาม หลังจากอุปสงค์ในการสร้างและซ่อมแซมถนนภายในแต่ละประเทศอ่อนตัวลง นอกจากนั้น อุปสงค์ในประเทศจีนและประเทศเวียดนามที่ซบเซาเป็นผลจากการเข้าสู่แผนพัฒนาเศรษฐกิจระยะสั้น 5 ปี (2559 - 2563) และ 3 ปี (2559 - 2561) ตามลำดับ ทำให้ปี 2559 นับเป็นปีแรกของแผนพัฒนาเศรษฐกิจที่การเบิกจ่ายงบประมาณยังต่ำกว่าแผนฯ รวมถึงการเลือกตั้งประธานาธิบดีของประเทศเวียดนามยังส่งผลให้การเบิกจ่ายงบประมาณล่าช้าออกไป ประกอบกับอุทกภัยที่เกิดขึ้นในประเทศอินโดนีเซียและประเทศอินเดียตั้งแต่ช่วงกลางปี ส่งผลให้อุปสงค์ภายในภูมิภาคซบเซาอย่างเห็นได้ชัด ถึงแม้ว่าการนำเข้ายางมะตอยของแต่ละประเทศจะยังคงมีอยู่อย่างต่อเนื่องตามสัญญาณซื้อขายที่เกิดขึ้นตั้งแต่ปลายปี 2558 แต่ปริมาณยางมะตอยคงคลังสะสมยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง และกดดันให้ส่วนต่างราคายางมะตอย เมื่อเทียบกับราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยในปี 2559 อยู่ที่ (49) เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

ภาวะตลาดสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด

ตลาดสาร LAB ในปี 2559 จะลดตัวลง เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 โดยราคาสาร LAB ได้รับแรงกดดันอย่างมากจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง รวมถึงมีการเปิดโรง LABIX แห่งใหม่ (กำลังการผลิต 120,000 ตันต่อปี) ในเดือนกุมภาพันธ์ ส่งผลให้อุปทานในตลาดปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนั้น อุปสงค์สาร LAB ยังได้รับแรงกดดันเช่นกัน เนื่องจากฤดูฝนที่ยาวนานกว่าที่คาดการณ์ ทำให้อุปสงค์ของสาร LAB เบาลงลง ถึงแม้ว่าประเทศอินเดียจะต้องนำเข้าสาร LAB เพิ่มมากขึ้น หลังจากโรง LAB Tamilnadu Petroproducts Limited (กำลังการผลิต 120,000 ตันต่อปี) เริ่มกลับมาดำเนินการผลิตอีกครั้งเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2559 แต่จะยังไม่สามารถดำเนินการผลิตได้เต็มกำลังการผลิตในช่วงครึ่งปีแรก จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น จึงส่งผลให้ส่วนต่างราคาระหว่างสาร LAB กับสารตั้งต้น (สารเบนซิน) ในปี 2559 เฉลี่ยอยู่ที่ 495 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ปรับลดลงเมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ยในปี 2558 ที่ 570 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าปี 2559

สภาพเศรษฐกิจของประเทศไทยในปี 2559 เริ่มฟื้นตัวดีขึ้น โดยผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศ เติบโตอยู่ที่ร้อยละ 3.3 ส่งผลให้ปริมาณความต้องการไฟฟ้าผลิตและซื้อ (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยผลิตได้และซื้อจากเอกชน) ปี 2559 เติบโตจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 3.7 มาอยู่ที่ 189,264 ล้านหน่วย โดยที่ปริมาณความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2559 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2559 เวลา 22.28 น. อยู่ที่ 29,618.80 เมกะวัตต์ สูงขึ้นจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 8.31

ภาวะตลาดสารทำละลาย

ในปี 2559 อุปสงค์ของสารทำละลายโดยรวมเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาตามสภาพของเศรษฐกิจโลกที่เติบโตขึ้นอย่างช้าๆ เนื่องจากประเทศที่มีผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) ค่อนข้างสูง เช่น ประเทศจีน ประเทศเมียนมา ประเทศเวียดนาม เป็นต้น มีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลงหรือคงที่ ขณะที่ประเทศส่วนใหญ่ เช่น ประเทศสหรัฐอเมริกา ประเทศอินเดีย ประเทศอินโดนีเซีย และประเทศไทย เริ่มมีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจที่ดีขึ้นตามลำดับ อย่างไรก็ตาม อุปทานของสารทำละลายโดยรวมยังคงมากกว่าอุปสงค์ โดยเฉพาะอุปทานจากประเทศในแถบเอเชียตะวันออก เช่น ประเทศจีน ประเทศญี่ปุ่น และไต้หวัน เป็นต้น ซึ่งได้รับอานิสงส์จากราคาน้ำมันที่ปรับลดลงในช่วงต้นปี ทำให้ราคาวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตปรับลดลงเช่นกัน และส่งผลให้มีการผลิตสารทำละลายออกมาสู่ตลาดเพิ่มมากขึ้น

สำหรับตลาดเคมีคอล โซลเว้นท์ เนื่องจากมีผู้ผลิตบางรายในประเทศสิงคโปร์หยุดเดินเครื่องการผลิต เนื่องจากเกิดปัญหาทางด้านเครื่องจักรตั้งแต่ปลายปี 2558 ส่งผลให้อุปสงค์และอุปทานของผลิตภัณฑ์ Isopropyl Alcohol (IPA) ในภูมิภาคเอเชีย

อยู่ในภาวะสมดุลถึงตัวเล็กน้อยตลอดปี 2559 ส่วนผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอะโรมาติกส์นั้นพบว่า ราคาสารพาราไซลีนปรับลดลงตามราคาน้ำมันตั้งแต่ช่วงต้นปี 2559 ส่งผลให้มีการโหมโรงในธุรกิจสารทำละลายเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ คาดว่า ตลาดสารทำละลายในภูมิภาคเอเชียจะมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยประมาณร้อยละ 3 - 4

สำหรับอัตราการเติบโตของธุรกิจสารทำละลายในประเทศไทยคาดว่าจะอยู่ที่ร้อยละ 4 - 5 โดยประมาณ ตามอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจ ปี 2559 ประกอบกับคาดว่าตัวเลขการส่งออกจะปรับเพิ่มขึ้น หลังจากปี 2558 ตัวเลขการส่งออกลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม การแข่งขันทางด้านการตลาดจะสูงขึ้น เนื่องจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์บางกลุ่มจากประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออก เช่น ประเทศจีน ประเทศญี่ปุ่น ประเทศเกาหลี และไต้หวัน ทำให้เกิดภาวะอุปทานล้นตลาดในช่วงต้นปี แต่ในช่วงครึ่งปีหลัง ราคาน้ำมันเริ่มปรับเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับผู้ผลิตบางรายลดกำลังการผลิตลง หรือหยุดเดินเครื่องการผลิตเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักรประจำปี ทำให้เกิดภาวะอุปทานตึงตัวในบางผลิตภัณฑ์ ส่งผลให้ผู้ประกอบการรายใหม่สนใจเข้ามาลงทุนในธุรกิจสารทำละลายเพิ่มขึ้น จึงเกิดการแข่งขันทางด้านราคาตลอดทั้งปี

ส่วนผลิตภัณฑ์ที่ผลิตในประเทศ บางกลุ่มผลิตภัณฑ์ปรับลดกำลังการผลิตลง เช่น กลุ่มอะโรมาติกส์ เนื่องจากราคาของสารพาราไซลีนในตลาดโลกยังคงไม่ดีนัก รวมทั้งมีผู้ผลิตบางรายจำเป็นต้องหยุดเดินเครื่องการผลิตเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักรประจำปี ทำให้อุปสงค์และอุปทานของผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์ในประเทศเข้าสู่ภาวะสมดุลมากขึ้น การแข่งขันทางด้านราคาของผลิตภัณฑ์ในกลุ่มนี้จึงน้อยกว่าผลิตภัณฑ์ในกลุ่มเคมีคอล โซลเว้นท์

ภาวะอุตสาหกรรมการขนส่งน้ำมัน ปี 2559

ตลาดเรือขนส่งน้ำมัน ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในปี 2559 จะลดตัวลง โดยเฉพาะเรือขนาด Medium Range Tanker (MR ขนาด 25,000 – 49,999 ตันบรรทุก) เนื่องจากการมีเรือใหม่เข้าสู่ตลาดจำนวนมาก ส่งผลให้ค่าขนส่งในปี 2559 อ่อนตัวลง เมื่อเทียบกับค่าขนส่งในปี 2558 อย่างไรก็ตาม ตลาดเรือขนส่งน้ำมัน ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีขนาดเล็กกลับมาเติบโตอยู่ในเกณฑ์ดี เนื่องจากประเทศเพื่อนบ้านมีการนำเข้าน้ำมันเพิ่มขึ้น ขณะที่ตลาดเรือขนส่งน้ำมันดิบขนาดใหญ่ (Very Large Crude Carrier : VLCC) มีความต้องการใช้เรือ VLCC เพิ่มขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับประเทศสหรัฐอเมริกาเริ่มส่งออกน้ำมันดิบอีกครั้ง หลังจากยกเลิกมาตรการจำกัดการส่งออกน้ำมันดิบ โดยเฉพาะในช่วงปลายปีที่ราคาน้ำมันดิบปรับเพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้ ราคาน้ำมันดิบที่ผันผวนและทรงตัวอยู่ในระดับต่ำอย่างต่อเนื่องในปี 2559 รวมถึงการเลื่อนการประกาศสัมปทาน รอบที่ 21 ยังส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้เรือ Offshore อย่างมาก โดยเฉพาะเรือ Offshore Supporting Vessels ซึ่งรวมถึงเรือ Crew Boat เนื่องจากบริษัทสำรวจและผลิตน้ำมันปิโตรเลียมมีการปรับลดหรือคงกำลังการผลิตในระดับต่ำ ส่งผลให้ตลาดเรือ Crew Boat ยังคงอยู่ในภาวะซบเซาต่อเนื่องเช่นกัน

ภาวะอุตสาหกรรมเอทานอล ปี 2559

ในปี 2559 ปริมาณความต้องการใช้เอทานอลสำหรับผสมเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ภายในประเทศยังคงปรับเพิ่มสูงขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2558 โดยปริมาณการใช้เอทานอลในปี 2559 อยู่ที่ระดับ 3.9 ล้านลิตรต่อวัน ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เมื่อเทียบกับปี 2558 ทั้งนี้ การใช้เอทานอลที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็นผลจากการใช้มาตรการจูงใจผู้บริโภคของภาครัฐด้านส่วนต่างราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์เกรดต่างๆ รวมถึงความต้องการใช้น้ำมันเบนซินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ทรงตัวอยู่ในระดับต่ำ หลังได้รับอานิสงส์จากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับลดลง จูงใจให้ผู้บริโภคใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์มากขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ ยังมีจำนวนรถยนต์รุ่นใหม่ที่สามารถใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85

ออกสู่ท้องตลาดเพิ่มขึ้น ขณะเดียวกัน จำนวนสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ได้ขยายตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน เป็นปัจจัยที่ส่งผลให้มีการใช้เอทานอลเพิ่มขึ้น

ในปี 2559 ประเทศไทยมีโรงงานเอทานอลรวมทั้งสิ้นจำนวน 21 แห่ง (กำลังการผลิตรวม 4.69 ล้านลิตรต่อวัน) และคาดว่า ในปี 2560 จะมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากโรงงานผลิตเอทานอลจากกากน้ำตาลจำนวน 2 แห่ง (กำลังการผลิตรวม 0.43 ล้านลิตรต่อวัน) และ โรงงานผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังจำนวน 3 แห่ง (กำลังการผลิตรวม 0.62 ล้านลิตรต่อวัน)

สำหรับราคาเอทานอลในปี 2559 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับปี 2558 หลังจากประเทศจีนออกนโยบายยกเลิกการนำเข้าข้าวโพด ส่งผลให้มีการนำเข้ามันสำปะหลังจากประเทศไทยน้อยลง ทำให้อุปทานมันสำปะหลังในประเทศไทยปรับเพิ่มสูงขึ้นและกดดันให้ต้นทุนในการผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังตกต่ำลง โดยมีต้นทุนใกล้เคียงกับเอทานอลจากกากน้ำตาลมากขึ้น

14.2. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ ประกอบด้วย

- รายได้จากรธุรกิจโรงกลั่นจากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป เช่น แก๊สปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่ว Platformate น้ำมันดีเซล น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน และน้ำมันเตา
- รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อะโรแมติกส์ เช่น พาราไซลีนและเบนซีน
- รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน เช่น น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ยางมะตอย น้ำมันยางสะอาด (TDAE) Slack Wax และ Extract
- รายได้จากการขายสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด
- รายได้จากการจำหน่ายพลังงานกระแสไฟฟ้า
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารละลาย
- รายได้จากการให้บริการขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือ
- รายได้จากจำหน่ายพลังงานทางเลือก เช่น เอทานอล แป้ง (Starch) และแก๊สชีวภาพ (Biogas)
- รายได้จากการให้บริการแก่ธุรกิจหรือบริษัทในเครือ

สำหรับรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ประกอบด้วยรายได้จากการขายสินค้า รวมถึงภาษีสรรพสามิตและเงินส่งเข้ากองทุนต่าง ๆ ที่ผู้ค้าน้ำมันต้องชำระ โดยภาษีและเงินส่งเข้ากองทุนดังกล่าวจะถูกเรียกเก็บจากลูกค้าโดยผู้ค้าน้ำมันซึ่งหมายรวมถึงไทยออยล์ด้วย หลังจากนั้น ภาษีต่างๆและเงินส่งเข้ากองทุนจะถูกนำส่งไปยังหน่วยราชการที่รับผิดชอบต่อไป โดยทั่วไปไทยออยล์จะบันทึกการขายเมื่อบริษัทฯ ส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้า โดยจะถือว่ามีการส่งมอบเกิดขึ้นเมื่อมีการขนถ่ายสินค้าลงเรือบรรทุกน้ำมันตามวันที่ระบุในใบตราส่ง – Bill of Lading) หรือรถบรรทุกน้ำมัน หรือส่งผ่านท่อส่งน้ำมันให้แก่ลูกค้า สำหรับลูกค้าในประเทศ ไทยออยล์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้กับบริษัทน้ำมันขนาดใหญ่ 4 ราย ประกอบด้วย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ปตท.”) บริษัท เชฟรอน จำกัด (“เชฟรอน”) บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด (“เชลล์”) และบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“บมจ. บางจาก”) รวมทั้งผู้ค้าส่งน้ำมันรายอื่นซึ่งรวมถึงบริษัทที่เกี่ยวข้องด้วย โดยในปี 2559 บริษัทฯ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศ ประมาณร้อยละ 87 ของปริมาณขายของผลิตภัณฑ์ทั้งหมดของไทยออยล์ ซึ่งเป็นการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ บมจ. ปตท. ในอัตราร้อยละ 39 ให้แก่เชฟรอน ในอัตราร้อยละ 3 ให้แก่เชลล์ ในอัตราร้อยละ 3 ให้แก่ บมจ. บางจาก ในอัตราร้อยละ 1 ให้แก่ผู้ซื้อรายอื่นในอัตราร้อยละ 29 และให้แก่บริษัทย่อย บริษัท ไทยพาราไซลีน

จำกัด ในอัตราร้อยละ 12 และส่วนที่เหลืออีกประมาณร้อยละ 13 เป็นการส่งออก (รวมการส่งออกไปยังกลุ่มประเทศอินโดจีน ประมาณร้อยละ 9)

ตารางแสดงยอดขายสุทธิของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเฉพาะบริษัทฯ สำหรับปี 2558 และ 2559

หน่วย : ล้านบาท

	2558	2559
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	6,938	6,292
เบนซินไร้สารตะกั่ว	54,541	53,420
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน / น้ำมันก๊าด	49,087	49,788
น้ำมันดีเซลหมุนช้า / น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	118,890	117,525
น้ำมันเตา	11,977	10,586
Long Residue	4,349	9,514
Isomate / Reformate	35,285	30,962
กำมะถัน	334	239
อื่น ๆ	8,712	4,967
รวม	290,113	283,293

14.3 ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนค่าน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต ซึ่งคำนวณตามวิธีการถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average) ซึ่งรวมถึงภาษีสรรพสามิตและเงินส่งเข้ากองทุนต่าง ๆ ที่ต้องชำระ โดยภาษีและเงินส่งเข้ากองทุนดังกล่าวจะถูกเรียกเก็บจากลูกค้าโดยผู้กลั่นน้ำมันซึ่งหมายรวมถึงไทยออยล์ด้วย และนำไปรวมกับราคาขายสินค้า หลังจากนั้น ภาษีต่างๆและเงินส่งเข้ากองทุนจะถูกนำส่งไปยังหน่วยราชการที่รับผิดชอบต่อไป

ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตสารอะโรมาติกส์ส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Platformate ซึ่ง บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซื้อจากไทยออยล์เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารพาราไซลีน ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Long Residue ซึ่ง บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด ซื้อจาก (มหาชน)ไทยออยล์ และได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบดังกล่าวบางส่วนจากลูกค้า ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาดส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Kerosene และ Benzene ซึ่ง บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ซื้อจากไทยออยล์ และ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ตามลำดับ เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด

ต้นทุนขายและบริการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้ามาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท ทีโอพี เอสพี จำกัด ซื้อเพื่อใช้เป็นพลังงานสำหรับเครื่องกำเนิดพลังงานไฟฟ้า

ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตสารทำละลาย ประกอบด้วยต้นทุนของวัตถุดิบหลัก นผลิตสารทำละลายที่โรงงา (แนฟทาเบา) ซื้อเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารทำละลายและต้นทุนของสินค้าที่ซื้อมาเพื่อจำหน่าย

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

ต้นทุนอื่นๆ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการผลิต ค่าเสื่อมราคา ค่าบำรุงรักษา ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าน้ำดิบ และค่าจ้างแรงงานของพนักงานในการสายการผลิต เป็นต้น

14.4 รายรับอื่นๆ

รายได้อื่นๆของบริษัทฯและบริษัทย่อยที่สำคัญ ประกอบด้วย

- รายได้จากดอกเบี้ยรับ หมายถึง ดอกเบี้ยที่ได้รับจากเงินฝากในธนาคารและการลงทุนระยะสั้นในตั๋วสัญญาใช้เงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- รายได้จากการให้เช่าที่ดิน
- รายได้ค่าบริการ เช่น ค่าธรรมเนียมการใช้ทุนผูกเรือน้ำลึก ซึ่งบริษัทฯ ได้รับค่าผ่านท่อจากบริษัท เอสโซ่ จำกัด (มหาชน) สำหรับการใช้ทุนผูกเรือน้ำลึกของบริษัทฯ
- อื่นๆ เช่น รายได้เงินชดเชยภาษีสินค้าส่งออก (มูนน้ำเงิน)
- ในปี 2559 มีเงินปันผลรับจำนวน 247 ล้านบาท มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 930 ล้านบาท มีขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 243 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 446 ล้านบาท
-

14.5 ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

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 ซึ่งตามพระราชบัญญัติ แก้ไขเพิ่มเติมประมวลรัษฎากร (ฉบับที่ 42) พ.ศ. 2559 ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2559 ให้เสียภาษีจากกำไรสุทธิของบริษัทและห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลในอัตราร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559 เป็นต้นไป เพื่อเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันทางเศรษฐกิจของประเทศ

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มหลายแห่งได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยในปี บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มใช้สิทธิและประโยชน์การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโครงการที่ได้รับ 2559 การส่งเสริมการลงทุนจำนวน 2,057 ล้านบาท ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากมาตรการการส่งเสริมการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จำนวน 1,777 ล้านบาท

14.8 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมปี 2559

ผลการดำเนินงาน – งบการเงินรวม

		2559	2558	+ / (-)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม	เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล	7.5	9.1	(1.6)
ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ⁽¹⁾				
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม	"	9.1	7.2	1.9
รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ⁽¹⁾				

รายได้จากการขาย	ล้านบาท	274,739	293,569	(18,830)
กำไรจากกองทุนเพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ	"	(243)	1,489	(1,732)
EBITDA	"	32,675	25,492	7,183
ต้นทุนทางการเงิน	"	(3,461)	(3,435)	(26)
กำไร / (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	"	446	(2,754)	3,200
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	"	(2,295)	(1,597)	(698)
กำไร / (ขาดทุน) สุทธิ⁽²⁾	"	21,222	12,181	9,041
กำไร / (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท	10.40	5.97	4.43

กำไร / (ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมัน	ล้านบาท	6,138	(6,945)	13,083
รายการปรับลด / กลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ (NRV)	"	1,041	1,338	(297)
กำไรสุทธิไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันและ NRV ⁽³⁾	"	14,043	17,789	(3,746)

หมายเหตุ:

- (1) กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม (Gross Integrated Margin) เป็นกำไรขั้นต้นจากการผลิตรวมของโรงกลั่นไทยออยล์ บริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด และบริษัท ไทยสูปเบส จำกัด (มหาชน)
- (2) รวมเงินปันผลรับจากบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ในปี 2559 จำนวน 247 ล้านบาท และปี 2558 จำนวน 48 ล้านบาท
- (3) ไม่รวมผลกำไร / (ขาดทุน) จากสต็อกน้ำมันก่อนภาษีและรายการปรับลด / กลับรายการมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับก่อนภาษี โดยรายการดังกล่าวบันทึกรวมอยู่ในรายการต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในงบการเงิน

ในปี 2559 กลุ่มไทยออยล์ยังคงรักษาการผลิตได้ในระดับสูง โดยโรงกลั่นไทยออยล์มีอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่ร้อยละ 108 ขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซและธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานมีอัตราการผลิตที่ร้อยละ 81 ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มีรายได้จากการขาย 274,739 ล้านบาท ลดลง 18,830 ล้านบาท จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ปรับลดลงมาก อย่างไรก็ตาม กลุ่มไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มรวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน 9.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 1.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากบริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น ทั้งยังมีบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2559 ประกอบกับกลุ่มไทยออยล์มีกลยุทธ์ในการเพิ่มผลกำไรอย่างต่อเนื่องตามโครงการ Profitability Improvement ซึ่งแบ่งเป็น 3 ด้านหลัก ได้แก่ การบริหารจัดการด้านการจัดหาวัตถุดิบและ

วางแผนพาณิชย์ (Supply and Marketing Management) การบริหารจัดการด้านการผลิต (Hydrocarbon Management) และการบริหารจัดการด้านค่าใช้จ่าย (Orchestra Project) นอกจากนี้ราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี ส่งผลให้ในปี 2559 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 6,138 ล้านบาท เปรียบเทียบกับผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 6,945 ล้านบาทในปี 2558 ทั้งนี้ ยังมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับจำนวน 1,041 ล้านบาท ซึ่งลดลง 297 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 243 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 1,489 ล้านบาทในปี 2558 อย่างไรก็ตาม กลุ่มไทยออยล์มี EBITDA 32,675 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,183 ล้านบาท ซึ่งรวมบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด และบริษัท ท็อป เอสพี จำกัด ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 1 ปี 2559 และ 2 ปี 2559 ตามลำดับ นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 446 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว กลุ่มไทยออยล์มีกำไรสุทธิ 21,222 ล้านบาท หรือคิดเป็นกำไรสุทธิ 10.40 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้น 9,041 ล้านบาทจากปี 2558

ผลการดำเนินงานแยกรายบริษัทในปี 2559

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ไทยออยล์) ในปี 2559 โรงกลั่นไทยออยล์ยังคงรักษาอัตราการใช้กำลังการกลั่นในระดับสูงที่ร้อยละ 108 โดยสามารถจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 7 อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปี 2558 เนื่องจากภาวะอุปทานน้ำมันดิบสันตลาดตลอดทั้งปี ส่งผลให้รายได้จากการขายลดลง 6,820 ล้านบาท มาอยู่ที่ 283,293 ล้านบาท ทั้งนี้ ในปี 2559 โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นรวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น 0.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 6.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ต้นปี 2559 ส่งผลให้มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หรือ 6,138 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 6,945 ล้านบาทในปีที่แล้ว และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ 1,041 ล้านบาท เมื่อรวมกับผลขาดทุนจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 243 ล้านบาท ทำให้มี EBITDA 21,140 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,502 ล้านบาทจากปี 2558 ทั้งนี้ ในปี 2559 โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 372 ล้านบาท เทียบกับผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 3,017 ล้านบาทในปี 2558 เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ทำให้ในปี 2559 ไทยออยล์มีกำไรสุทธิ 14,028 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,145 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด (TPX) ในปี 2559 TPX มีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ ร้อยละ 81 เท่ากับปีก่อน ขณะที่มียาได้จากการขาย 37,966 ล้านบาท ลดลง 2,670 ล้านบาท จาการราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดตามราคาน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาสารอะโรเมติกส์ปรับตัวดีขึ้น เนื่องจากมีอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากผู้ผลิตผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ ประกอบกับอุปทานส่วนเกินที่ลดลง ส่งผลให้ TPX มี Product - to - Feed Margin เพิ่มขึ้น 37 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 100 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และมี EBITDA เพิ่มขึ้น 3,156 ล้านบาท มาอยู่ที่ 4,933 ล้านบาท ทั้งนี้ ในปี 2559 TPX มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 535 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 528 ล้านบาทจากปีก่อน เนื่องจากได้ใช้ผลขาดทุนสุทธิยกมาจากรอบบัญชีปี 2557 หดลงในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 ดังนั้น ในปี 2559 TPX มีกำไรสุทธิ 3,091 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,460 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2559 โดยในปี 2559 มีอัตราการผลิตสาร LAB (Linear Alkyl Benzene) อยู่ที่ร้อยละ 102 และมีรายได้จากการขาย 11,276 ล้านบาทและมี EBITDA 816 ล้านบาท ทั้งนี้ LABIX มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 20 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากกำไรทางบัญชีที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลง

ค่าของเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและต้นทุนทางการเงินแล้ว ทำให้ LABIX มีผลขาดทุนสุทธิ 5 ล้านบาทในปี 2559

สำหรับปี 2559 กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์ (TPX ถือหุ้นใน LABIX ร้อยละ 75) มีรายได้จากการขายรวม 48,385 ล้านบาท มี EBITDA รวม 5,749 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิรวม 3,087 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,488 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) ในปี 2559 TLB มีอัตราการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานอยู่ที่ร้อยละ 81 ลดลงร้อยละ 5 จากปี 2558 จากการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามวาระของหน่วยผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและหน่วยประกอบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เป็นระยะเวลา 31 วัน ทำให้ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมลดลง นอกจากนี้ ราคาผลิตภัณฑ์ได้ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ ส่งผลให้มีรายได้จากการขาย 13,536 ล้านบาท ลดลง 5,408 ล้านบาท ประกอบกับส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอยเมื่อเทียบกับน้ำมันเตาปรับตัวลดลง เนื่องจากราคาน้ำมันเตาปรับเพิ่มสูงขึ้นและอุปสงค์ของน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอยอ่อนตัวลง อย่างไรก็ตาม TLB สามารถเพิ่มการขายผลิตภัณฑ์พิเศษ ซึ่งสามารถทำกำไรได้ดีในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ประกอบกับต้นทุนพลังงานลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ ช่วยให้ Product - to - Feed Margin ลดลงเพียง 17 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 107 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และมี EBITDA 2,004 ล้านบาท ลดลงเพียง 925 ล้านบาท ดังนั้น ในปี 2559 TLB มีกำไรสุทธิ 1,261 ล้านบาท ลดลง 789 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ 4,264 ล้านบาท ลดลง 652 ล้านบาทจากปี 2558 ตามราคาขายที่แปรผันตามราคาก๊าซธรรมชาติและค่า Ft ที่ลดลงอย่างมาก อย่างไรก็ตาม TP มีปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำจำหน่ายสูงขึ้น ส่งผลให้มี EBITDA 915 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 111 ล้านบาท เมื่อหักต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TP มีกำไรสุทธิจำนวน 555 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 73 ล้านบาท (ไม่รวมส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)) ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เฉพาะส่วนของกลุ่มบริษัทในปี 2559 รวมจำนวน 656 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 130 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ท็อป เอสพี จำกัด (TOP SPP) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559 (โครงการที่ 1 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 และโครงการที่ 2 เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2559) ส่งผลให้ในปี 2559 TOP SPP มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม 4,868 ล้านบาท และมี EBITDA 1,473 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOP SPP มีกำไรสุทธิ 894 ล้านบาท

บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด (TOS) ซึ่งเป็นกลุ่มธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลาย ในปี 2559 TOS มีอัตราการผลิตสารทำละลายอยู่ที่ร้อยละ 109 เพิ่มขึ้นร้อยละ 24 จากปีก่อน โดยมีปริมาณจำหน่ายสารทำละลายเพิ่มขึ้นประมาณ 37,000 ตันจากปี 2558 ตามความต้องการใช้สารทำละลายในประเทศที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ประกอบกับปริมาณการส่งออกสารทำละลายไปจำหน่ายยังตลาดต่างประเทศปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ในปี 2559 ราคาขายสารทำละลายเฉลี่ยต่อหน่วยลดลงจากปี 2558 ตามราคาเฉลี่ยของน้ำมันที่อ่อนตัวลง ส่งผลให้กลุ่มธุรกิจมีรายได้จากการขายรวม 7,630 ล้านบาท ลดลง 198 ล้านบาทจากปีก่อน อย่างไรก็ตาม ในปี 2559 กลุ่มธุรกิจมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น เนื่องจากสามารถเพิ่มราคาจำหน่ายสำหรับกลุ่มผลิตภัณฑ์บางกลุ่มที่มีอุปทานค่อนข้างจำกัด ส่งผลให้กลุ่มธุรกิจมี EBITDA 793 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 178 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน

และค่าใช้จ่ายทางภาษีแล้ว ทำให้ในปี 2559 กลุ่มธุรกิจผลิตและจำหน่ายสารทำละลายมีกำไรสุทธิ 376 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 64 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ไทยออยล์มาร์ีน จำกัด (TM) มีรายได้รวมจากการให้บริการ 878 ล้านบาท ลดลง 341 ล้านบาทจากปี 2558 โดยมีสาเหตุหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชะลอตัวลง ส่งผลให้เรือบางลำจำเป็นต้องจอดรอรับงาน รวมทั้งได้รับค่าขนส่งลดลง ทำให้ TM มี EBITDA รวม 264 ล้านบาท ลดลง 156 ล้านบาท ทั้งนี้ TM มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP - NYK MarineOne Pte. Ltd. จำนวน 42 ล้านบาท ลดลง 5 ล้านบาทจากปีก่อน และมีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมอื่นๆ จำนวน 33 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ทำให้ในปี 2559 TM มีกำไรรวมสุทธิจำนวน 57 ล้านบาท ลดลง 128 ล้านบาทจากปี 2558

บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET) รับรู้รายได้จากการขายของบริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด จำนวน 1,538 ล้านบาท ใกล้เคียงกับปีก่อน ขณะที่ EBITDA 296 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 75 ล้านบาทจากปี 2558 จากอัตราค่าไถ่ขึ้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามต้นทุนวัตถุดิบที่ลดลง โดย TET มีส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในบริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด จำนวน 39 ล้านบาท แต่มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด จำนวน 39 ล้านบาท เมื่อหักต้นทุนทางการเงินรวม 43 ล้านบาท ทำให้ในปี 2559 TET มีกำไรสุทธิ 38 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17 ล้านบาทจากปี 2558

วิเคราะห์ฐานะทางการเงิน - งบการเงินรวม

ฐานะทางการเงิน (ล้านบาท)	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 31 ธันวาคม 2558	+ / (-)
สินทรัพย์รวม	217,731	192,166	25,565
หนี้สินรวม	106,134	95,157	10,977
ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ	111,597	97,009	14,588

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มไทยออยล์มีสินทรัพย์รวมจำนวน 217,731 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 25,565 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 7,646 ล้านบาท จากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในปี 2559 และเงินปันผลรับสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 17,595 ล้านบาทจากสินค้าคงเหลือที่ปรับเพิ่มขึ้น 14,306 ล้านบาทตามปริมาณสินค้าคงเหลือและราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยเดือนธันวาคม 2559 ที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นจากเดือนธันวาคม 2558 และมีลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 5,359 ล้านบาทจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปเฉลี่ยในเดือนธันวาคม 2559 ที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับลูกหนี้การค้าของบริษัท ลาบิกซ์ จำกัดและบริษัท ทีโอพี เอสพี จำกัด ที่เพิ่มมากขึ้นจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559 ส่วนลูกหนี้อื่นลดลง 1,475 ล้านบาท นอกจากนี้ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 324 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 1,200 ล้านบาทจากค่าสิทธิของบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ขณะที่ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ลดลงสุทธิ 947 ล้านบาทจากการตัดค่าเสื่อมราคาในปี 2559

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มไทยออยล์มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 106,134 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 10,977 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 10,190 ล้านบาทจากเจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้น 7,835

ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยเดือนธันวาคม 2559 ที่ปรับตัวสูงขึ้นจากราคาเฉลี่ยเดือนธันวาคม 2558 ประกอบกับเจ้าหน้าที่อื่นเพิ่มขึ้น 607 ล้านบาท สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) เพิ่มขึ้น 341 ล้านบาท สาเหตุหลักจากบริษัท ลาปิซ จำกัด ได้กู้ยืมเงินสุทธิจำนวน 1,426 ล้านบาท เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงาน ขณะที่บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ์ จำกัด (ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด) ชำระคืนเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทตามกำหนดชำระ จำนวน 288 ล้านบาท ส่วนบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด และบริษัท ท็อป มารีน โทมัส เซอร์วิส จำกัด (ถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด) ชำระคืนเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทตามกำหนดชำระ จำนวน 304 ล้านบาท นอกจากนี้ ค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น เมื่อเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ทำให้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ของไทยออยล์ปรับลดลง 245 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มไทยออยล์มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 111,597 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 14,588 ล้านบาท เนื่องมาจากผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมจากผลการดำเนินงานปี 2559 จำนวน 21,582 ล้านบาทหักด้วยเงินปันผลจ่ายของของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มรวม 6,994 ล้านบาท

วิเคราะห์กระแสเงินสดและอัตราส่วนทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 31,121 ล้านบาท นอกจากนี้ ยังมีเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 29,654 ล้านบาท โดยมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 23,182 ล้านบาท กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 18,352 ล้านบาท ซึ่งใช้ไปในการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ 6,393 ล้านบาท โดยมีโครงการหลัก เช่น โครงการปรับปรุงระบบเคลื่อนย้ายน้ำมัน โครงการลงทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตภัณฑ์ของสถานีจ่ายผลิตภัณฑ์ทางรถ โครงการ HVU - 3 Reliability Improvement โครงการปรับปรุงระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมการกลั่นน้ำมัน โครงการเปลี่ยน Marine Hose โครงการผลิตสาร LAB และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กแห่งใหม่ (New SPPs) เป็นต้น ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มีการซื้อเงินลงทุนชั่วคราว 12,057 ล้านบาท

สำหรับกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวนทั้งสิ้น 9,397 ล้านบาท โดยเป็นการจ่ายเงินปันผล 6,994 ล้านบาท และจ่ายต้นทุนทางการเงิน 3,433 ล้านบาท ขณะที่เงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 454 ล้านบาท และ 586 ล้านบาท ตามลำดับ

จากรายการกระแสเงินสดจากกิจกรรมข้างต้น ทำให้กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 4,567 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 นอกจากนี้ ยังมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ้นงวดจำนวน 76 ล้านบาท ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มไทยออยล์จึงมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 31,121 ล้านบาท และเมื่อรวมเงินลงทุนชั่วคราว กลุ่มไทยออยล์มีเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 60,775 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน

	2558	2559
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	5.0	3.4
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	7.4	9.4
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว (%)	44.0	40.0
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.8	0.7
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.0	1.0
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.2	0.1

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีอัตราส่วนสภาพคล่องคิดเป็น เท่า 3.4 ลดลงจากปีก่อน 1.6 เท่า ในขณะที่มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย 9.4 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 2.0 เท่า ซึ่งจากกระแสเงินสดและอัตราส่วนสภาพคล่องดังกล่าว ทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีสภาพคล่องที่พอเพียงต่อการดำเนินงาน การลงทุน ความสามารถในการชำระหนี้ และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมที่สำคัญในปัจจุบัน

นอกจากนี้ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีอัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว หนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจากปีก่อน สาเหตุหลักจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมจากผลการดำเนินงานปี 2559 จำนวน 21,582 ล้านบาท

ตารางแสดงจำนวนหนี้สินค้างชำระรวม (Consolidated) ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2559
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	413	867
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,374	2,206
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	9,621	9,374
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	4,932
หุ้นกู้	64,098	58,921
รวม	75,506	76,300

ตารางแสดงรายละเอียดของจำนวนเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ค้างชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559
แยกรายบริษัท และสกุลเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	ไทยออยล์	บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ มารีน จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	รวม
หุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	38,353	-	-	-	-	-	38,353
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	25,500	-	-	-	-	-	25,500
เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	-	-	-	-	4,531	4,531
เงินกู้สกุลเงินบาท	-	1,260	336	2,261	118	3,075	7,050
รวม	63,853	1,260	336	2,261	118	7,606	75,434

ตารางแสดงรายจ่ายฝ่ายทุน (Capital Expenditure) จำแนกตามบริษัท สำหรับปี 2558 และ 2559

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2559
บริษัทฯ	1,176	2,071
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	72	128
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	3,383	1,921
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)	150	235
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	89	18
บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	522	318
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	353	103
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	88	61
บริษัท ทีโอพี เอสพีพี จำกัด	5,034	1,538
รวม	10,867	6,393

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายจ่ายฝ่ายทุนรวม จำนวน 6,393 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทฯ จำนวน 2,071 ล้านบาท จำแนกตามโครงการหลัก ดังนี้

- โครงการปรับปรุงหน่วยผลิตต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพ (Efficiency), ต่อเนื่อง (Reliability) และมีความยืดหยุ่น (Flexibility) จำนวน 1,135 ล้านบาท
- โครงการโครงการขยายสถานีจ่ายน้ำมันทางรถ จำนวน 922 ล้านบาท

นอกจากนี้ ยังมีรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทย่อย จำนวน 4 ล้านบาท ประกอบด้วยโครงการหลักจาก 322

- 1) บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด จำนวน 1,921 ล้านบาท สำหรับโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) ทั้งนี้ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด เป็นบริษัทที่จัดตั้งจากการร่วมทุนระหว่าง บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และ บริษัท มิตรชัยเอนด์คัมปนี จำกัด เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายสาร LAB ซึ่งเป็นสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด เช่น ผงซักฟอก และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง รวมทั้งผลผลิตและผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และ
- 2) บริษัท ทีโอป เอสพีพี จำกัด ในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ จำนวน 1,538 ล้านบาท

ในปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายจ่ายฝ่ายทุนรวม จำนวน 10,867 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทฯ จำนวน 1,176 ล้านบาท จำแนกตามโครงการหลัก ดังนี้

- โครงการ HVU-3 Reliability Improvement จำนวน 156 ล้านบาท
- โครงการเพิ่มปริมาณการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในโรงกลั่น จำนวน 132 ล้านบาท
- โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (CDU-3) จำนวน 128 ล้านบาท
- โครงการปรับปรุงระบบเคลื่อนย้ายน้ำมัน จำนวน 118 ล้านบาท
- โครงการลงทุนเพื่อขยายกำลังการจ่ายผลิตภัณฑ์ของสถานีจ่ายผลิตภัณฑ์ทางรถ จำนวน 113 ล้านบาท

นอกจากนี้ ยังมีรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทย่อย จำนวน 9,691 ล้านบาท ประกอบด้วยโครงการหลักจาก

- 1) บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด จำนวน 3,383 ล้านบาท สำหรับโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) ทั้งนี้ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด เป็นบริษัทที่จัดตั้งจากการร่วมทุนระหว่าง บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และ บริษัท มิตรชัยเอนด์คัมปนี จำกัด เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายสาร LAB ซึ่งเป็นสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด เช่น ผงซักฟอก และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง รวมทั้งผลผลิตและผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และ
- 2) บริษัท ทีโอป เอสพีพี จำกัด ในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ จำนวน 5,034 ล้านบาท