Thaioil

TIME TO TOP UP

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/
รายงานประจำปี 2565
(แบบ 56 - 1 One Report)

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

สารบัญ

010
ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

012
สารจากคณะกรรมการบริษัทฯ

016
รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

018
รายงานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

020
รายงานคณะกรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน

022
รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
และการพัฒนาอย่างยั่งยืน

025
วิสัยทัศน์ พันธกิจ และกลยุทธ์
ของกลุ่มไทยออยล์

028
รางวัลและเกียรติบัตร
แห่งความสำเร็จ ปี 2565

030
สรุปความสำเร็จ
ในการดำเนินงาน ปี 2565

036
ประมวลเหตุการณ์สำคัญ ปี 2565
และพัฒนาการที่สำคัญของกลุ่มไทยออยล์

040
สรุปภาวะตลาดและแนวโน้ม

050
การจัดหาวัตถุดิบ การจำหน่ายผลิตภัณฑ์
และการแข่งขันในอุตสาหกรรม

055
กระบวนการผลิตและการพัฒนาการผลิต

062
โครงการในอนาคต

065
ปัจจัยเสี่ยง
และการบริหารความเสี่ยงองค์กร

071
การควบคุมภายในของไทยออยล์

074
ความยั่งยืน

081
งานวิจัยและพัฒนา
ของกลุ่มไทยออยล์

084
การพัฒนาทรัพยากรบุคคล
และองค์กร

093
นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

105
รายงานการดำเนินงานสำคัญ
ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

110
โครงสร้างองค์กร

114
คณะกรรมการบริษัทฯ

140
ข้อมูลเกี่ยวกับคณะผู้บริหาร

147
ประวัติผู้บริหาร
ในตำแหน่งที่กฎหมายกำหนด

156
ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

159
ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจ
ของผู้ถือหุ้นใหญ่

160
โครงสร้างการถือหุ้น
ของกลุ่มไทยออยล์

162
ข้อมูลทั่วไปของไทยออยล์
และบริษัทในกลุ่ม

171
ผลิตภัณฑ์ของกลุ่มไทยออยล์

174
ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

178
สิทธิประโยชน์
จากการส่งเสริมการลงทุน

180
โครงสร้างรายได้

182
รายการระหว่างกัน

197
คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงิน
และผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ ปี 2565

206
ข้อมูลทางการเงินโดยสรุป

219
รายงานความรับผิดชอบ
ของคณะกรรมการต่อรายงานการเงิน

221
งบการเงิน

ผู้ลงทุนสามารถดูข้อมูลทางการเงิน รายการระหว่างกัน และข้อมูลของบริษัทฯ ย้อนหลังได้จากเว็บไซต์ของบริษัทฯ www.thaioilgroup.com
หัวข้อนักลงทุนสัมพันธ์/ข้อมูลทางการเงิน และเอกสารเผยแพร่

TIME TO **TOP** UP

ได้เวลาเดินหน้า... เติมเต็มศักยภาพ และความสามารถในการแข่งขัน เพื่อมุ่งสู่อนาคตที่ยั่งยืน

เป้าหมายของกลุ่มไทยออยล์ คือ การมุ่งสู่การเป็นองค์กร 100 ปี อย่างแข็งแกร่งและยั่งยืน เพื่อให้บรรลุเป้าหมายดังกล่าว กลุ่มไทยออยล์จึงได้กำหนดกลยุทธ์ธุรกิจหลัก 3 ด้าน ได้แก่ 1) การบูรณาการเพื่อสร้างคุณค่าสูงสุดให้แก่ทุกโมเลกุลที่ผลิตตลอดห่วงโซ่คุณค่าจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสู่ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (Value Maximization) 2) การเพิ่มคุณค่าให้ธุรกิจผ่านการบูรณาการเพื่อบริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่า (Value Enhancement) และ 3) การกระจายการเติบโตเพื่อสร้างความมั่นคงของผลกำไร พร้อมแสวงหาโอกาสในธุรกิจใหม่ๆ (Value Diversification)

และเพื่อให้มั่นใจว่า กลยุทธ์ที่วางไว้จะประสบผลสำเร็จอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มไทยออยล์ได้กำหนดแนวทางในการขับเคลื่อนการดำเนินงาน 4P ซึ่งประกอบด้วย 1) บุคลากร (People) 2) ลูกค้าและผู้มีอุปการคุณทางธุรกิจ (Patronage) 3) พันธมิตรทางธุรกิจ (Partnership) และ 4) แพลตฟอร์ม (Platform) ควบคู่ไปกับการพัฒนาสู่การเป็นองค์กรแห่งนวัตกรรม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการปฏิบัติงานในปัจจุบันและเป็นโอกาสทางธุรกิจในอนาคต

วันนี้ กลุ่มไทยออยล์พร้อมแล้วที่จะก้าวสู่อนาคตที่ยั่งยืนบนกระแสความเปลี่ยนแปลง ภายใต้วิสัยทัศน์องค์กร **“สร้างสรรค์คุณภาพชีวิตด้วยพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน”** โดยการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) เพื่อตอบสนองความคาดหวังและสร้างความผูกพันที่ดีกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

CREATING **VALUE**

สร้างสรรค์คุณค่า เพื่ออนาคตที่มั่นคงและยั่งยืน

กลุ่มไทยออยล์มุ่งสู่เป้าหมายความสำเร็จด้วยกลยุทธ์หลัก 3 ด้าน หรือ 3V โดยมีโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP) เป็นรากฐาน (Foundation) สำคัญ ซึ่งนอกจากการเพิ่มกำลังการผลิต และเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการกลั่นของไทยออยล์แล้ว โครงการ CFP ยังเปิดโอกาสให้เกิดการขยายธุรกิจในอนาคต ด้วยการต่อยอดและขยายห่วงโซ่คุณค่าผลิตภัณฑ์ออกไปอีกด้วย

VALUE MAXIMIZATION

Integrated Crude to Chemicals

สร้างคุณค่าสูงสุดให้แก่ทุกโมเลกุลที่ผลิต ตลอดห่วงโซ่คุณค่าจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม สู่ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

VALUE ENHANCEMENT

Integrated Value Chain Management

บริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่า ขยายตลาด กระจายผลิตภัณฑ์สู่ภูมิภาค

VALUE DIVERSIFICATION

Stable Earnings and New S - Curve

กระจายความเติบโตและสร้างคุณค่าใหม่ๆ ด้วยการแสวงหาโอกาสในธุรกิจที่มีมูลค่าสูง และธุรกิจใหม่

ความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) : มกราคม 2566

EMPOWERING
EXECUTION

ขับเคลื่อนการดำเนินงาน เพื่อเพิ่มโอกาสความสำเร็จทางกลยุทธ์

เพื่อให้มั่นใจว่า กลยุทธ์หลักทางคุณค่าที่กำหนดไว้ประสบความสำเร็จ
อย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มไทยออยล์ได้กำหนดกรอบการดำเนินงาน 4P ขึ้น
โดยมีการพัฒนาศักยภาพและความสามารถของบุคลากร
ให้พร้อมขับเคลื่อนธุรกิจปัจจุบันและธุรกิจในอนาคต
ตามแผนกลยุทธ์เป็นหนึ่งในองค์ประกอบสำคัญ

PEOPLE
บุคลากร

การพัฒนาศักยภาพบุคลากร
ของกลุ่มไทยออยล์ให้มีความสามารถ
ในการขับเคลื่อนธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน
และธุรกิจที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

PATRONAGE
ลูกค้าและผู้มีอุปการคุณทางธุรกิจ

การส่งมอบคุณค่า เพื่อตอบสนอง
ความต้องการของลูกค้า คู่ค้า นักลงทุน
ผู้ถือหุ้น หน่วยงานภาครัฐ และชุมชน

PARTNERSHIP
พันธมิตรทางธุรกิจ

การสร้างความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ
ทั้งในและต่างประเทศ เพื่อพัฒนาผลิตภัณฑ์
และธุรกิจร่วมกัน

PLATFORM
แพลตฟอร์ม

การใช้ประโยชน์สูงสุดจากแพลตฟอร์มต่างๆ
ซึ่งประกอบด้วยแพลตฟอร์มทางธุรกิจที่มีอยู่เดิม
แพลตฟอร์มด้านองค์ความรู้ต่างๆ และ
ดิจิทัลแพลตฟอร์ม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ
ในการสนับสนุนการขยายธุรกิจ

ENHANCING INNOVATION

นวัตกรรมเพื่อความเป็นเลิศในปัจจุบัน และโอกาสต่อยอดธุรกิจในอนาคต

กลุ่มไทยออยล์พร้อมปรับตัวตามกระแสการเปลี่ยนแปลงของโลก ไม่เพียงแต่การส่งเสริมการสร้างสรรค์นวัตกรรมในองค์กร แต่ยังมุ่งมั่นในการเป็นศูนย์กลางการพัฒนาและประยุกต์ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานและการผลิตให้สูงขึ้น พัฒนาผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง โดยอาศัยเทคโนโลยีและงานวิจัย เพื่อการเติบโตทางธุรกิจในอนาคต

ENHANCE EXISTING BUSINESS FOR EXCELLENCE

Crude Excellence Center

ศูนย์ความเป็นเลิศด้านความรู้และเทคโนโลยีด้านน้ำมันดิบอย่างครบวงจร

Catalyst & Adsorbent Excellence Center

ศูนย์การทดสอบประสิทธิภาพของสารเร่งปฏิกิริยาและสารดูดซับ

AI/Robotic Solution Provider

การพัฒนาระบบหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์เพื่อประโยชน์ด้านความปลอดภัยและเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน

ACCELERATE FUTURE GROWTH

High Value Business/ High Value Product

การลงทุนในธุรกิจที่มีมูลค่าสูงและการพัฒนาผลิตภัณฑ์มูลค่าสูงด้วยการตอบสนองความต้องการของตลาด (Market Lead) รวมทั้งการขับเคลื่อนของเทคโนโลยี (Technology Push)

Polymer and Olefins Derivatives

งานวิจัยและพัฒนาเพื่อก้าวสู่การเป็นศูนย์พัฒนาสูตรผสมและการขึ้นรูป (House of Formulator and Compounder) ผลิตภัณฑ์พอลิเมอร์และอนุพันธ์ของโอเลฟิน และเพื่อรองรับการขยายธุรกิจสู่ธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลาย

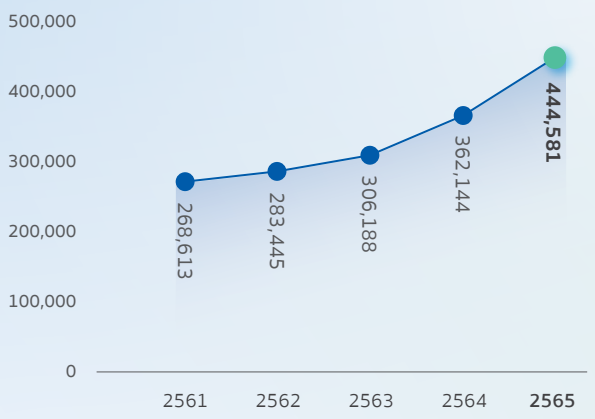
Sustainability and New Business

การพัฒนาธุรกิจใหม่ด้านพลังงานสะอาด เช่น ไฮโดรเจนสีเขียว น้ำมันอากาศยานชีวภาพ และการลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas Emission)

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

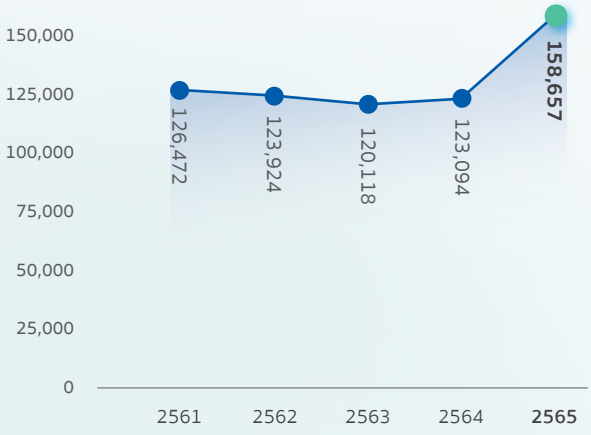
สินทรัพย์รวม

444,581
ล้านบาท



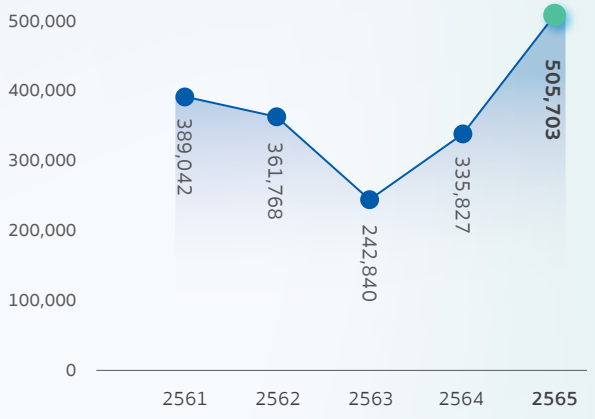
ส่วนของเจ้าของรวม

158,657
ล้านบาท



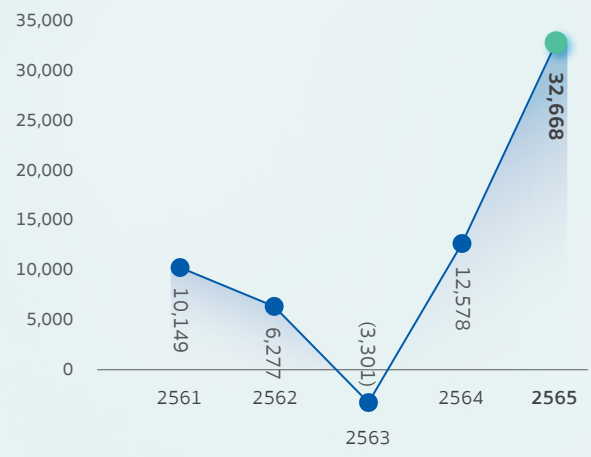
รายได้จากการขาย

505,703
ล้านบาท



กำไรสุทธิ

32,668
ล้านบาท



		2565	2564	2563 [1]	2562 [1]	2561
ผลการดำเนินงาน						
รายได้จากการขาย	ล้านบาท	505,703	335,827	242,840	361,768	389,042
EBITDA	”	37,187	28,142	(2,056)	14,149	20,239
กำไรสุทธิ	”	32,668	12,578	(3,301)	6,277	10,149
กำไรต่อหุ้น	บาท	15.63	6.17	(1.62)	3.08	4.97
ฐานะการเงิน						
สินทรัพย์รวม	ล้านบาท	444,581	362,144	306,188	283,445	268,613
หนี้สินรวม	”	285,923	239,050	186,069	159,521	142,141
ส่วนของเจ้าของรวม	”	158,657	123,094	120,118	123,924	126,472
อัตราส่วนทางการเงิน						
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.6	7.8	(0.5)	4.3	5.1
อัตราส่วนสภาพคล่อง	”	1.5	2.6	4.0	3.5	4.3
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	”	1.0	1.4	0.7	0.3	-
อัตราผลตอบแทนจากส่วนของผู้ถือหุ้น [5]	ร้อยละ	23.5	10.7	(2.4)	5.0	8.0
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม	”	8.2	3.9	(1.0)	2.4	4.2
ข้อมูลสำคัญในตลาดทุน						
ราคาปิดของหุ้นเฉลี่ยทั้งปี	บาทต่อหุ้น	53.93	54.38	43.95	68.26	86.88
มูลค่าตลาดรวม [3]	ล้านบาท	114,752	110,937	89,659	139,252	177,238
เงินปันผล	บาทต่อหุ้น	3.70 [2]	2.60	0.70	1.50	2.65
อัตราผลตอบแทนเงินปันผล [4]	ร้อยละ	6.9	4.8	1.6	2.2	3.1
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	บาทต่อหุ้น	69.85	59.25	56.97	58.81	59.66

หมายเหตุ :

[1] ปรับปรุงผลกระทบต่องบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

[2] รวมเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2565 จำนวน 2.00 บาทต่อหุ้น ซึ่งจ่ายเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 และคงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกจำนวน 1.70 บาทต่อหุ้น โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

[3] คำนวณจากราคาปิดของหุ้น ณ สิ้นปี

[4] คำนวณจากราคาปิดของหุ้นเฉลี่ยทั้งปี

[5] มีการปรับวิธีการคำนวณย้อนหลังตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

สารจาก คณะกรรมการบริษัทฯ

ศาสตราจารย์ ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล
ประธานกรรมการ

นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ภายใต้สภาวะแวดล้อมทางธุรกิจที่ผันผวนและท้าทายตลอดปี 2565 ที่ผ่านมา กลุ่มไทยออยล์ได้แสดงให้เห็นเป็นที่ประจักษ์อย่างดีถึงศักยภาพและความสามารถในการบริหารจัดการธุรกิจให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งต้องอาศัยทั้งความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ของบุคลากร ตลอดจนแผนการดำเนินงานเชิงรุกที่สามารถรองรับทั้งสถานการณ์ที่ไม่เอื้ออำนวยและในช่วงที่เป็นโอกาสทางธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับความมุ่งมั่นที่จะขับเคลื่อนการดำเนินการต่างๆ เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนในอนาคต

จากสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน และสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ที่เริ่มคลี่คลายมาเป็นลำดับ ส่งผลให้ราคาพลังงานและสินค้าโภคภัณฑ์ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมากในช่วงต้นปี และส่งผลสืบเนื่องให้ธนาคารกลางของประเทศต่างๆ ต้องปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยเพื่อสกัดภาวะเงินเฟ้อ ซึ่งก่อให้เกิดความกังวลเกี่ยวกับสภาพเศรษฐกิจถดถอยตามมา และด้วยนโยบายที่เข้มงวดในการควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ให้เป็นศูนย์ของประเทศจีน (Zero COVID) ทำให้ราคาน้ำมันกลับมาอ่อนตัวลงอย่างต่อเนื่องในช่วงครึ่งหลังของปี และมาปิดในระดับที่สูงกว่าช่วงปลายปี 2564 ไม่มากนัก

บูรณาการความร่วมมือ เพื่อประโยชน์สูงสุด

เพื่อรองรับสถานการณ์ที่ผันผวนและมีความไม่แน่นอนสูง กลุ่มไทยออยล์ได้บูรณาการความร่วมมือของทุกส่วนงานด้วยแนวทางการปฏิบัติงานเพื่อความเป็นเลิศ (Operational Excellence) ที่บุคลากรกลุ่มไทยออยล์ยึดถือมาโดยตลอด ตั้งแต่กระบวนการจัดหาวัตถุดิบที่เหมาะสม การวางแผนการผลิตให้สอดคล้องกับความต้องการของตลาด การบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์เชิงรุก ทำให้สามารถเดินเครื่องโรงกลั่นได้อย่างต่อเนื่องและมีอัตราการใช้กำลังผลิต (Utilization Rate) อยู่ในระดับสูง จนถึงการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่มุ่งเน้นการขยายตลาดไปยังภูมิภาคที่มีอัตราการเติบโตสูงและการเข้าถึงกลุ่มลูกค้าที่ใช้ผลิตภัณฑ์โดยตรง (End Users) ด้วยผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product) ควบคู่ไปกับการควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ซึ่งทั้งหมดนี้ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มีผลการดำเนินงาน ปี 2565 ที่ถือว่าอยู่ในระดับที่ดีมากปีหนึ่ง ท่ามกลางสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่ผันผวนและท้าทาย

สานต่อการเติบโต เพื่ออนาคตที่มั่นคง

นอกเหนือจากการบริหารจัดการธุรกิจเพื่อเป้าหมายผลการดำเนินงานสูงสุดแล้ว กลุ่มไทยออยล์ยังมุ่งมั่นขับเคลื่อนและสานต่อโครงการขยายธุรกิจเพื่อการเติบโตตามแผนกลยุทธ์อย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง อย่างเช่น โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) ซึ่งถือเป็นโครงการที่มีความสำคัญอย่างยิ่งสำหรับกลุ่มไทยออยล์ เนื่องจากเป็นโครงการที่นอกจากจะเพิ่มกำลังการกลั่นน้ำมันดิบและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตแล้ว ยังถือเป็นรากฐาน (Foundation) ที่จะเปิดโอกาสให้เกิดการต่อยอดการลงทุนเพื่อขยายห่วงโซ่คุณค่าผลิตภัณฑ์ออกไปในอนาคต โดย ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2565 โครงการพลังงานสะอาดมีความคืบหน้าไปแล้วกว่าร้อยละ 89 นอกจากนี้ ยังมีโครงการผลิตน้ำมันมาตรฐานยูโร 5 ซึ่งแล้วเสร็จพร้อมเปิดดำเนินการเพื่อรองรับการบังคับใช้ของกฎหมายในปี 2567 และโครงการขยายกำลังการผลิตของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP Expansion) ซึ่งใกล้จะแล้วเสร็จพร้อมดำเนินการในช่วงต้นปี 2566 รวมไปถึงโครงการต่างๆ ที่อยู่ระหว่างการศึกษา เช่น โครงการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานชีวภาพ (Biojet) เป็นต้น และการแสวงหาโอกาสในธุรกิจใหม่ผ่านการลงทุนในกองทุน Venture Capital ธุรกิจสตาร์ทอัพ ตลอดจนการสร้างนวัตกรรมด้วยการวิจัยและพัฒนา

เสริมสร้างศักยภาพ เพื่อเป้าหมายความสำเร็จ

เพื่อรองรับการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์และสามารถบรรลุเป้าหมายความสำเร็จที่วางไว้ กลุ่มไทยออยล์ได้มีการเตรียมความพร้อมในหลายด้าน ทั้งทางด้านบุคลากร ซึ่งครอบคลุมตั้งแต่การคัดเลือก การพัฒนาศักยภาพและความสามารถ รวมไปถึงการออกแบบโครงสร้างองค์กรเพื่อรองรับธุรกิจทั้งในปัจจุบันและอนาคต การนำเทคโนโลยีสารสนเทศและดิจิทัลมาประยุกต์ใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและเพิ่มความสามารถในการแข่งขันตลอดห่วงโซ่คุณค่าผลิตภัณฑ์ การปรับโครงสร้างทางการเงิน ซึ่งประกอบด้วยการจำหน่ายหุ้นของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ที่ถืออยู่บางส่วนและการออกและจำหน่ายหุ้นเพิ่มทุน ซึ่งได้รับการตอบรับเป็นอย่างดีจากผู้ถือหุ้นและนักลงทุนจำนวนมาก

ยึดมั่นในความรับผิดชอบ เพื่อเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

กลุ่มไทยออยล์มีเป้าหมายที่จะตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างเหมาะสมด้วยกรอบการดำเนินงานซึ่งครอบคลุมทั้งด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG) โดยในมิติด้านสิ่งแวดล้อมได้กำหนดเป้าหมายที่จะเข้าสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas Emission) ภายในปี 2603 ซึ่งในปี 2565 ได้มีการดำเนินโครงการและกิจกรรมต่างๆ เพื่อช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน การใช้เชื้อเพลิงสะอาดและเครื่องจักรอุปกรณ์ที่มีประสิทธิภาพ การดำเนินการตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) โครงการปลูกป่าชายเลนเพื่อดูดซับก๊าซเรือนกระจก เป็นต้น นอกจากนี้ยังได้จัดทำโครงการเพื่อสร้างประโยชน์และช่วยเหลือสังคมอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่โรงพยาบาลแหลมฉบัง โครงการก่อสร้างสวนสาธารณะ 60 ปี ไทยออยล์ - นครแหลมฉบังเพื่อให้ประชาชนใช้ประโยชน์ เป็นต้น รวมไปถึงการยกระดับการกำกับดูแลกิจการให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใสและตรวจสอบได้ ด้วยการบูรณาการการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ (Integrated Governance, Risk & Control, and Compliance : GRC)

ยกระดับมาตรฐาน เพื่อการดำเนินงานที่เป็นเลิศ

จากผลงานที่กล่าวถึงโดยสรุปข้างต้น ทำให้**กลุ่มไทยออยล์ได้รับการยกย่องจากองค์กรต่างๆ ทั้งในประเทศและระดับสากลครอบคลุมในทุกมิติมาอย่างต่อเนื่อง** ไม่ว่าจะเป็นการได้รับคัดเลือกเป็นสมาชิก Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 และได้รับคะแนนประเมินสูงสุดเป็นอันดับ 1 ของโลกด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนในอุตสาหกรรมการตลาดและการกลั่นน้ำมันและก๊าซเป็นปีที่ 7 รางวัล SET Awards 2022 กลุ่มรางวัล Sustainability Excellence ประเภทรางวัลเกียรติยศแห่งความสำเร็จ (Sustainability Awards of Honor) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 5 การประกาศให้อยู่ในรายชื่อบริษัทจดทะเบียน 20 อันดับแรกของภูมิภาคอาเซียน และเป็น 1 ใน 3 อันดับแรกของบริษัทจดทะเบียนในประเทศจากโครงการประเมิน ASEAN CG Scorecard 2021 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 รางวัล Thailand Top Company Award 2022 ประเภท “TOP Management Award” รางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประจำปี 2565 ประเภทดีเด่น องค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ เป็นต้น

คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ขอขอบคุณท่านผู้ถือหุ้นทุกท่านที่ให้การสนับสนุนการดำเนินงานของกลุ่มไทยออยล์ด้วยดีเสมอมา เราเชื่อมั่นว่า ด้วยรากฐานอันแข็งแกร่งและความมุ่งมั่นที่จะบูรณาการองค์ความรู้ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญจากทุกภาคส่วนของกลุ่มไทยออยล์ในการขับเคลื่อนการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ที่วางไว้ จะทำให้กลุ่มไทยออยล์พร้อมก้าวสู่ความท้าทายใหม่ๆ และบรรลุเป้าหมายวิสัยทัศน์องค์กรในการ “สร้างสรรค์คุณภาพชีวิตด้วยพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน” เพื่อสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างยั่งยืน

รายงาน คณะกรรมการตรวจสอบ

พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 4 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ มีความรู้ ความชำนาญ และประสบการณ์หลากหลาย โดยมี พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบ รองศาสตราจารย์ ดร. พสุ เดชะรินทร์ นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร และนายพลากร หวั่งหลี เป็นกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบมีความเหมาะสม โดยมีนายประไพสิทธิ์ฯ และนายพลากรฯ เป็นกรรมการที่มีคุณสมบัติซึ่งสามารถปฏิบัติหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

คณะกรรมการตรวจสอบปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติที่ดีสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบของ ก.ล.ต. และ ตลท. ทั้งนี้ ในปี 2565 มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทั้งสิ้น 10 ครั้ง ซึ่งกรรมการทุกท่านได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง โดยได้มีการหารือร่วมกับผู้บริหาร หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน ผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีผู้บริหารเข้าร่วมประชุมจำนวน 1 ครั้ง เพื่อหารือกันอย่างเป็นอิสระถึงการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี ความเห็นของผู้สอบบัญชี ประเด็นที่พบจากการสอบทานและตรวจสอบรายงานทางการเงิน ตลอดจนการทำงานร่วมกับคณะกรรมการตรวจสอบและหน่วยงานตรวจสอบภายใน ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ทุกไตรมาส

สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบได้ดังนี้

1. การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายงานทางการเงิน ทั้งข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการและข้อมูลทางการเงินรวม รายไตรมาสและประจำปี ประเด็นที่เป็นสาระสำคัญจากการตรวจสอบ ความเพียงพอเหมาะสมของวิธีการบันทึกบัญชี การเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอื่นๆ โดยการพิจารณาความเชื่อถือได้ของตัวเลขประมาณการ ข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การแสดงรายการที่สำคัญซึ่งมีผลกระทบต่อรายงานทางการเงิน ตลอดจนมีการรับฟังคำชี้แจงจากผู้สอบบัญชีและผู้บริหารจนเป็นที่พอใจ เพื่อให้มั่นใจว่า มีการจัดทำรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเชื่อถือได้ เป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและตรวจสอบแล้วและรายงานความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข

2. การพิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกัน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจจะมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของไทยออยล์และบริษัทในกลุ่มให้เป็นไปตามข้อกำหนดของ ตลท. และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป มีความเป็นธรรม

สมเหตุสมผล คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของธุรกิจและผู้ถือหุ้น เป็นสำคัญ อีกทั้งการเปิดเผยข้อมูลต่อ ตลท. เป็นไปอย่างถูกต้องตามเวลาที่กำหนด

3. การสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี สนับสนุนและส่งเสริมการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน สอบทานความเหมาะสมของการปฏิบัติตามแบบประเมินตนเองเพื่อเข้าสู่กระบวนการต่ออายุการรับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งแสดงถึงความมุ่งมั่นในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ตลอดจนสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำชับให้มีการติดตามและเตรียมความพร้อมสำหรับกฎหมายใหม่ที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคตและอาจส่งผลกระทบต่อไทยออยล์ รวมถึงสอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการบริหารความเสี่ยง มาตรการจัดการความเสี่ยง และติดตามผลการบริหารความเสี่ยงที่สำคัญ ทั้งยังให้ข้อสังเกตและเน้นย้ำถึงการเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับธุรกิจที่มีการเติบโตและเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว นอกจากนั้น คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบภายใน รวมถึงให้ความเห็นชอบผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในตามที่ ก.ล.ต. กำหนด ทำให้เชื่อมั่นได้อย่างสมเหตุสมผลว่า ไทยออยล์มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ

4. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้อนุมัติแผนกลยุทธ์ แผนตรวจสอบประจำปีและแผนระยะยาว การปฏิบัติงานตามแผนและผลการตรวจสอบ โดยให้ข้อแนะนำและติดตามการปรับปรุงแก้ไขประเด็นที่มีนัยสำคัญ และพิจารณาความเป็นอิสระในการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความสำคัญในการเตรียมพร้อมด้านกำลังพล แผนการสรรหาและการพัฒนาบุคลากรของหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อให้บุคลากรมีความรู้ความสามารถ และปฏิบัติงานให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง รวมถึงส่งเสริมให้พนักงานมีวุฒิบัตรเพื่อสร้างความเป็นมืออาชีพ นอกจากนั้น ยังได้ผลักดันให้เกิดการพัฒนาและยกระดับคุณภาพงานตรวจสอบภายในให้มีความเป็นมืออาชีพที่สามารถสร้างคุณค่าเพิ่มอย่างยั่งยืนให้แก่องค์กร โดยมุ่งเน้นการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในงานตรวจสอบภายในอย่างต่อเนื่อง กำกับให้มีการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายในตามมาตรฐานวิชาชีพสากล ตลอดจนประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน

5. การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าสอบบัญชีประจำปี 2566

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีจากผลการปฏิบัติงาน ประสบการณ์ ความเป็นอิสระ ค่าตอบแทนการสอบบัญชี รวมทั้งต้องไม่ขัดต่อประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยมีมติเห็นชอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นให้แต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และอนุมัติค่าสอบบัญชีประจำปี 2566

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่และมีความรับผิดชอบตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ ความสามารถที่หลากหลาย และความระมัดระวังรอบคอบ มีความเป็นอิสระ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ เพื่อให้เกิดประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ไทยออยล์และบริษัทในกลุ่มได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้องเชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเพียงพอ มีกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี กระบวนการบริหารความเสี่ยง และกระบวนการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม รวมทั้งได้ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ

วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2566
ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

(พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

รายงาน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร

ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงขึ้น ประกอบด้วยกรรมการ 4 ท่าน ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในด้านต่างๆ รวมถึงการดำเนินธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์ โดยมี ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร เป็นประธาน และมี ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล และนายนพดล ปิ่นสุภา เป็นกรรมการ ซึ่งต่อมานายนพดลฯ ได้ขอลาออก และคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติแต่งตั้งนายบัณฑิต ธรรมประจำจิต เป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงแทน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ซึ่งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีหน้าที่สนับสนุนคณะกรรมการบริษัทฯ ในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรให้บรรลุเป้าหมายทางธุรกิจที่ตั้งไว้ รวมทั้งสร้างความมั่นใจและความน่าเชื่อถือให้กับนักลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียในการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้ทำหน้าที่กำหนดและทบทวนกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร นโยบายและกระบวนการบริหารความเสี่ยงตามบทบาทหน้าที่ ซึ่งระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง พร้อมทั้งเสนอแนะแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงให้เหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์และแผนธุรกิจ รวมทั้งสนับสนุนและพัฒนาการบริหารความเสี่ยงทุกระดับทั่วทั้งองค์กรอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล เพื่อให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กร ตลอดจนติดตามผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรและความเสี่ยงโครงการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2565 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 5 ครั้ง ซึ่งกรรมการทุกท่านได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง ทั้งนี้ ในการประชุมครั้งแรก ดร. บุรณินฯ ทำหน้าที่เป็นประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ส่วนการประชุมครั้งต่อมา คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้มีมติแต่งตั้งให้ ดร. ไพรินทร์ฯ ทำหน้าที่ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีดังนี้

1. ทบทวนกรอบความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite Statement) และแนวทางในการบริหารความเสี่ยงด้านต่างๆ ได้แก่ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์และการดำเนินธุรกิจ ด้านการพาณิชย์ ด้านการเงิน ด้านปฏิบัติการ ด้านการบริหารโครงการ เป็นต้น เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์และปัจจัยที่เปลี่ยนแปลงไป

2. กำกับดูแล ติดตาม และสอบทานแผนงาน รวมถึงเสนอแนะแนวทางการบริหารความเสี่ยงองค์กร มาตรการ ดัชนีวัดประสิทธิผลการบริหารความเสี่ยง ประจำปี 2565 และโครงการที่สำคัญเป็นประจำทุกไตรมาส เพื่อให้มั่นใจว่า มีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสมให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ สอดคล้องกับนโยบายบริหารความเสี่ยง ตลอดจนรายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรและผล

การปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบเป็นประจำ

3. พิจารณาและให้คำแนะนำเกี่ยวกับความเสี่ยงองค์กร มาตรการและดัชนีวัดประสิทธิผลการบริหารความเสี่ยง ประจำปี 2566 เพื่อให้ไทยออยล์สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ แผนธุรกิจ และสภาพแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลง

4. กำกับดูแล ติดตาม และให้คำแนะนำในการบริหารความเสี่ยงด้านราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์เป็นประจำทุกไตรมาส เพื่อให้มั่นใจว่า มีการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถลดผลกระทบจากความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นได้อย่างเหมาะสม

5. สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงทุกระดับทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งให้คำแนะนำกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อไทยออยล์ เช่น สถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน การโจมตีทางด้านไซเบอร์ด้วยการแอบอ้างจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ แผนกลยุทธ์ในการจัดหาน้ำสำหรับกระบวนการผลิตในระยะยาว การบริหารความเสี่ยงกรณีเกิดอุทกภัยในพื้นที่ปฏิบัติงานของไทยออยล์ และเทคโนโลยีการก่อสร้างของโครงการพลังงานสะอาด เป็นต้น

ทั้งนี้ ในรอบปี 2565 ที่ผ่านมา ไทยออยล์ได้พัฒนาระบบบริหารความเสี่ยงขององค์กรให้ครอบคลุมปัจจัยเสี่ยงทุกด้าน มีการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่องและสอดคล้องกับสภาวการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถพิจารณาความเสี่ยงสำคัญและเร่งด่วนได้อย่างทันท่วงที ส่งผลให้กระบวนการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มไทยออยล์เกิดประสิทธิผล สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงสำคัญในระดับองค์กรให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้อย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสม

วันที่ 20 ธันวาคม 2565
ในนามคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

(ดร. ไพรินทร์ ซูโซติถาวร)
ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

รายงาน คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

พลอากาศเอก สุทธิพงษ์ อินทรียงค์

ประธานคณะกรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (“ไทยออยล์”) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (“คณะกรรมการสรรหาฯ”) ซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ จำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน โดยกรรมการส่วนใหญ่ต้องมีคุณสมบัติเป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการสรรหาฯ ชุดปัจจุบัน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 คน ได้แก่ พลอากาศเอก สุทธิพงษ์ อินทรียงค์ (กรรมการอิสระ) ทำหน้าที่ประธานคณะกรรมการสรรหาฯ โดยมี รองศาสตราจารย์ ดร. พสุ เดชะรินทร์ (กรรมการอิสระ) และนายเทอดเกียรติ พร้อมมูล เป็นกรรมการ

คณะกรรมการสรรหาฯ มีหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามกระบวนการและหลักเกณฑ์ที่ไทยออยล์กำหนด เพื่อเสนอเข้ารับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารสูงสุดของไทยออยล์ ตลอดจนคัดเลือกกรรมการบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่กรรมการเฉพาะเรื่อง รวมถึงพิจารณารูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นตามที่กฎหมายกำหนด

ในรอบปี 2565 คณะกรรมการสรรหาฯ ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรฯ อย่างครบถ้วน โดยมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง และกรรมการสรรหาฯ ทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้นได้เข้าร่วมประชุมโดยพร้อมเพรียงกันครบทุกครั้ง (ข้อมูลการเข้าประชุมแสดงในหน้า 97)

สรุปสาระสำคัญของการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาฯ ในรอบปี 2565 มีดังนี้

การปฏิบัติงานด้านการสรรหา

คณะกรรมการสรรหาฯ ได้ดำเนินการตามกระบวนการและหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในคู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจอย่างเคร่งครัด เพื่อเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมให้คณะกรรมการบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้งตามที่กฎหมายกำหนด โดยพิจารณาองค์ประกอบคุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งในภาพรวมและรายบุคคล เพื่อให้เหมาะสมกับขนาด ประเภท ความซับซ้อน และความหลากหลายของการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ รวมถึงการพิจารณาคุณสมบัติส่วนบุคคล ซึ่งครอบคลุมทั้งทางด้านการศึกษา ความเชี่ยวชาญ ทักษะ ประสบการณ์ ความสามารถเฉพาะด้านที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของไทยออยล์ รวมทั้งความเป็นอิสระตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายและไทยออยล์กำหนด โดยมีการดำเนินการ ดังนี้

1. คัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ แทนกรรมการที่ครบวาระ ประจำปี 2565 เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นตามลำดับ โดยเสนอชื่อกรรมการให้ดำรงตำแหน่งต่ออีกวาระหนึ่ง ได้แก่ ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ พลเอก กู้เกียรติ ศรีนาคา นายสุชาติ ระมาศ นายพลากร หวั่งหลี และนายเทอดเกียรติ พร้อมมูล

2. สรรหาและคัดเลือกบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการแทน นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต ที่ขอลาออก เนื่องจากเกษียณอายุงาน โดยเห็นชอบให้เสนอคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาแต่งตั้ง นายนพดล ปิ่นสุภา เป็นกรรมการ และรักษาการประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่แทน ในระหว่าง การสรรหาและคัดเลือกบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยต่อมา ได้ เสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาแต่งตั้งนายบัณฑิต ธรรมประจำจิต เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการและประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ แทนนายนพดลฯ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป เนื่องจากเป็นผู้มี คุณสมบัติเหมาะสม ไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมาย กำหนด มีทักษะ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญหลายด้าน ที่เกี่ยวข้องและจะเป็นประโยชน์กับการขับเคลื่อนการ ดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ที่กำหนดไว้
3. คัดเลือกกรรมการบริษัทฯ เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ แต่งตั้งเป็นกรรมการเฉพาะเรื่อง โดยเสนอแต่งตั้ง ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล เป็นกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและ การพัฒนาอย่างยั่งยืน แทนตำแหน่งของ ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ ที่ขอลาออก
4. จัดให้มีการปฐมนิเทศและมอบเอกสารที่เป็นประโยชน์ต่อ การปฏิบัติหน้าที่ให้แก่กรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่ ได้แก่ นายนพดล ปิ่นสุภา
5. ส่งเสริมและสนับสนุนการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอรายชื่อ บุคคลเข้ารับการสรรหาเป็นกรรมการบริษัทฯ เพื่อเสนอต่อ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 ระหว่างวันที่ 29 กันยายน - 31 ธันวาคม 2565

การปฏิบัติงานด้านการพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาฯ ได้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนกรรมการ ของบริษัทฯ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ โดยพิจารณาจาก ปัจจัย ดังนี้ 1) ผลประกอบการและความซับซ้อนทางธุรกิจของ ไทยออยล์ (Company Performance and Business Complexity) 2) ผลงานคณะกรรมการ (Board Performance) 3) หน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Director Responsibilities) และ 4) การเทียบเคียงกับบริษัทอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน และมีขนาดใกล้เคียงกัน โดยมีการดำเนินการ ดังนี้

1. พิจารณากำหนดกรอบอัตราและหลักเกณฑ์การจ่าย ค่าตอบแทนกรรมการเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 ซึ่งจากการสำรวจข้อมูลเปรียบเทียบ กับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมใกล้เคียงกัน พบว่า โครงสร้าง และอัตราค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ ที่กำหนดไว้เดิมมี ความเหมาะสมดีแล้ว จึงเสนอค่าตอบแทนในอัตราเดิม เท่ากับปี 2564 ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เรียบร้อยแล้ว
2. ให้ความเห็นชอบผลการประเมินการปฏิบัติงานของ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประจำปี 2564 ตลอดจนอัตรา การปรับขึ้นเงินเดือน (Merit) และการจ่ายเงินรางวัลพิเศษ เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณา
3. ให้ความเห็นชอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน และหลักเกณฑ์การปรับขึ้นเงินเดือน (Merit) ของประธาน เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประจำปี 2565 เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณา

วันที่ 23 มกราคม 2566
ในนามคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

(พลอากาศเอก สุทธิพงษ์ อินทรียงค์)
ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

รายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์

ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
และการพัฒนาอย่างยั่งยืน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ และให้ความสำคัญกับการพัฒนาอย่างยั่งยืน ครอบคลุมทั้งมิติด้านสิ่งแวดล้อม (Environment) สังคม (Social) และบรรษัทภิบาล (Governance) หรือ ESG โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ) ขึ้น เพื่อทำหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ในการกำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติในด้านต่างๆ เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืนอันเป็นหลักการสากล ซึ่งบริษัทจดทะเบียนพึงยึดถือปฏิบัติ ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่าน โดยมีกระผม พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ (กรรมการอิสระ) ทำหน้าที่ประธานคณะกรรมการ และพลเอก กู้เกียรติ ศรีนาคา (กรรมการอิสระ) และ ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล เป็นกรรมการ

ในปี 2565 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ มีการประชุมร่วมกันทั้งสิ้น 4 ครั้ง ซึ่งกรรมการทุกท่านที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้นได้เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรและตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างครบถ้วนสมบูรณ์ โดยมีการสรุปผลการปฏิบัติงานให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งมีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

1. ด้านการพัฒนานโยบายและแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริต คู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ และกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ เพื่อให้นโยบายในการดำเนินงาน ตลอดจนแนวปฏิบัติต่างๆ ของไทยออยล์ มีความทันสมัย สอดคล้องกับกฎเกณฑ์ประกาศ และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) รวมถึงเกณฑ์การประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและด้านความยั่งยืนของสถาบันที่มีชื่อเสียงเป็นที่ยอมรับต่างๆ

2. ด้านการกำกับดูแล ส่งเสริมและติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริต และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

>> การจัดทำข้อมูลและหลักฐานอ้างอิงตามแบบประเมินตนเองเพื่อต่ออายุการรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC Recertification) ซึ่งนับเป็นการต่ออายุสมาชิก ครั้งที่ 3 ของไทยออยล์

>> การทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการในการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น และเสนอชื่อผู้ทรงคุณวุฒิเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการ

ของไทยออยล์ และการพิจารณาแผนงานในการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 รวมถึงการกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของกฎหมาย แนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดจนหลักเกณฑ์ของโครงการประเมินคุณภาพการจัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM Checklists) ของสมาคมส่งเสริมนักลงทุนไทย ซึ่งส่งผลให้ไทยออยล์ได้รับคะแนนเต็ม 100 คะแนนต่อเนื่องเป็นปีที่ 7

>> การทบทวนแบบประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2565 และผลการประเมินฯ ประจำปี 2564

>> การกำหนดแผนการดำเนินงานด้านการบูรณาการการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายในและการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ (Integrated Governance, Risk & Control, and Compliance : GRC)

>> การเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีผ่านกิจกรรมและการสื่อสารประชาสัมพันธ์เพื่อเน้นย้ำความสำคัญ เช่น การจัดงาน PTT Group CG Day 2022 กิจกรรม GRC Quiz Challenge การเข้าร่วมกิจกรรมงานวันต่อต้านคอร์รัปชันแห่งชาติ 2565 เป็นต้น

>> การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ เช่น การสื่อสารข้อมูลการดำเนินงานที่สำคัญแก่ผู้ถือหุ้นและนักวิเคราะห์อย่างสม่ำเสมอ การแก้ไขปัญหาตลอดจนการจัดบรรยายเผยแพร่ความรู้ การจัดทำมาตรฐานการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) กับลูกค้า การนำเครื่องมือดิจิทัลมาใช้ในกระบวนการยื่นซองประกวดราคาเพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่คู่ค้า การออกแบบโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังที่เหมาะสม การพัฒนาศักยภาพและการสร้างสุขภาวะเพื่อชีวิตที่สมดุลให้แก่พนักงาน เป็นต้น

3. ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development : SD)

>> การจัดทำแผนกลยุทธ์เพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas Emission) ภายในปี 2603 และการศึกษาเพื่อกำหนดแผนงานและแนวทางการลดก๊าซเรือนกระจกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม เช่น การดักจับและนำไปกักเก็บ (Carbon Capture and Storage : CCS) การปรับเปลี่ยนประเภทเชื้อเพลิง การปรับกระบวนการผลิต การชดเชยคาร์บอนผ่านวิธีการต่างๆ เช่น การปลูกป่าชายเลน เป็นต้น

>> การปรับปรุงการดำเนินงานตามแนวทางและหลักการด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน เช่น การจัดให้มีการตรวจประเมินความเสี่ยงด้าน ESG ของคู่ค้าเชิงกลยุทธ์ การวิเคราะห์แนวโน้มผลกระทบระยะยาวอันเนื่องมาจากมาตรการป้องกันการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ การพัฒนาศักยภาพของพนักงานที่สามารถสร้างผลประโยชน์ให้ไทยออยล์ได้ในเชิงปริมาณอย่างชัดเจน เป็นต้น

>> การสื่อสารการดำเนินงานด้านความยั่งยืน เพื่อปลูกฝังให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กร การประเมินความตระหนักรู้และความเข้าใจด้านความยั่งยืน รวมถึงการประชาสัมพันธ์การดำเนินงานด้านความยั่งยืนสู่ภายนอก ผ่านการจัดทำรายงานความยั่งยืนตามแนวทางรายงานแบบบูรณาการ (Integrated Report) และการแบ่งปันองค์ความรู้ผ่านเวทีสัมมนาต่างๆ

4. ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility : CSR)

>> การจัดทำโครงการและดำเนินกิจกรรมเพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนรอบโรงกลั่น ซึ่งครอบคลุมทั้งด้านการศึกษา สุขภาวะ ศาสนา วัฒนธรรม ประเพณี รวมถึงการส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชนและการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เช่น การพัฒนาสวนสาธารณะแห่งใหม่ ภายใต้ชื่อ **“สวน 60 ปี ไทยออยล์ - นครแหลมฉบัง”** การส่งเสริมอาชีพผ่าน **“โครงการผลิตภัณฑ์ชุมชนรอบกลุ่มไทยออยล์”** การฝึกทักษะด้านกีฬาให้แก่เยาวชนโดยโค้ชมืออาชีพ ภายใต้ **“โครงการไทยออยล์สานฝันเยาวชนสู่การเป็นนักกีฬาอาชีพ”** การสร้างองค์ความรู้ด้านเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) ให้แก่เยาวชนรอบโรงกลั่นผ่านการจัดกิจกรรมเพื่อจัดการของเสียภายในโรงเรียนอย่างเป็นระบบ ผ่าน **“โครงการไทยออยล์สร้างเยาวชนรักษ์โลก (Thaioil CE School Model)”** เป็นต้น ผลจาก

การดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ ส่งผลให้ไทยออยล์ได้รับคะแนนประเมินความผูกพันของชุมชนต่อองค์กร ประจำปี 2565 ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทที่ปรึกษาอิสระ สูงถึงร้อยละ 95.85

>> การดำเนินโครงการและกิจกรรมพัฒนาสังคมระดับประเทศ ไทยออยล์นำความรู้ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญของกลุ่มไทยออยล์มาพัฒนาสังคม โดยมุ่งเน้นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุดเพื่อให้เกิดการพัฒนาอย่างยั่งยืน เช่น **โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์** ให้แก่โรงพยาบาล **โครงการปลูกป่าชายเลน** เพื่อประโยชน์จากคาร์บอนเครดิต **โครงการนวัตกรรมสร้างรอยยิ้ม** (Smart Farming) ด้วยการส่งเสริมเทคโนโลยี และองค์ความรู้ เพื่อพัฒนาต้นแบบในการสร้างกระบวนการผลิตสินค้าเกษตรวิถีใหม่ การส่งเสริมวัฒนธรรมพนักงานจิตอาสา ผ่าน**กิจกรรมคุณริเริ่ม...เราเติมเต็ม...ปี 2** โดยเปลี่ยนจำนวนกิจกรรมจิตอาสาของพนักงานเป็นเงินเพื่อบริจาคให้แก่มูลนิธิต่างๆ เป็นต้น

ด้วยเจตนารมณ์อันแน่วแน่ในการดำเนินงานตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การพัฒนาอย่างยั่งยืน และความรับผิดชอบต่อสังคมตลอดปี 2565 ที่ผ่านมา ส่งผลให้ไทยออยล์ได้รับการยอมรับทั้งในระดับนานาชาติและระดับประเทศอย่างมากมาย เช่น การได้รับการรับรองเป็นสมาชิก Dow Jones Sustainability Indices หรือ DJSI ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 ด้วยคะแนนประเมินสูงสุดเป็นอันดับ 1 ของโลกในอุตสาหกรรมการตลาดและการกลั่นน้ำมันและก๊าซ ประจำปี 2565 เป็นปีที่ 7 จากการประเมินของ S & P Global การได้รับการประกาศให้อยู่ในรายชื่อบริษัทจดทะเบียน 20 อันดับแรกของภูมิภาคอาเซียน และเป็น 1 ใน 3 อันดับแรกของบริษัทจดทะเบียนในประเทศ จากโครงการประเมิน ASEAN CG Scorecard 2021 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 การได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR) ประจำปี 2565 ในระดับ “ดีเลิศ” (90 - 100 คะแนน) ซึ่งเป็นระดับสูงสุดต่อเนื่องเป็นปีที่ 14 และการได้รับรางวัล SET Awards 2022 กลุ่มรางวัล Sustainability Excellence ประเภทรางวัลเกียรติยศแห่งความสำเร็จ (Sustainability Awards of Honor) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 5 เป็นต้น

ความสำเร็จข้างต้น แสดงให้เห็นถึงผลสัมฤทธิ์ของความมุ่งมั่นในการส่งเสริม พัฒนา และกำกับดูแลการดำเนินงานของไทยออยล์ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ควบคู่ไปกับการพัฒนาอย่างยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งในพันธกิจของไทยออยล์ ทั้งนี้ เพื่อให้ไทยออยล์เติบโตอย่างต่อเนื่องยั่งยืน ได้รับความเชื่อมั่นจากผู้มีส่วนได้เสียและเป็นที่ยอมรับในระดับสากล

วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566
ในนามคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
และการพัฒนาอย่างยั่งยืน

(พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์)
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
และการพัฒนาอย่างยั่งยืน
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

วิสัยทัศน์ พันธกิจและกลยุทธ์ของกลุ่มไทยออยล์

วิสัยทัศน์

สร้างสรรค์คุณภาพชีวิต
ด้วยพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน

พันธกิจ

เสริมสร้างคุณภาพชีวิตของผู้มีส่วนได้เสีย
และมอบผลตอบแทนที่ยั่งยืนด้วยนวัตกรรมเทคโนโลยี
และโครงสร้างธุรกิจที่แข็งแกร่งภายใต้การบริหารจัดการ
ชั้นแนวหน้าและความรับผิดชอบด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

กลุ่มไทยออยล์เติบโตอย่างต่อเนื่องมาตลอดระยะเวลากว่า 61 ปี ด้วยความมุ่งมั่นที่จะกลั่นความรู้และประสบการณ์ที่สั่งสมมายาวนาน เพื่อคงไว้ซึ่งการเป็นองค์กรที่เปี่ยมศักยภาพ ทั้งด้านการผลิต การตลาด และการบริหารจัดการในอุตสาหกรรมพลังงานและเคมีภัณฑ์ ควบคู่ไปกับการสร้างสรรค์คุณภาพชีวิตที่ยั่งยืนให้แก่คนไทย ทั้งยังมุ่งมั่นสืบทอดปณิธานในการดำเนินธุรกิจ เพื่อขับเคลื่อนสู่การเป็นองค์กร 100 ปีอย่างยั่งยืน

ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ยังคงมุ่งเน้นการดำเนินงานเพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์และพันธกิจที่กำหนดไว้

โดยกำหนดเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ที่จะเป็นบริษัทพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่แข็งแกร่ง ควบคู่ไปกับการส่งมอบผลตอบแทนที่ยั่งยืน และคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียผ่านกลยุทธ์และแนวทางการดำเนินธุรกิจหลัก 3 ด้าน (3V) ดังนี้

01

Value Maximization

การบูรณาการเพื่อสร้างคุณค่าสูงสุดให้แก่ทุกโมเลกุลที่ผลิตตลอดห่วงโซ่คุณค่าจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสู่ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (Value Maximization : Integrated Crude to Chemicals)

ด้วยการบูรณาการห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน ควบคู่ไปกับการแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง เพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ รวมถึงเสริมสร้างความยืดหยุ่นและเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน โดยใช้ประโยชน์สูงสุดจากฐานการผลิตที่มีอยู่ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยแบ่งออกเป็น 4 ธุรกิจ ได้แก่

ธุรกิจการกลั่น (Refinery) ซึ่งเป็นรากฐานทางธุรกิจที่สำคัญและเป็นฐานในการผลิตวัตถุดิบสำหรับธุรกิจปิโตรเคมี โดยกลุ่มไทยออยล์มีการลงทุนในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP) เพื่อขยายกำลังการผลิต รวมถึงเพิ่มความหลากหลายในการใช้น้ำมันดิบและเพิ่มมูลค่าให้แก่ผลิตภัณฑ์ ซึ่งจะช่วยเสริมสร้างความยืดหยุ่นและความสามารถในการแข่งขันระยะยาว อีกทั้งยังเป็นการสนับสนุนความมั่นคงทางพลังงานของประเทศในช่วงการเปลี่ยนผ่านการใช้พลังงานจากรูปแบบเดิมไปสู่รูปแบบใหม่

ธุรกิจอะโรเมติกส์ (Aromatics) เพื่อต่อยอดผลิตภัณฑ์จากธุรกิจการกลั่นและตอบสนองความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ในภูมิภาค

ธุรกิจโอเลฟิน (Olefin) เพื่อต่อยอดผลิตภัณฑ์จากธุรกิจการกลั่นผ่านการลงทุนใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) ประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นการร่วมทุนกับพันธมิตรทางธุรกิจและบุกเบิกตลาดในภูมิภาคให้เติบโตอย่างมั่นคง

ธุรกิจผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product : HVP) ด้วยการพัฒนาผลิตภัณฑ์มูลค่าสูงด้วยตนเอง (Product Development) การขยายห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain Extension) และการลงทุนร่วมกับพันธมิตรทางธุรกิจ (Partnership) เพื่อสร้างสรรค์ผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้า

02

Value Enhancement

การเพิ่มคุณค่าให้ธุรกิจผ่านการบูรณาการเพื่อบริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่า (Value Enhancement : Integrated Value Chain Management)

โดยการบูรณาการการดำเนินงานและบริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่าร่วมกันในกลุ่มไทยออยล์ เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันให้ธุรกิจอย่างยั่งยืน ด้วยการพัฒนาและกระจายผลิตภัณฑ์ของกลุ่มไทยออยล์ออกสู่ตลาดในภูมิภาค ทั้งยังแสวงหาโอกาสในการลงทุนที่เหมาะสมในภูมิภาคเพิ่มเติม ผ่านกลยุทธ์การดำเนินการ 4 กลยุทธ์ ได้แก่

การจัดหาน้ำมันดิบชนิดหนัก (Securing Heavy Crude Supply) เพื่อสร้างความยืดหยุ่นในการผลิตและความสามารถในการแข่งขัน

การขยายธุรกิจไปยังประเทศอื่นๆ ในภูมิภาค (Geographic Expansion) โดยเฉพาะประเทศที่มีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจในระดับสูง ซึ่งมีกลุ่มเป้าหมาย ได้แก่ 1) ประเทศไทยและกลุ่มประเทศอินโดจีน อาทิ ลาว กัมพูชา เมียนมา เวียดนาม 2) ประเทศอินโดนีเซีย และ 3) ประเทศอินเดีย

การขยายกลุ่มผลิตภัณฑ์ (Product Portfolio Expansion) ด้วยการเพิ่มสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง รวมถึงการขยายตลาดสู่กลุ่มผลิตภัณฑ์ชีวภาพ เคมีภัณฑ์และพลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

การขยายกลุ่มลูกค้า (Customer Portfolio Expansion) โดยมุ่งเน้นการเพิ่มสัดส่วนการจำหน่ายให้แก่กลุ่มลูกค้าที่ใช้ผลิตภัณฑ์โดยตรง (End User)

03

Value Diversifications

การกระจายการเติบโตเพื่อสร้างความมั่นคงของผลกำไรและคุณค่าใหม่ๆ (Value Diversifications)

ด้วยการกระจายพอร์ตการลงทุนเพื่อสร้างรายได้ที่มั่นคง ควบคู่ไปกับการแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจใหม่ (New S - Curve) ที่สอดคล้องกับแนวโน้มธุรกิจในอนาคต ได้แก่

การลงทุนในธุรกิจที่มีมูลค่าสูง (High Value Business : HVB) ด้วยการแสวงหาความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นกลุ่มธุรกิจที่มีอัตราการเติบโตในระดับสูงและสอดคล้องกับกลยุทธ์ รวมถึงความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มไทยออยล์ อาทิ ธุรกิจผลิตสารเคมีที่ใช้ในการกำจัดหรือยับยั้งเชื้อโรค (Disinfectants) และธุรกิจผลิตสารเคมีที่ใช้ในการทำความสะอาด (Surfactants) เป็นต้น

การแสวงหาโอกาสในธุรกิจใหม่ (Other New S - Curve) เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นให้แก่พอร์ตการลงทุนของกลุ่มไทยออยล์ให้สอดคล้องกับแนวโน้มอุตสาหกรรมและการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการใช้พลังงานในอนาคตผ่าน 2 แนวทาง คือ 1) การร่วมทุน (Joint Venture) และการควบรวมกิจการ (Mergers and Acquisitions) ในกลุ่มธุรกิจชีวภาพ (Bio Business) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบใหม่ การเดินทางและการขนส่ง (New Energy and Mobility) 2) การลงทุนผ่าน Corporate Venture Capital (CVC) ในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีเพื่อความยั่งยืน (Sustainability Technology) เทคโนโลยีเปลี่ยนผ่านธุรกิจปิโตรเลียมและเทคโนโลยีที่สนับสนุนการลดการใช้น้ำมัน (Hydrocarbon Disruption Technology) และเทคโนโลยีสนับสนุนอุตสาหกรรมและการผลิต (Manufacturing Technology)

ธุรกิจไฟฟ้า (Power) โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสนับสนุนความมั่นคงด้านไฟฟ้าและสร้างรายได้ที่มั่นคงให้แก่กลุ่มไทยออยล์

เพื่อให้กลยุทธ์ประสบผลสำเร็จอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มไทยออยล์มีการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้วย**แนวทาง** 4P (Effective Execution : 4P) ได้แก่ 1) **บุคลากร** (People) ด้วยการพัฒนาศักยภาพบุคลากรของกลุ่มไทยออยล์ให้มีความสามารถในการขับเคลื่อนธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบันและธุรกิจที่จะเกิดขึ้นในอนาคต 2) **ลูกค้าและผู้มีอุปการคุณทางธุรกิจ** (Patronage) ด้วยการส่งมอบคุณค่าเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า คู่ค้า นักลงทุน ผู้ถือหุ้น หน่วยงานภาครัฐ และชุมชน 3) **พันธมิตรทางธุรกิจ** (Partnership) ด้วยการสร้างความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ เพื่อพัฒนาผลิตภัณฑ์และธุรกิจร่วมกัน 4) **แพลตฟอร์ม** (Platform) ด้วยการใช้ประโยชน์สูงสุดจากแพลตฟอร์มต่างๆ ซึ่งประกอบด้วยแพลตฟอร์มทางธุรกิจที่มีอยู่เดิม แพลตฟอร์มด้านองค์ความรู้ต่างๆ และดิจิทัลแพลตฟอร์ม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการสนับสนุนการขยายธุรกิจ

ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มีความมุ่งมั่นที่จะขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืนและรักษาการเป็นผู้นำด้านความยั่งยืนในระดับสากลผ่านการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG) ควบคู่ไปกับการคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียอย่างรอบด้าน เพื่อให้กลุ่มไทยออยล์บรรลุเป้าหมายการเป็นองค์กรที่ยั่งยืนอย่างแท้จริง

32 รางวัลและเกียรติบัตร แห่งความสำเร็จ ปี 2565

4 รางวัล ด้านการปฏิบัติงาน

1. รางวัล PTT Group Operation Excellence 2022 ประเภทโครงการยอดเยี่ยม (Best Practice) ระดับ Gold และระดับ Silver
2. บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด รับรางวัลประกาศเกียรติคุณธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยยอดเยี่ยม จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
3. การรับรองระบบการจัดการด้านความปลอดภัยของห้องปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องกับสารเคมี (มอก. 2677 - 1) จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ โดยไม่พบข้อบกพร่องที่สำคัญ
4. การรับรองการต่ออายุและขยายขอบข่ายระบบบริหารจัดการว่าด้วยความสามารถของห้องปฏิบัติการทดสอบ (ISO/IEC 17025) จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ โดยไม่พบข้อบกพร่องที่สำคัญ

3 รางวัล ด้านการเงินและการลงทุน

1. รางวัลนโยบายการจ่ายเงินปันผลที่สม่ำเสมอที่สุด และรางวัลบริษัทที่มีการจัดการด้านนักลงทุนสัมพันธ์ที่ดีที่สุด จากนิตยสาร Alpha Southeast Asia ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4
2. รางวัล International Business Magazine Awards 2022 สาขา Best IR Company Thailand 2022 (Energy Sector) จากนิตยสาร International Business

9 รางวัล ด้านความยั่งยืน

1. สมาชิก Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 ในอุตสาหกรรมการตลาดและการกลั่นน้ำมันและก๊าซ จากการประเมินดัชนีความยั่งยืนของ S & P Global ประจำปี 2565
2. การประเมินด้านความยั่งยืน อันดับ 1 ของโลก ในอุตสาหกรรมการตลาดและการกลั่นน้ำมันและก๊าซ เป็นปีที่ 7 จาก Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) ประจำปี 2565
3. การประเมินด้านความยั่งยืนในระดับ Silver Class ในอุตสาหกรรมการตลาดและการกลั่นน้ำมันและก๊าซ จาก S & P Global Sustainability Award ประจำปี 2565
4. รางวัลชนะเลิศระดับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ด้าน “พันธกิจสู่ความยั่งยืนด้านพลังงาน” (Strongest Commitment to Sustainable Energy in Southeast Asia) จากนิตยสาร Alpha Southeast Asia ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10
5. รางวัลบริษัทจดทะเบียนที่อยู่ในรายชื่อ “หุ้นยั่งยืน” จาก Thailand Sustainability Investment Awards 2022 (THSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 8
6. รางวัล SET Awards 2022 กลุ่มรางวัล Sustainability Excellence ประเภทรางวัลเกียรติยศแห่งความสำเร็จ (Sustainability Awards of Honor) จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และวารสารการเงินธนาคาร ต่อเนื่องเป็นปีที่ 5
7. รางวัลเกียรติคุณด้านการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน Sustainability Disclosure Award ประจำปี 2565 จากสถาบันไทยพัฒน์ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4
8. รางวัลยอดเยี่ยมจากการจัดระดับธุรกิจคาร์บอนต่ำและยั่งยืน ประจำปี 2565 จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์กรมหาชน) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2
9. รางวัลประกาศเกียรติคุณองค์กรด้านแบบลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme : LESS) ประจำปี 2565 จากกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2

7 รางวัล ด้านบริหารจัดการ

1. รางวัล CFO ยอดเยี่ยม กลุ่มทรัพยากร จากงานประกาศผลรางวัล IAA Awards for Listed Companies 2021
2. รางวัล ATD Excellence in Practice Award ประเภท Integrated Talent Management จาก Association for Talent Development ประเทศสหรัฐอเมริกา
3. รางวัลไทย ประเภทองค์กรที่มีความเป็นเลิศ สาขาพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน ประจำปี 2565 จากมูลนิธิเพื่อสังคมไทย
4. รางวัลองค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ประจำปี 2565 (Human Rights Awards 2022) ประเภทดีเด่น กลุ่มองค์กรธุรกิจขนาดใหญ่ จากกรมคุ้มครองสิทธิและเสรีภาพ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3
5. รางวัล Thailand Top Company Awards 2022 ประเภทความเป็นเลิศ (Top Management Award) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2
6. รางวัลบุคคลตัวอย่างภาคธุรกิจแห่งปี 2022 ภาคธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภคจากพิธีประกาศเกียรติคุณบุคคลคุณภาพแห่งปี 2022
7. การประเมินคุณภาพการจัดประชุมผู้ถือหุ้น (AGM Checklist ประจำปี 2565) คะแนนเต็ม 100 คะแนน จัดโดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7

6 รางวัล ด้านการกำกับดูแลกิจการ

1. รางวัล ASEAN Top 20 Publicly Listed Companies (PLCs) และรางวัล Country Top 3 PLCs (Thailand) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 รวมถึงรางวัล ASEAN Asset Class Publicly Listed Companies จากโครงการ ASEAN Corporate Governance Scorecard
2. รางวัลการยึดมั่นในบรรษัทภิบาลสูงสุด จากนิตยสาร Alpha Southeast Asia ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3
3. การต่ออายุสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC)
4. ผลประเมินการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียน ประจำปี 2565 (CGR) ในระดับดีเลิศต่อเนื่องเป็นปีที่ 14 และมีคะแนนสูงสุดของบริษัทที่เข้ารับการประเมินต่อเนื่องเป็นปีที่ 4

3 รางวัล ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม

1. โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR - DIW Continuous) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 14 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม
2. บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ได้รับรางวัล Responsible Care ดูแลด้วยความรับผิดชอบ ประเภท Platinum Award จากคณะกรรมการ Responsible Care ดูแลด้วยความรับผิดชอบ กลุ่มอุตสาหกรรมเคมี สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
3. บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ได้รับการรับรองให้เป็นโรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (Eco Factory) จากสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยและการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สรุปความสำเร็จ ในการดำเนินงาน ปี 2565

ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ต้องเผชิญกับความไม่แน่นอนทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน ความขัดแย้งระหว่างประเทศสหรัฐอเมริกาและไต้หวันกับประเทศจีน ซึ่งส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานของสินค้าด้านเทคโนโลยีอย่างมีนัยสำคัญ รวมถึงนโยบายควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ของประเทศจีน (Zero COVID) ซึ่งทั้งหมดที่กล่าวถึงนี้ล้วนส่งผลกระทบและทำให้ราคาน้ำมันดิบและสินค้าโภคภัณฑ์ต่างๆ เกิดความผันผวนเช่นเดียวกับความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป นอกจากนี้ ยังส่งผลให้เกิดปัญหาภาวะเงินเฟ้อ ทำให้ธนาคารกลางประเทศต่างๆ ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ย ซึ่งนำไปสู่แนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจทั่วโลก

อย่างไรก็ตาม ด้วยวัฒนธรรมองค์กรและความร่วมมือร่วมใจของบุคลากรกลุ่มไทยออยล์ที่มุ่งเน้นการปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ รวมถึงการให้ความสำคัญกับการกำหนดแผนงานและการปฏิบัติงานเชิงรุก การปรับปรุงและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง การบริหารจัดการความเสี่ยงและการเสริมสร้างความยืดหยุ่น (Resilience) ในการดำเนินงาน เพื่อรองรับความผันผวนและคว้าโอกาสทางธุรกิจในช่วงที่สถานการณ์ตลาดเอื้ออำนวย ควบคู่ไปกับการคำนึงถึงสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มีผลกำไรสุทธิรวม (Net Profit) ในปี 2565 สูงถึง 32,668 ล้านบาท ซึ่งรวมกำไรพิเศษจากการจำหน่ายหุ้น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) จำนวน 12,880 ล้านบาทไว้ด้วยแล้ว โดยมีสรุปสาระสำคัญของการดำเนินงานและความสำเร็จต่างๆ ดังนี้

1. ความสำเร็จในการบริหารจัดการเพื่อแสวงหากำไรสูงสุด (Profit Maximization)

โดยการบริหารจัดการองค์กรเชิงบูรณาการเพื่อความเป็นเลิศด้านการผลิต (Operation Excellence) ความเป็นเลิศด้านการพาณิชย์ (Commercial Excellence) และการควบคุมต้นทุน (Cost Management) โดยมุ่งเน้นความปลอดภัย การเพิ่มผลผลิต และการสร้างผลกำไรสูงสุด ควบคู่ไปกับการลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ซึ่งเป็นส่วนสำคัญที่ทำให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มไทยออยล์ในปี 2565 ปรับเพิ่มสูงขึ้นอย่างมาก โดยมีการดำเนินการและผลสำเร็จ ดังนี้

1.1 **การรักษาสถิติความปลอดภัยอยู่ในระดับดีเยี่ยม** โดยมีอัตราความถี่ของการบาดเจ็บที่ต้องเข้ารับการรักษาพยาบาลทางการแพทย์ (Total Recordable Case Frequency : TRCF) อยู่ที่ 0.32 กรณีต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน ซึ่งถือเป็นอัตราที่ดีที่สุดในกลุ่ม ปตท. และอยู่ใน 10 อันดับแรกของระดับ Top Quartile ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมและก๊าซในตลาดโลกที่ประกาศโดย Oil and Gas UK Benchmarking แม้ว่าในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์จะอยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ ได้แก่ โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP) และโครงการก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด รวมถึงมีการปิดซ่อมบำรุงตามวาระ (Major Turnaround) ของหน่วยผลิตหลายหน่วยก็ตาม

1.2 **การบริหารจัดการองค์กรเชิงบูรณาการเพื่อความเป็นเลิศด้านการผลิตและด้านการพาณิชย์** (Integrated Operation and Commercial Excellence) ด้วยความเป็นเลิศด้านการปฏิบัติงานและการดำเนินงานแบบบูรณาการในการบริหารจัดการตลอดห่วงโซ่คุณค่า เพื่อรองรับโอกาสทางธุรกิจในช่วงที่ตลาดและความต้องการใช้น้ำมันในประเทศค่อยๆ ฟื้นตัว (Capture Market Opportunity) ส่งผลให้การดำเนินงานมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น สะท้อนได้จากอัตราความพร้อมใช้งานของหน่วยผลิต (Operation Availability) ของกลุ่มไทยออยล์ที่เฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 100 และมีอัตราการผลิต (Utilization Rate) อยู่ในระดับสูงถึงร้อยละ 107 ทำให้กลุ่มไทยออยล์ยังคงเป็นผู้ผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงหลักของประเทศ โดยมีสัดส่วนการจำหน่ายอยู่ที่ร้อยละ 30 ของความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปรวมในประเทศ และมีสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศร้อยละ 85 ของกำลังการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์ยังให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการด้านกลยุทธ์ในการขยายตลาดสู่ภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ การขยายฐานลูกค้าและรักษาความสัมพันธ์กับลูกค้าเดิม ทำให้ผลสำรวจความผูกพันของลูกค้าที่มีต่อกลุ่มไทยออยล์ (Customer Engagement) สูงถึงร้อยละ 95

1.3 **การดำเนินการด้านการเพิ่มผลผลิต** (Productivity Improvement) เพื่อให้บรรลุเป้าหมายในการบริหารจัดการระยะสั้นเพื่อเพิ่มกำไรสูงสุดด้วยความร่วมแรงร่วมใจของบุคลากรที่มีความสามารถ (Extraordinary Efforts) ในการผลักดันแนวคิดใหม่ๆ ที่มุ่งเน้นทั้งการเพิ่มผลกำไรขั้นต้น (Margin Improvement) และการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Cost Management) โดยมีรายละเอียดการดำเนินงาน ดังนี้

>> **การเพิ่มผลกำไรขั้นต้น** (Margin Improvement) ด้วยการบริหารจัดการและการประสานความร่วมมือของทุกส่วนงานอย่างเป็นระบบ เช่น 1) การเลือกซื้อชนิดน้ำมันดิบที่มีคุณภาพเหมาะสมที่สุด (Feedstock Optimization) โดยเพิ่มสัดส่วนน้ำมันดิบที่มีกำมะถันสูงและสัดส่วนการผลิตผลิตภัณฑ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของตลาด 2) การบริหารจัดการงานซ่อมบำรุงให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาและงบประมาณที่กำหนด

3) การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในเชิงรุกให้สอดคล้องกับความต้องการของตลาดในแต่ละช่วงเวลาเพื่อสร้างผลกำไรสูงสุด เช่น การจำหน่ายน้ำมันดีเซลให้แก่โรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนการใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีราคาสูง และมุ่งเน้นการขยายฐานลูกค้าไปยังภูมิภาคที่มีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจสูง อีกทั้งเพิ่มสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่กลุ่มลูกค้าที่ใช้ผลิตภัณฑ์โดยตรง (End Users) และเพิ่มสัดส่วนผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product) ซึ่งทำให้ได้รับผลกำไรที่สูงกว่าสินค้าโภคภัณฑ์ เป็นต้น

4) การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (Energy Optimization) เป็นต้น ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์สามารถสร้างผลกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากแผนธุรกิจคิดเป็นมูลค่ารวม 6,346 ล้านบาท หรือ 1.65 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

>> **การบริหารจัดการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Cost Management)** โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์สามารถลดค่าใช้จ่ายการดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง แม้ต้นทุนการผลิต ค่าใช้จ่าย และราคาสินค้าจะปรับเพิ่มขึ้นตามอัตราเงินเฟ้อ ด้วยการดำเนินการในด้านต่างๆ เช่น การวางแผนการซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์อย่างมีประสิทธิภาพ (Maintenance Planning & Control Excellence) การบริหารจัดการด้านการจัดซื้อจัดจ้าง (Procurement Management Review) การวางแผนการยืดอายุการใช้งานสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst Life Optimization) การจัดหาผู้รับประกันภัยร่วมกับกลุ่ม ปตท. เพื่อเพิ่มอำนาจการต่อรอง ทำให้ค่าเบี้ยประกันภัยปรับลดลง การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนเชิงรุก (FX Management) ด้วยการแลกเปลี่ยนภาระผูกพันสกุลเงิน (Cross Currency Swap) การลดต้นทุนทางการเงินผ่านเครื่องมือทางการเงินต่างๆ และการวางแผนภาษี เป็นต้น ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์สามารถลดค่าใช้จ่ายการดำเนินงานจากแผนธุรกิจได้ 1,069 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.28 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ซึ่งสูงกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้

2. ความสำเร็จในการดำเนินการตามทิศทางและแผนกลยุทธ์เพื่อผลกำไรในระยะยาว (Long-Term Strategic Execution)

โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์อย่างต่อเนื่อง เช่น การพิจารณาการลงทุนในช่วงเวลาที่เหมาะสม เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน การต่อยอดห่วงโซ่คุณค่าของกลุ่มไทยออยล์จากพื้นฐานที่แข็งแกร่งไปยังธุรกิจใหม่ๆ นอกเหนือจากธุรกิจการกลั่น เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง ความผันผวน และความท้าทายใหม่ๆ รวมถึงแสวงหาโอกาสทางธุรกิจที่มีศักยภาพในการที่จะพัฒนาเป็นธุรกิจหลักในอนาคต เพื่อให้กลุ่มไทยออยล์บรรลุวิสัยทัศน์และตอบสนองเป้าหมายทางยุทธศาสตร์ทั้งระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว รวมถึงมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยดำเนินการผ่านกลยุทธ์หลัก 3 ด้าน (3V) ได้แก่ การบูรณาการเพื่อสร้างคุณค่าสูงสุดให้แก่ทุกโมเลกุลที่ผลิตตลอดห่วงโซ่คุณค่าจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสู่ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (Value Maximization : Integrated Crude to Chemicals) การเพิ่มคุณค่าให้ธุรกิจผ่านการบูรณาการเพื่อบริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่า (Value Enhancement : Integrated Value Chain Management) และการกระจายการเติบโตเพื่อสร้างความมั่นคงของผลกำไรและคุณค่าใหม่ๆ (Value Diversifications) ทั้งนี้ ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีโครงการที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผน ได้แก่

>> **โครงการผลิตน้ำมันมาตรฐานยูโร 5** เพื่อสนองนโยบายของภาครัฐที่จะปรับเปลี่ยนมาตรฐานน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นมาตรฐานยูโร 5 ซึ่งจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 โดยโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2565

>> **การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศอินโดนีเซีย** ซึ่งเป็นหนึ่งในประเทศเป้าหมายที่มีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจสูง ทั้งผลิตภัณฑ์ของ PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) และบริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด

>> **การพัฒนาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product)** เพื่อตอบสนองความต้องการเฉพาะด้านของลูกค้า จำนวน 7 ผลิตภัณฑ์ ได้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน F44 สารโทลูอีนความบริสุทธิ์สูง (High Purity Toluene) สารไซโคลเฮกเซน ความบริสุทธิ์ 99.9% (Cyclohexane 99.9%) สารสำหรับผสมทินเนอร์ (Thinner Blending)

น้ำมันเตาชนิดเบา (150 LFO) และสารทำละลายไฮโดรคาร์บอน ได้แก่ Hexane TPC และ TOPSol LSP คิดเป็นรายได้ประมาณ 332 ล้านบาท

- **การดำเนินการปรับแบรนด์องค์กร** (Rebranding) โดยเปลี่ยนชื่อ “บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด” เป็น “บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด” เพื่อเพิ่มประเภทผลิตภัณฑ์ที่จะจัดจำหน่าย โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ของกลุ่มไทยออยล์และบริษัทพันธมิตรอื่นๆ ที่มีศักยภาพไปจำหน่ายยังประเทศที่มีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจสูง โดยมีประเทศเป้าหมายในภูมิภาค ได้แก่ ประเทศเวียดนาม ประเทศอินโดนีเซีย และประเทศอินเดีย
- **การศึกษาพัฒนาและลงทุนผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานชีวภาพ** (Biojet) โดยไทยออยล์ลงนามสัญญาความร่วมมือกับกลุ่ม ปตท. เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2565
- **การศึกษาความเป็นไปได้ในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีการดักจับและการกักเก็บคาร์บอน** (Carbon Capture and Storage) โดยไทยออยล์ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับกลุ่ม ปตท. เมื่อเดือนมิถุนายน 2565
- **การลงทุนผ่าน** Corporate Venture Capital (CVC) ซึ่งเป็นหนึ่งในกลไกการลงทุนเพื่อแสวงหาธุรกิจใหม่ที่เสริมสร้างความสามารถทางการแข่งขันให้กับกลุ่มไทยออยล์ตามแผนกลยุทธ์ โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพเพิ่มจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ 1) Versogen ซึ่งเป็นบริษัทที่พัฒนาเทคโนโลยีอิเล็กโทรไลเซอร์ (Electrolyzer) เพื่อนำพลังงานไฟฟ้าจากน้ำและพลังงานหมุนเวียนมาผลิตเป็นไฮโดรเจนสีเขียว และ 2) Increbio ซึ่งเป็นบริษัทที่พัฒนาน้ำผลไม้ปราศจากน้ำตาลรายแรกของโลก
- **การสร้างนวัตกรรมด้านงานวิจัยและการพัฒนา** (R & D) เพื่อประโยชน์เชิงพาณิชย์ (Commercialization) โดยในปี 2565 มีโครงการที่คาดว่า สามารถนำไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์ จำนวน 4 รายการ ได้แก่ 1) การพัฒนายางมะตอยน้ำ (Emulsified Asphalt) 2) การพัฒนาสารเซรามิกเคลือบผิวท่อ (Ceramic Coating) ซึ่งช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการแลกเปลี่ยนความร้อนในเตาเพิ่มอุณหภูมิ 3) การพัฒนาผลิตภัณฑ์น้ำมันยางอะโรเมติกส์ ชนิด Low PAHs (Light Residual Aromatic Extract : LRAE) และ 4) สารทำละลายไฮโดรคาร์บอน TOPSOL 200

3. ความสำเร็จในการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพด้านงานสนับสนุนและการบริหารจัดการความยั่งยืน (Key Enablers & Sustainability)

3.1 การดำเนินงานด้านการบริหารจัดการทางการเงินการคลัง

กลุ่มไทยออยล์ดำเนินการตามแผนการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาว (Recapitalization Plan) เพื่อเตรียมความพร้อมด้านการเงินสำหรับรองรับการเติบโตในอนาคต ซึ่งประกอบด้วยการจำหน่ายหุ้นบางส่วนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) และการจำหน่ายหุ้นเพิ่มทุน (Equity Offering) ซึ่งได้รับความสนใจจากผู้ถือหุ้นและนักลงทุนอย่างมาก ส่งผลให้มีการเข้าซื้อหุ้นตามสิทธิและเกินสิทธิกว่าร้อยละ 130 โดยนักลงทุนสถาบันมีการจองซื้อหุ้นเกิน 14 เท่า ทั้งยังประสบความสำเร็จในการออกหุ้นกู้และเงินกู้สกุลเงินบาทด้วยอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสม รวมถึงสามารถจัดหาสินเชื่อที่เชื่อมโยงกับการดำเนินงานด้านความยั่งยืน (Sustainability - Linked Loan) และการเข้าร่วมโครงการเงินฝากเพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านความยั่งยืนอย่างชัดเจน นอกจากนั้น กลุ่มไทยออยล์ยังมุ่งเน้นการสื่อสารเชิงรุกกับสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ควบคู่ไปกับการรักษาวินัยทางการเงิน เพื่อรักษาระดับความน่าเชื่อถือจากสถาบันจัดอันดับที่เป็นที่ยอมรับระดับสากล ส่งผลให้สถาบัน MOODY’s ประกาศปรับสถานะมุมมองของกลุ่มไทยออยล์จากเดิมที่มีแนวโน้มเป็นลบ (Negative) เป็นมีเสถียรภาพ (Stable) และคงระดับความน่าเชื่อถือที่ Baa3 ซึ่งอยู่ในระดับที่น่าลงทุน (Investment Grade)

3.2 การดำเนินงานด้านทรัพยากรบุคคลและองค์กร

กลุ่มไทยออยล์ให้ความสำคัญกับการบริหารทรัพยากรบุคคลและองค์กรเชิงรุก เพื่อให้มีความพร้อมในการขับเคลื่อนธุรกิจปัจจุบันและธุรกิจที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญ ประกอบด้วย 1) การสรรหาบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสม การวางแผนจัดสรรรูปแบบโครงสร้างกำลังพลและคุณลักษณะงานที่ตรงกับความต้องการของธุรกิจ (Strategic Workforce Planning) ขณะเดียวกัน ยังคงรักษาระดับความสามารถในการแข่งขันด้านกำลังพล

ให้อยู่ในเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ P91 เมื่อเทียบเคียงกับคู่แข่งในอุตสาหกรรมเดียวกัน 2) การพัฒนาศักยภาพบุคลากรผ่านการดำเนินการตามแผนการสร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization) อย่างเป็นระบบ และ 3) การเสริมสร้างประสบการณ์ที่ดีในการทำงาน โดยการนำเทคโนโลยีเข้ามาส่งเสริมคุณภาพชีวิตของพนักงาน เพื่อสร้างความพึงพอใจและความผูกพันต่อกลุ่มไทยออยล์

3.3 การดำเนินงานด้านดิจิทัล กลุ่มไทยออยล์นำเทคโนโลยีดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ เพื่อเป็นพื้นฐานและรองรับการขยายธุรกิจในอนาคต โดยการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและความสามารถในการแข่งขันตลอดห่วงโซ่คุณค่า ตั้งแต่การจัดซื้อน้ำมันดิบ กระบวนการผลิตจนถึงการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ผ่านโครงการ Value Chain Digital Platform (VCDP) นอกจากนั้น ยังผลักดันกลุ่มไทยออยล์สู่การเป็นองค์กรที่ขับเคลื่อนและตัดสินใจด้วยข้อมูล (Data Driven) เช่น การสร้างระบบการจัดเก็บข้อมูล (SAP BW/4 HANA) การนำระบบ Cloud มาใช้จัดเก็บข้อมูลอย่างมีประสิทธิภาพ การนำแนวคิด Zero Trust มาใช้เพื่อรักษาความปลอดภัยด้านไซเบอร์ (Cyber Resilience) เป็นต้น

3.4 การดำเนินงานด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน กลุ่มไทยออยล์กำหนดแผนกลยุทธ์ด้านความยั่งยืน ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม (Environment) ด้านสังคม (Social) และด้านบรรษัทภิบาล (Governance) ตลอดจนการดูแลผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อรองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยแวดล้อมที่มีผลกระทบต่ออุตสาหกรรม ควบคู่ไปกับการขับเคลื่อนการเติบโตอย่างยั่งยืน จนได้รับการยอมรับอย่างต่อเนื่อง ซึ่งสะท้อนได้จากการที่กลุ่มไทยออยล์ได้รับการรับรองให้เป็นสมาชิก Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) ประจำปี 2565 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 และได้รับการประเมินด้านความยั่งยืนเป็นอันดับ 1 ของโลกในอุตสาหกรรมการตลาดและการกลั่นน้ำมันและก๊าซเป็นปีที่ 7 โดยมีรายละเอียดการดำเนินงาน ดังนี้

1) **การยกระดับการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Enhance Environment)** ด้วยการจัดทำแนวทาง (Pathway) ที่จะมุ่งไปสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas Emission) ภายในปี 2603 โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานจำนวน 17 โครงการ ทำให้สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ถึง 138,472.93 กิกะจูล หรือเทียบเท่ากับการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรงได้ถึง 16,758.90 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า รวมถึงเข้าร่วมโครงการลดก๊าซเรือนกระจกกับหน่วยงานภาครัฐเพื่อสนับสนุนเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของกลุ่มไทยออยล์และประเทศ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 239 เมกะวัตต์ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ซึ่งผ่านการประเมินและได้รับการรับรองคาร์บอนเครดิตจำนวน 356,863 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าจากโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program : T - VER) ประเภทการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงานที่มีการใช้เชื้อเพลิงที่สะอาดและเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพสูงในระดับสากล คิดเป็นปริมาณคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรองสะสมรวมทั้งสิ้นกว่า 1,310,492 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (ระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิตของโครงการตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2561 - 31 มีนาคม 2565) โครงการ Low Emission Supporting Scheme (LESS) โดยมีการคัดเลือกโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานจากการดำเนินกิจกรรมอนุรักษ์พลังงานของไทยออยล์ จำนวน 5 โครงการ เช่น โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานระหว่างหน่วยกำจัดไฮโดรเจนซัลไฟด์และแอมโมเนียจากน้ำเสียด้วยไอน้ำ หน่วยที่ 2 และ 5 (Sour Water Stripper Unit - 2/5) เป็นต้น โครงการของบริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่หน่วยแยกแอสฟัลท์ (PDA) และหน่วยแยกไขพาราฟิน (SDU) ด้วยน้ำมันเตา (Hot LR) และโครงการของบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพในการใช้พลังงานของหอกลั่นแยกน้ำมัน (C - 58504) ที่หน่วยผลิต Detal - plus Unit ซึ่งโครงการดังกล่าวสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้กว่า 2,457.63 ตัน

คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า นอกจากนั้น ยังมีการดำเนินการด้านเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) ภายใต้โครงการ TOP CE WE GO อย่างต่อเนื่อง โดยมีขอบเขตและเป้าหมายในการหมุนเวียนทรัพยากรและบริหารจัดการของเสียทั้งในส่วนกระบวนการผลิตและส่วนสนับสนุนการผลิต ตลอดจนมีการประสานความร่วมมือกับกลุ่ม ปตท. และหน่วยงานภาครัฐ เพื่อขอจัดสรรพื้นที่ปลูกป่าทดแทนเพิ่มเติม (Forestation) โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ได้รับการจัดสรรพื้นที่จากกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งสำหรับการปลูกป่าชายเลนจำนวน 56.22 ไร่

2) **การสร้างความผูกพันเพื่อเติบโตร่วมกันในระยะยาว (Engage Society)** โดยกลุ่มไทยออยล์ดำเนินโครงการต่างๆ เพื่อสร้างประโยชน์และความผูกพันกับชุมชนรอบโรงกลั่นและสังคม เช่น โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาดกำลังการผลิต 80.24 กิโลวัตต์) ให้แก่โรงพยาบาลแหลมฉบัง โครงการสวน 60 ปี ไทยออยล์ - นครแหลมฉบัง เพื่อเป็นพื้นที่สีเขียวแห่งใหม่ของชุมชน โครงการกลุ่มไทยออยล์ร่วมใจช่วยผู้ประสบอุทกภัย เพื่อส่งมอบถุงยังชีพเพื่อเยียวยาผู้ประสบภัย โครงการไทยออยล์สร้างเยาวชนรักษ์โลก (Thaioil CE School Model) เพื่อให้เยาวชนมีองค์ความรู้และความตระหนักในเรื่องการจัดการของเสีย การสนับสนุนโครงการ Rama Health Shop ของโรงพยาบาลรามาธิบดี เพื่ออำนวยความสะดวกให้ประชาชนสามารถเข้าถึงผลิตภัณฑ์ทางการแพทย์ที่มีมาตรฐานและมีคุณภาพ โครงการจิตอาสา “คุณริเริ่ม เราเติมเต็ม” ซึ่งดำเนินการต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 เพื่อส่งเสริมให้พนักงานริเริ่มการทำกิจกรรมเพื่อสังคมด้วยตนเองในรูปแบบต่างๆ เป็นต้น ซึ่งการดำเนินงานดังกล่าวส่งผลให้ผลการประเมินความผูกพันของชุมชนต่อกลุ่มไทยออยล์ (Community Engagement) ในปี 2565 ยังอยู่ในระดับสูงอย่างต่อเนื่อง

3) **การสร้างความเชื่อมั่นด้านบรรษัทภิบาล (Ensure Good Governance)** ด้วยการกำกับดูแลกิจการที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ขณะที่ยังมีความยืดหยุ่น คล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ โดยมีการบูรณาการระหว่างการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงการควบคุมภายใน และการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ (Integrated Governance, Risk & Control and Compliance : GRC) รวมทั้งมีการปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริต คู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ และกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์สามารถบรรลุเป้าหมายในการปราศจากการฝ่าฝืนกฎหมายและกฎระเบียบองค์กรที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ (Zero Case of Non - Major Compliance and No Fraud Incidents)

การดำเนินงานต่างๆ ข้างต้นแสดงให้เห็นเป็นที่ประจักษ์ได้เป็นอย่างดีว่า กลุ่มไทยออยล์มีความมุ่งมั่นที่จะนำองค์ความรู้และความเชี่ยวชาญในการเป็นผู้นำด้านพลังงาน มาประสานกับการดำเนินธุรกิจที่เป็นเลิศและการกำกับดูแลกิจการที่ดีเยี่ยม รวมถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน สังคม และคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน เพื่อพัฒนาธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์ให้เติบโตอย่างแข็งแกร่ง เคียงคู่กับสังคมและประเทศไทยอย่างยั่งยืน ซึ่งจากความมุ่งมั่นและความสำเร็จดังกล่าว ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์ได้รับรางวัลและเกียรติบัตรจำนวนมากจากหน่วยงานและองค์กรชั้นนำทั้งในประเทศและต่างประเทศ (รายละเอียดในหัวข้อรางวัลและเกียรติบัตรแห่งความสำเร็จ ปี 2565)

ประมวลเหตุการณ์สำคัญ ปี 2565 และพัฒนาการที่สำคัญของกลุ่มไทยออยล์

มกราคม

01

ไทยออยล์จัดกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2565 ในรูปแบบออนไลน์สำหรับเยาวชนในพื้นที่ชุมชนรอบโรงกลั่น ที่จังหวัดชลบุรี และร่วมจัดกิจกรรมกับกลุ่ม ปตท. ที่สำนักงานใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

กุมภาพันธ์

02

ไทยออยล์รับมอบโล่ประกาศเกียรติคุณและประกาศนียบัตรจากโครงการ “Workation Thailand ทำงานเที่ยวได้ รวมใจช่วยชาติ” ในฐานะองค์กรที่มีส่วนร่วมผลักดันเศรษฐกิจไทยให้เติบโตอย่างยั่งยืน

03

คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติแผนการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาวผ่านการเพิ่มทุนและปรับสัดส่วนการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เพื่อเสริมความแข็งแกร่งทางการเงินและเตรียมพร้อมเพื่อต่อยอดธุรกิจในอนาคต

มีนาคม

04

ไทยออยล์จัดพิธีเฉลิมฉลองและขอบคุณสถาบันการเงินชั้นนำที่ร่วมสนับสนุนวงเงินเลตเตอร์ออฟเครดิต มูลค่ารวมกว่า 51,000 ล้านบาท เพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งและสภาพคล่องทางการเงินแก่กลุ่มไทยออยล์

เมษายน

05

ไทยออยล์จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 ซึ่งมีผู้ถือหุ้นให้ความสนใจเข้าร่วมงานทั้งในรูปแบบ Physical และรับชมการถ่ายทอดสดผ่านระบบออนไลน์

พฤษภาคม

06

ไทยออยล์จัดพิธีมอบโล่รางวัลทำงานผ่าน 30 ล้านชั่วโมงการทำงาน โดยปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้สูญเสียเวลาทำงานให้แก่ผู้รับเหมาโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) ซึ่งสะท้อนความมุ่งมั่นในการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน

พฤษภาคม

07

ไทยออยล์ทูลเกล้าฯ ถวายโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และระบบกักเก็บพลังงานจากแบตเตอรี่แด่สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ณ ศูนย์การเรียนตำรวจตระเวนชายแดนบ้านห้วยตง

กรกฎาคม

08

ไทยออยล์จัดพิธีส่งมอบ “สวน 60 ปี ไทยออยล์ - นครแหลมฉบัง” ให้แก่เทศบาลนครแหลมฉบัง เนื่องในโอกาสครบรอบการดำเนินงาน 60 ปี เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ใช้เป็นสถานที่ออกกำลังกาย พักผ่อนหย่อนใจ และจัดกิจกรรมต่างๆ

09

ไทยออยล์ส่งมอบระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาดกำลังการผลิต 80.24 กิโลวัตต์) ให้แก่โรงพยาบาลแหลมฉบัง เพื่อช่วยลดภาระค่าใช้จ่าย ทั้งยังถือเป็นการส่งเสริมการใช้พลังงานทางเลือกและช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอีกด้วย

กรกฎาคม

10

ไทยออยล์จับมือภาครัฐและเอกชนจัดตั้งกลุ่ม “Thailand CCUS Consortium” เพื่อศึกษาแนวทางการพัฒนาและประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดักจับ ใช้ประโยชน์และกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากภาคอุตสาหกรรม พร้อมขับเคลื่อนสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์

สิงหาคม

11

กลุ่มไทยออยล์มอบทุนการศึกษา 247 ทุน และกองทุนกลุ่มไทยออยล์เพื่อสถาบันการศึกษา 11 กองทุน ให้แก่เยาวชนและโรงเรียนในพื้นที่อำเภอศรีราชาและเทศบาลนครแหลมฉบัง

กันยายน

12

กลุ่มไทยออยล์มอบเงินสนับสนุนให้แก่โรงพยาบาลรามาธิบดี เพื่อก่อสร้าง RAMA HEALTH SHOP ที่จะช่วยอำนวยความสะดวกให้ประชาชนสามารถเข้าถึงผลิตภัณฑ์ทางการแพทย์ที่มีมาตรฐานและมีคุณภาพ

กันยายน

13
ไทยออยล์ร่วมแสดงพลังและประกาศเจตนารมณ์ในงานวันต่อต้านคอร์รัปชัน ประจำปี 2565

14
กลุ่มไทยออยล์ร่วมบรรจุถุงยังชีพเพื่อมอบให้แก่ประชาชนที่ประสบอุทกภัยทั่วประเทศ

ตุลาคม

15
"บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด" เปลี่ยนชื่อเป็น "บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด" เพื่อทำหน้าที่ดำเนินงานด้านการตลาด (Marketing Arm) ของกลุ่มไทยออยล์ ในการขับเคลื่อนการจัดจำหน่าย การส่งออก และกระจายสินค้าไปยังต่างประเทศ

ตุลาคม

16
กลุ่มไทยออยล์และชุมชนรอบโรงกลั่นร่วมกันจัดพิธีทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2565 ณ วัดใหม่เนินพยอม

พฤศจิกายน

17
ไทยออยล์ร่วมกับกลุ่ม ปตท. ลงนามสัญญาความร่วมมือในการศึกษา พัฒนาและลงทุนผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานชีวภาพแบบยั่งยืน เพื่อผลักดันให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการผลิตในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และขับเคลื่อนเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์

18
กลุ่มไทยออยล์ร่วมแสดงพลังขับเคลื่อนองค์กรภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในงาน PTT Group CG Day 2022 ภายใต้แนวคิด "TOGETHERVERSE - CG Power for Sustainability & Beyond"

พฤศจิกายน

19
ไทยออยล์จัดงานสัมมนาคู่ค้ากลุ่มไทยออยล์ ประจำปี 2565 เพื่อสื่อสารนโยบายที่สำคัญให้แก่คู่ค้า เช่น การบริหารจัดการความยั่งยืน ด้านสิทธิมนุษยชน การกำกับดูแลกิจการที่ดี เป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก สุทธิเป็นศูนย์ เป็นต้น

ธันวาคม

20
กลุ่มไทยออยล์ร่วมถวายแจกันดอกไม้และลงนามถวายพระพร สมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าพัชรกิติยาภาฯ ขอให้ทรงหายจากพระอาการประชวรและทรงมีพระพลานามัยสมบูรณ์แข็งแรง

21
กลุ่มไทยออยล์ฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและหนีไฟ ประจำปี 2565

ธันวาคม

22
ไทยออยล์จัดงาน TOP Group QSHE Day 2022 เพื่อเสริมสร้างและกระตุ้นจิตสำนึกด้านการจัดการด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการอนุรักษ์พลังงานให้แก่พนักงานและผู้รับเหมา

23
ไทยออยล์ร่วมประกาศเจตนารมณ์เครือข่ายอนุรักษ์พลังงาน (Energy Beyond Standards) เพื่อแสดงความมุ่งมั่นที่จะดำเนินการอนุรักษ์พลังงานภายในองค์กร และกระตุ้นทุกภาคส่วนให้เกิดความตระหนักในการใช้พลังงานให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด

24
ไทยออยล์ฝึกซ้อมแผนดับเพลิงและหนีไฟ ประจำปี 2565 โดยสมมติสถานการณ์เกิดเหตุเพลิงไหม้ ณ สถานีจ่ายน้ำมันทางรถ

หมายเหตุ ผู้ถือหุ้นสามารถดูข้อมูลเหตุการณ์และพัฒนาการที่สำคัญของกลุ่มไทยออยล์ในปี 2563 - 2564 ได้จากเว็บไซต์ของไทยออยล์ www.thaioilgroup.com หัวข้อนักลงทุนสัมพันธ์/เอกสารเผยแพร่/แบบ 56 - 1 One Report

สรุปภาวะตลาดและแนวโน้ม

ในปี 2565 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับค่าเฉลี่ยของปีก่อนหน้าจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น นอกจากนี้ ความต้องการใช้น้ำมันมีการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 เริ่มคลี่คลาย และความต้องการใช้น้ำมันเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มสูงขึ้น

ภาวะตลาดและเศรษฐกิจโลก

เศรษฐกิจโลกในปี 2565 เผชิญแรงกดดันจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน ส่งผลให้ราคาพลังงานและสินค้าโภคภัณฑ์ปรับเพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งยังเป็นเหตุให้อัตราเงินเฟ้อทั่วโลกปรับเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดเป็นประวัติการณ์ และทำให้อัตราค่าครองชีพปรับเพิ่มสูงขึ้นด้วย ธนาคารกลางของหลายประเทศจึงจำเป็นต้องดำเนินนโยบายทางการเงินแบบเข้มงวดเพื่อชะลอผลกระทบของอัตราเงินเฟ้อด้วยการยกเลิกมาตรการซื้อพันธบัตรและการปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยนโยบายอย่างต่อเนื่อง โดยธนาคารกลางสหรัฐอเมริกา (Fed) ปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยอย่างมีนัยสำคัญจากร้อยละ 0 - 0.25 ในช่วงต้นปีมาอยู่ที่ร้อยละ 4.25 - 4.50 ขณะที่ธนาคารกลางสหภาพยุโรป (ECB) ปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยมาอยู่ที่ร้อยละ 2.0 ส่งผลให้เศรษฐกิจทั่วโลกเริ่มส่งสัญญาณชะลอตัวลงและมีความเสี่ยงที่อาจเข้าสู่ภาวะถดถอยในปี 2566 นอกจากนี้ การปิดเมืองตามนโยบายควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ของประเทศจีนยังส่งผลกระทบต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจอย่างมีนัยสำคัญ

จากความไม่แน่นอนและความเสี่ยงต่างๆ ที่เกิดขึ้น กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund : IMF) คาดการณ์ว่า อัตราการเติบโตของเศรษฐกิจโลกในปี 2565 และปี 2566 จะปรับลดลงจากปีก่อนหน้าที่ร้อยละ 6.0 มาอยู่ที่ร้อยละ 3.2 และร้อยละ 2.7 เท่านั้น ซึ่งต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้เดิม และต่ำกว่าอัตราการเจริญเติบโตในช่วงก่อนเกิดสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 3.0 โดยปัจจัยที่ต้องจับตามองในปี 2566 คือ ทิศทางการดำเนินนโยบายการเงินของธนาคารกลางทั่วโลก ซึ่งยังมีแนวโน้มจะปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยจนกว่าอัตราเงินเฟ้อจะปรับลดลงสู่ระดับปกติ การผ่อนปรนนโยบายควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ของประเทศจีน รวมถึงการพิจารณาเปิดประเทศ โดยล่าสุด ประเทศจีนเริ่มประกาศให้เมืองใหญ่หลายแห่งกลับมาเปิดเมืองอีกครั้งในช่วงต้นเดือนธันวาคมที่ผ่านมา ซึ่งคาดว่า ปัจจัยดังกล่าวจะทำให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจของประเทศจีนฟื้นตัวและช่วยสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจโลก

ภาวะตลาดน้ำมันดิบและอุตสาหกรรมการกลั่น

ในปี 2565 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับเพิ่มขึ้นมาเฉลี่ยอยู่ที่ 96.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับค่าเฉลี่ยของปีก่อนหน้าที่ 69.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น หลังประเทศรัสเซียใช้กำลังทางทหารเข้าโจมตีประเทศยูเครนตั้งแต่ช่วงปลายเดือนกุมภาพันธ์ 2565 ส่งผลให้ประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศพันธมิตรประกาศมาตรการคว่ำบาตรประเทศรัสเซียในรูปแบบต่างๆ ได้แก่ การคว่ำบาตรด้านการเงิน ด้านการค้า และบุคคลระดับสูงของประเทศรัสเซีย รวมถึงยุติการนำเข้าน้ำมัน โดยสหภาพยุโรปหยุดนำเข้าน้ำมันดิบจากประเทศรัสเซียตั้งแต่วันที่ 5 ธันวาคม 2565 นอกจากนี้ ความต้องการใช้น้ำมันมีการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 เริ่มคลี่คลาย และความต้องการใช้น้ำมันเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้ปริมาณน้ำมันคงคลังทั่วโลกปรับลดลงมาแตะระดับต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปี ก่อให้เกิดความกังวลต่อภาวะอุปทานขาดแคลน และส่งผลให้ราคาน้ำมันรายวันปรับเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดในรอบ 14 ปีในเดือนมีนาคม 2565 อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันไม่ให้ราคาน้ำมันปรับเพิ่มสูงขึ้นมากนัก ประเทศสหรัฐอเมริกาจึงประกาศปล่อยน้ำมันสำรองเชิงยุทธศาสตร์ปริมาณรวมทั้งสิ้นกว่า 180 ล้านบาร์เรล ซึ่งนับเป็นการระบายน้ำมันออกจากคลังสำรองเชิงยุทธศาสตร์ครั้งใหญ่ที่สุดของประเทศสหรัฐอเมริกา ขณะที่ประเทศสมาชิกในสำนักงานพลังงานสากล (IEA) มีการปล่อยน้ำมันสำรองเชิงยุทธศาสตร์เพิ่มอีก 60 ล้านบาร์เรล รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 240 ล้านบาร์เรล ภายในระยะเวลาเพียง 6 เดือนเศษ นอกจากนั้น การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ในประเทศจีนและความกังวลต่อเศรษฐกิจโลกที่มีแนวโน้มถดถอย โดยเฉพาะในประเทศสหรัฐอเมริกาและสหภาพยุโรป จากอัตราเงินเฟ้อที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นและการปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยของธนาคารกลางทั่วโลก รวมถึงผลกระทบจากมาตรการกำหนดเพดานราคา (Price Cap) ซื้อขายน้ำมันดิบจากประเทศรัสเซียของกลุ่ม G7 และสหภาพยุโรป ซึ่งอนุญาตให้ประเทศที่สามสามารถใช้เรือบรรทุก การประกันภัย และบริการอื่นๆ จากกลุ่ม G7 ได้เฉพาะในกรณีที่ราคาน้ำมันที่ซื้อขายเท่ากับหรือต่ำกว่า 60 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่งผลให้ในช่วงครึ่งหลังของปี 2565 ระดับราคาน้ำมันดิบปรับลดลงอย่างมากมาใกล้ระดับก่อนเกิดสงครามระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน อย่างไรก็ตาม กลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตร (OPEC+) มีมติปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบลง 2.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยมีผลตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2565 และยังคงมติเดิมในการประชุมเดือนธันวาคม 2565 เพื่อรักษาสมดุลของตลางน้ำมันโลก

ทั้งนี้ อุตสาหกรรมการกลั่นในปี 2565 ฟื้นตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อเทียบกับปีก่อน หลังสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนทวีความรุนแรงมากขึ้น ส่งผลให้ประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศพันธมิตรประกาศมาตรการคว่ำบาตรประเทศรัสเซียด้วยการห้ามนำเข้าน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป โดยสหภาพยุโรปจะหยุดการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจากประเทศรัสเซียตั้งแต่วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2566 ก่อให้เกิดความกังวลว่าอุปทานผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปอาจจะไม่เพียงพอ เนื่องจากประเทศรัสเซียเป็นผู้ส่งออกน้ำมันดีเซลรายใหญ่ไปยังสหภาพยุโรป นอกจากนี้ นโยบายการควบคุมการใช้พลังงานและมลพิษของประเทศจีน ส่งผลให้ปริมาณการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปของประเทศจีนปรับลดลงและอยู่ในระดับต่ำ ขณะที่ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีสาเหตุจากหลายประเทศทั่วโลกเริ่มกลับมาเปิดประเทศอีกครั้ง หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 คลี่คลายลง และราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้มีการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติเพิ่มมากขึ้นในหลายประเทศ และทำให้ส่วนต่างราคาระหว่างผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลกับน้ำมันดิบในเดือนมิถุนายน 2565 ปรับเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดเป็นประวัติการณ์ในระยะสั้น

สำหรับปี 2566 คาดการณ์ว่า ราคาน้ำมันดิบดูไบมีแนวโน้มปรับลดลงจากปี 2565 เนื่องจากอุปทานน้ำมันดิบมีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มกำลังการผลิตของผู้ผลิตนอกกลุ่มโอเปก (ไม่รวมรัสเซีย) ซึ่งคาดว่า จะปรับเพิ่มขึ้นรวมทั้งสิ้นราว 1.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ อุปทานน้ำมันดิบจากประเทศรัสเซียคาดว่า จะปรับลดลงน้อยกว่าที่ตลาดคาดการณ์ไว้ หลังประเทศรัสเซียสามารถส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศอื่น เช่น ประเทศจีน ประเทศอินเดีย ประเทศตุรกี เป็นต้น ขณะที่อัตราความต้องการใช้น้ำมันโลกมีแนวโน้มชะลอตัวลงตามเศรษฐกิจโลกที่มีความเสี่ยงจะเข้าสู่ภาวะถดถอย โดยสำนักงานสารสนเทศด้านพลังงาน (EIA) คาดการณ์ว่า อัตราความต้องการใช้น้ำมันโลกจะเติบโตที่ระดับ 1 - 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน หรือปรับลดลงจากปีก่อนหน้าที่ 2.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน อย่างไรก็ตาม การผ่อนปรนนโยบายการควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 และแผนการเปิดประเทศของประเทศจีนคาดว่า จะช่วยสนับสนุนความต้องการใช้น้ำมันของประเทศจีนและประเทศต่างๆ ทั่วโลก

ทั้งนี้ ในปี 2566 คาดการณ์ว่า อุตสาหกรรมการกลั่นมีแนวโน้มอ่อนตัวลงจากปีก่อนหน้า จากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่มีแนวโน้มชะลอตัวลงตามเศรษฐกิจโลก ขณะที่อุปทานมีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการของโรงกลั่นขนาดใหญ่แห่งใหม่หลายแห่งในภูมิภาคตะวันออกกลางและประเทศจีน นอกจากนี้ ปริมาณการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปของประเทศจีนคาดว่า จะปรับเพิ่มขึ้น หลังรัฐบาลประกาศเพิ่มโควตาการส่งออกเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ อย่างไรก็ตาม ความไม่แน่นอนของผลกระทบจากมาตรการคว่ำบาตรของสหภาพยุโรปในการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจากประเทศรัสเซีย ปริมาณผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปคงคลังทั่วโลกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปี รวมถึงการเปิดประเทศของประเทศจีน ซึ่งจะช่วยสนับสนุนการฟื้นตัวของอุตสาหกรรมการท่องเที่ยว ล้วนเป็นปัจจัยที่คาดว่า จะช่วยสนับสนุนอุตสาหกรรมการกลั่นและส่งผลให้ภาพรวมมีแนวโน้มอยู่ในระดับที่ดีกว่าช่วงก่อนเกิดสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19

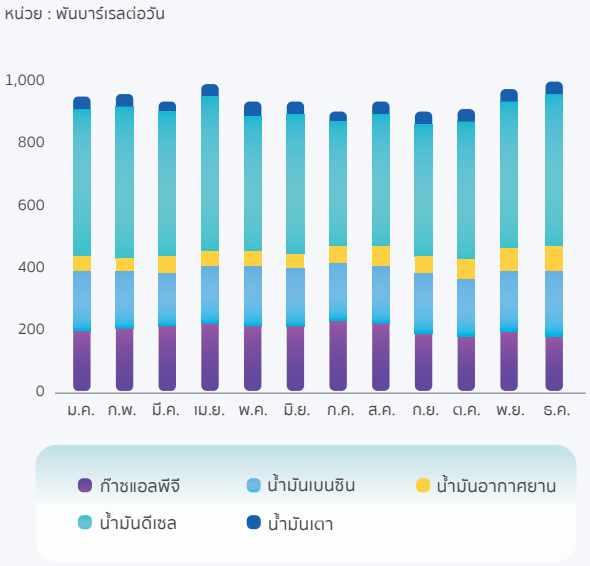
ภาวะตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศไทย

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดการณ์เศรษฐกิจไทยในปี 2565 ว่า จะเติบโตขึ้นร้อยละ 3.2 หรือฟื้นตัวจากปี 2564 ที่เติบโตเพียงร้อยละ 1.5 โดยได้รับแรงสนับสนุนหลักจากการฟื้นตัวของการบริโภคภาคเอกชนและภาคการท่องเที่ยว รวมถึงการขยายตัวต่อเนื่องของการส่งออกสินค้า หลังจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 คลี่คลายลง และการผ่อนคลายมาตรการเดินทางระหว่างประเทศด้วยการยกเลิกการลงทะเบียน Thailand Pass สำหรับนักท่องเที่ยวต่างชาติตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 ส่งผลให้รายได้ของแรงงานและภาคธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับภาคการท่องเที่ยวปรับเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ที่คลี่คลายลงและการผ่อนคลายมาตรการเดินทาง ส่งผลให้การใช้น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเตาปรับเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน นอกจากนั้น รัฐบาลยังมีการดำเนินมาตรการเพื่อรักษาระดับการบริโภคภายในประเทศหลายมาตรการ เช่น โครงการคนละครึ่ง โครงการเพิ่มกำลังซื้อให้แก่ผู้มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ

มาตรการตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลไว้ที่ 30 - 35 บาทต่อลิตร เป็นต้น ซึ่งช่วยสนับสนุนให้อุปสงค์ภายในประเทศปรับเพิ่มสูงขึ้น และลดภาระของประชาชนจากสถานการณ์ราคาน้ำมันและค่าครองชีพต่างๆ ที่สูงขึ้นในปัจจุบัน ทั้งยังช่วยเพิ่มรายได้ให้แก่ผู้ประกอบการรายย่อยและผู้ผลิตตลอดห่วงโซ่อุปทาน อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสที่ 3/2565 สภาพอากาศที่แปรปรวนจากปรากฏการณ์ลานีญา (La Niña) และพายุดีเปรสชันโนรูทำให้เกิดฝนตกหนัก ประกอบกับฝนที่ตกสะสมตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 ส่งผลให้หลายพื้นที่ในประเทศไทยประสบอุทกภัยและสร้างความเสียหายต่อภาคการเกษตร รวมถึงส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันดีเซลปรับลดลงจากการขนส่งที่ชะลอตัวลง

ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศปรับเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 13.6 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2564 เนื่องจากอัตราการเติบโตของความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลฟื้นตัวตามปริมาณการเดินทางด้วยรถยนต์ที่ปรับเพิ่มขึ้น หลังมีการผ่อนคลายมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ส่งผลให้ประชาชนเริ่มกลับมาดำเนินชีวิตตามปกติ โดยความต้องการใช้น้ำมันเบนซินทุกชนิดโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และความต้องการใช้น้ำมันดีเซลปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 นอกจากนี้ ยังมีการนำน้ำมันดีเซลไปใช้ผลิตไฟฟ้าในปี 2565 เฉลี่ย 154.0 ล้านลิตรต่อเดือน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 379.6 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า สำหรับความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 87.7 ตามจำนวนเที่ยวบินในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้นจากนโยบายการเปิดประเทศเต็มรูปแบบ โดยยกเว้นการลงทะเบียน Thailand Pass ของชาวต่างชาติ ส่งผลให้มีนักท่องเที่ยวเดินทางเข้าประเทศไทยอย่างต่อเนื่อง โดยตั้งแต่เดือนมกราคม - ตุลาคม 2565 มีจำนวนนักท่องเที่ยวเดินทางเข้าประเทศไทยทั้งหมดประมาณ 7.2 ล้านคน ส่วนความต้องการใช้น้ำมันเตาปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 หลังได้รับแรงสนับสนุนจากปริมาณการส่งออกสินค้าที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามสภาพเศรษฐกิจและการค้าโลก รวมถึงมีการนำน้ำมันเตาไปใช้ผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 25.7 ล้านลิตรต่อเดือน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 155.2 สำหรับความต้องการใช้ก๊าซแอลพีจี (LPG) ปรับเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2564 จากการตรึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG เพื่อช่วยเหลือประชาชนในช่วงวิกฤติพลังงานของภาครัฐ

ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศ ปี 2565



ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ

13.6

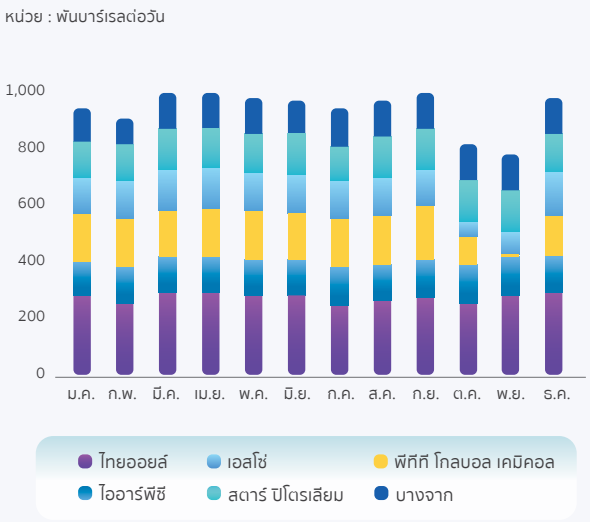
เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2564

ปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยของโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม (น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน น้ำมันเตา) ปี 2565 อยู่ที่ 936,515 บาร์เรลต่อวัน หรือปรับเพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปี 2564 ที่ 876,130 บาร์เรลต่อวัน หรือร้อยละ 6.9 ตามความต้องการใช้น้ำมันในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ปริมาณการผลิตน้ำมันของไทยออยล์ยังคงมีสัดส่วนการผลิตสูงที่สุดในประเทศ เมื่อเทียบกับโรงกลั่นอื่นๆ โดยอยู่ที่ร้อยละ 29.2 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดของประเทศ

สำหรับปี 2566 สศช. คาดการณ์ว่า เศรษฐกิจไทยจะขยายตัวที่ร้อยละ 3.0 - 4.0 (รายงาน ณ เดือนพฤศจิกายน 2565) โดยมีปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญต่างๆ ได้แก่ 1) การฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มกลับมาเป็นปกติ หลังเปิดให้มีการเดินทางระหว่างประเทศอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงกลางปี 2565 ประกอบกับแนวโน้มปริมาณเที่ยวบินจากต่างประเทศที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ต้องติดตามปริมาณนักท่องเที่ยวจากประเทศจีนที่ยังมีผู้ติดเชื้อไวรัสโควิด - 19 ในระดับสูง แต่คาดว่าประเทศจีนจะเริ่มทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 และจะเปิดประเทศในช่วงต้นปี 2566 2) การขยายตัวของการลงทุนทั้งภาครัฐและเอกชน ซึ่งมีแนวโน้มขยายตัวอย่างต่อเนื่องและคาดการณ์ว่าจะขยายตัวที่ร้อยละ 2.5 รวมถึงแนวโน้มการย้ายฐานการผลิตของผู้ประกอบการรายใหญ่จากต่างประเทศที่เข้ามาลงทุนในอุตสาหกรรมสำคัญหลายประเภท เช่น ยานยนต์ไฟฟ้า ชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น 3) การขยายตัวของการอุปโภคบริโภคภายในประเทศ ซึ่งสอดคล้องกับกิจกรรมทางเศรษฐกิจและพฤติกรรมการใช้จ่ายที่มีแนวโน้มฟื้นตัวกลับสู่ภาวะปกติ โดยคาดว่า จะขยายตัวที่ร้อยละ 3.0 และ 4) การขยายตัวของการผลิตภาคเกษตรจากปริมาณน้ำที่เพียงพอต่อการเพาะปลูก อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจไทย เช่น การดำเนินนโยบายด้านการเงินที่เข้มงวดของประเทศคู่ค้าหลัก โดยเฉพาะประเทศสหรัฐอเมริกาและสหภาพยุโรป ที่มีแนวโน้มปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ย หลังเผชิญกับสถานการณ์เงินเฟ้อที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องและอาจนำไปสู่การชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก นอกจากนี้ ยังมีความเสี่ยงจากความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์ในภูมิภาคต่างๆ ที่อาจส่งผลต่อความมั่นคงด้านพลังงานและด้านอาหาร

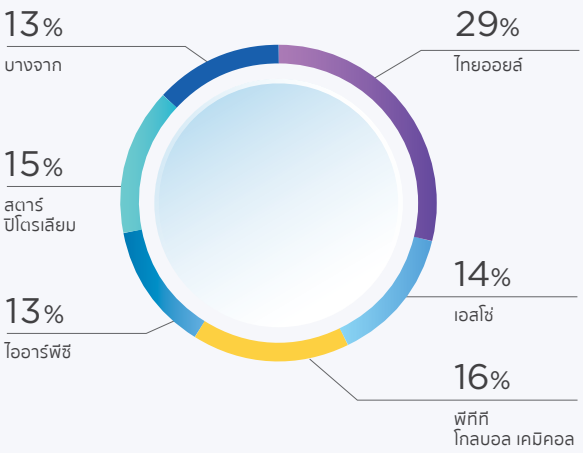
สำหรับประมาณการการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศ ปี 2566 คาดการณ์ว่า จะขยายตัวร้อยละ 4.8 โดยหากพิจารณาตามการใช้น้ำมันรายประเภทจะพบว่า น้ำมัน

ปริมาณการผลิตของโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ในประเทศ ปี 2565



ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

สัดส่วนปริมาณการผลิต ของโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปี 2565



ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

เบนซิน น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน มีการขยายตัวที่ร้อยละ 6.1 ร้อยละ 1.5 และร้อยละ 51.9 ตามลำดับ ขณะที่น้ำมันเตาและก๊าซ LPG จะปรับลดลงร้อยละ 3.4 และร้อยละ 0.5 ตามลำดับ

ภาวะตลาดอะโรเมติกส์

ในปี 2565 ตลาดสารพาราไซลีนได้รับแรงกดดันจากอุปทานในภูมิภาคที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นประมาณ 3.4 ล้านตัน โดยส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการของโรงงานในประเทศจีน อย่างไรก็ตาม ปริมาณดังกล่าวยังคงสูงกว่าอัตราการเติบโตของอุปสงค์ที่ประมาณ 2.2 ล้านตัน หลังจากการผ่อนคลายมาตรการปิดเมือง ซึ่งส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจฟื้นตัวและมีการเดินทางระหว่างประเทศมากขึ้น เป็นปัจจัยสนับสนุนให้ความต้องการใช้เครื่องนุ่งห่มและบรรจุภัณฑ์ขวดน้ำดื่มในภูมิภาคปรับเพิ่มขึ้น

ส่วนตลาดสารเบนซีนในปี 2565 ได้รับแรงกดดันจากอุปทานในภูมิภาคที่ปรับเพิ่มขึ้นกว่า 2.3 ล้านตัน จากการเปิดดำเนินการของโรงงานแห่งใหม่ ขณะที่อุปสงค์เติบโตเพิ่มขึ้นเพียงประมาณ 0.8 ล้านตัน หรือปรับลดลงจากปี 2564 ที่มีการเติบโตประมาณ 3 ล้านตัน เนื่องจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ เช่น อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ อุตสาหกรรมยานยนต์ เป็นต้น ยังคงซบเซา โดยมีสาเหตุจากความกังวลที่เศรษฐกิจจะชะลอตัว หลังมีการปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยของธนาคารกลางหลายประเทศ อย่างไรก็ตาม กิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ปรับเพิ่มขึ้นหลังการเปิดเมืองของประเทศต่างๆ ในภูมิภาค ยังเป็นปัจจัยสนับสนุนตลาดสารเบนซีน

ในปี 2566 คาดการณ์ว่า ตลาดสารพาราไซลีนยังได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่ปรับเพิ่มขึ้นจากประเทศจีน ซึ่งอยู่ในระดับสูง โดยมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นประมาณ 5.3 ล้านตัน ทำให้อัตราการใช้กำลังการผลิตสารพาราไซลีนในภูมิภาคปรับลดลงจากร้อยละ 76.7 ในปี 2565 เป็นร้อยละ 71.0 ในปี 2566 อย่างไรก็ตาม โรงงานผลิตสาร PTA ที่คาดว่า จะเริ่มดำเนินการในปี 2566 ประมาณ 10.7 ล้านตัน เป็นปัจจัยสนับสนุนให้อุปสงค์ของสารพาราไซลีนเติบโตอย่างต่อเนื่อง สำหรับตลาดสารเบนซีนยังคงได้รับแรงกดดันจากอุปทานใหม่ที่ปรับเพิ่มขึ้นประมาณ 3 ล้านตัน ส่งผลให้อัตราการใช้กำลังการผลิตสารเบนซีนในภูมิภาคปรับลดลงจากร้อยละ 75.6 ในปี 2565 เป็นร้อยละ 74.5 ในปี 2566 อย่างไรก็ตาม สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ในหลายประเทศมีแนวโน้มคลี่คลายลง ประกอบกับอุตสาหกรรมยานยนต์และเครื่องใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นกลุ่มบริโภคหลัก มีแนวโน้มการเติบโตที่ดีขึ้น ส่งผลให้อุปสงค์สารเบนซีนมีแนวโน้มเติบโตขึ้นด้วย

ภาวะตลาดโอเลฟิน

ตลาดเม็ดพลาสติกพอลิเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) และตลาดเม็ดพลาสติกพอลิโพรพิลีน (PP) ในปี 2565 ชะลอตัวลงเมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากอุปทานเม็ดพลาสติก HDPE และ PP ปรับเพิ่มสูงขึ้นกว่า 3.6 ล้านตัน และ 5.3 ล้านตัน ตามลำดับ ประกอบกับกิจกรรมทางเศรษฐกิจยังคงชะลอตัว รวมถึงมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ของประเทศจีนที่ยังเข้มข้นและส่งผลให้การนำเข้าสารโอเลฟินของประเทศจีนปรับลดลง สถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน ตลอดจนความเสี่ยงที่ภาวะเศรษฐกิจโลกจะชะลอตัวลงจากอัตราเงินเฟ้อที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้อุปสงค์เม็ดพลาสติก HDPE และ PP ในภูมิภาคเอเชียปี 2565 เติบโตเพียง 1.6 และ 3.3 ล้านตัน ตามลำดับ

อย่างไรก็ตาม ในปี 2566 คาดการณ์ว่า ตลาดเม็ดพลาสติก HDPE และ PP จะมีแนวโน้มที่ดีขึ้นเล็กน้อย เมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องจากอุปสงค์เม็ดพลาสติก HDPE และ PP คาดว่าจะเติบโตประมาณ 1.2 ล้านตัน และ 2.5 ล้านตัน ตามลำดับ หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ในหลายประเทศมีแนวโน้มที่ดีขึ้น รวมถึงการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ของประเทศจีน ทำให้แนวโน้มการบริโภคและการนำเข้าเม็ดพลาสติกปรับเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับค่าเงินในภูมิภาคมีแนวโน้มแข็งค่าขึ้น ส่งผลให้ตลาดได้รับแรงสนับสนุนจากอุปสงค์ที่เริ่มฟื้นตัว อย่างไรก็ตาม ตลาดเม็ดพลาสติก HDPE และ PP ยังคงได้รับแรงกดดันจากอุปทานในภูมิภาคเอเชียที่คาดว่า จะปรับเพิ่มขึ้น 2.4 และ 3.8 ล้านตัน ตามลำดับ

ภาวะตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและยางมะตอย

ในปี 2565 ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานชะลอตัวลงเล็กน้อย เมื่อเทียบกับปี 2564 จากอุปทานที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มกำลังการผลิตของโรงกลั่นในภูมิภาค หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 คลี่คลายลง อย่างไรก็ตาม ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 ยังถือว่า อยู่ในระดับที่ดี

เนื่องจากการปิดดำเนินการของโรงผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 ในประเทศญี่ปุ่น (กำลังการผลิต 210,000 ตันต่อปี) ทำให้อุปทานล้นตลาดไม่มากนัก ประกอบกับหลายประเทศโดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชีย เริ่มทยอยเปิดประเทศและผ่อนคลายมาตรการปิดเมือง ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานปรับเพิ่มสูงขึ้นด้วย นอกจากนี้ ราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 ยังปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 2 ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดีเซล ขณะที่ราคาน้ำมันเตาที่เป็นต้นทุนหลักของการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 ปรับลดลงอย่างมากในช่วงปลายปี เป็นแรงสนับสนุนให้ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 และน้ำมันเตาอยู่ในระดับที่ดี

สำหรับตลาดยางมะตอยในปี 2565 ราคายางมะตอยในภูมิภาคปรับเพิ่มสูงขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากอุปทานยังอยู่ในภาวะตึงตัว หลังโรงกลั่นสำคัญในภูมิภาคปรับลดกำลังการผลิตยางมะตอย เพื่อผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่มีราคาสูงจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน อย่างไรก็ตาม ตลาดยังคงได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์ในภูมิภาคที่ปรับลดลงจากการซ่อมแซมและปรับปรุงโครงสร้างถนนที่ล่าช้า เนื่องจากราคาที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นมาก เป็นปัจจัยกดดันการซื้อยางมะตอยในภูมิภาค ประกอบกับภาวะเศรษฐกิจของประเทศจีนที่เติบโตน้อยกว่าที่คาดการณ์จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ที่กลับมารุนแรงขึ้นในไตรมาสที่ 2/2565

ทั้งนี้ ในปี 2566 คาดว่า ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานจะดีกว่าช่วงก่อนการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 แต่จะชะลอตัวลงเล็กน้อยจากปี 2565 เนื่องจากมีอุปทานเข้ามาในตลาดเพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 2 และกรุ๊ป 3 แห่งใหม่ ได้แก่ โรงผลิต Hainan Handi Sunshine ในประเทศจีน (กำลังการผลิต 800,000 ตันต่อปี) ประกอบกับความต้องการใช้น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 ในภูมิภาคที่มีแนวโน้มปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง

ส่วนตลาดยางมะตอย คาดการณ์ว่า มีแนวโน้มได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่จะปรับเพิ่มขึ้นจากการกลับมาเดินเครื่องการผลิตและการปรับเพิ่มกำลังการผลิตของโรงกลั่นในภูมิภาค หลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 เริ่มคลี่คลายลง ส่งผลให้อุปทานยางมะตอยในภูมิภาคมีแนวโน้มปรับเพิ่มสูงขึ้น

ภาวะตลาดสาร Linear Alkyl Benzene (LAB)

ในปี 2565 ราคาสาร LAB ปรับเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากราคาสารตั้งต้นปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก หลังเกิดความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนตั้งแต่ต้นปี 2565 ขณะที่ส่วนต่างราคาเฉลี่ยระหว่างสาร LAB และสารตั้งต้นปรับลดลง หลังเศรษฐกิจโลกชะลอตัวลงจากอัตราเงินเฟ้อที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับอุปทานสาร LAB ที่ปรับเพิ่มขึ้นราว 0.14 ล้านตันต่อปีจากการดำเนินการผลิตอย่างเต็มที่ของโรงผลิตในประเทศซาอุดิอาระเบีย และการขยายกำลังการผลิตของโรงผลิตในประเทศจีนในปี 2564 อย่างไรก็ตาม อุปสงค์สาร LAB ในภูมิภาคเอเชียยังคงเติบโตราว 0.03 ล้านตันต่อปี ตามความต้องการของผลิตภัณฑ์ซักล้างที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ ในปี 2566 คาดการณ์ว่า ตลาดสาร LAB จะได้รับแรงกดดันมากขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องจากอุปทานในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกและภูมิภาคตะวันออกกลางจะปรับเพิ่มขึ้นจากการขยายกำลังการผลิตของโรงงานผลิตสาร LAB ในประเทศอินโดนีเซีย (กำลังการผลิต 40,000 ตันต่อปี) และประเทศอินเดีย (กำลังการผลิต 25,000 ตันต่อปี) อย่างไรก็ตาม ตลาดสาร LAB ยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ซักล้างภายในภูมิภาคที่ยังเติบโตอย่างต่อเนื่องตามจำนวนประชากร สภาพเศรษฐกิจ การพัฒนาคุณภาพชีวิต รวมถึงความใส่ใจในสุขอนามัยที่มีมากขึ้น

ภาวะตลาดสารทำละลาย

ในปี 2565 อุปสงค์ของตลาดสารทำละลายและเคมีภัณฑ์โดยรวมอยู่ในภาวะชะลอตัวตามสภาพเศรษฐกิจทั่วโลกจากความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน ส่งผลให้ราคาน้ำมันปรับเพิ่มสูงขึ้น ทั้งยังส่งผลให้ราคาผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ รวมถึงราคาวัตถุดิบโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นกว่าร้อยละ 20 - 30 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน นอกจากนั้น ราคาค่าขนส่งที่ปรับเพิ่มขึ้นปัญหาการขาดแคลนเรือขนส่งผลิตภัณฑ์และตู้คอนเทนเนอร์เพื่อใช้ขนส่งบรรจุภัณฑ์แบบ Drum and Isotank ที่เกิดอย่างต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2564 และส่งผลให้เรือไม่สามารถขนส่ง

ผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ได้ตรงตามเวลาที่กำหนด ตลอดจนภาวะเงินเฟ้อและอัตราดอกเบี้ยที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น ล้วนส่งผลกระทบให้อุปสงค์ของสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในตลาดโลกปรับลดลง

สำหรับประเทศไทย อุปสงค์ของสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ปรับเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีแรกจากสภาพเศรษฐกิจโดยรวมที่ค่อยๆ ฟื้นตัว แต่ชะลอตัวอย่างมากในช่วงครึ่งปีหลัง จากราคาสินค้าที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามตลาดโลก ส่งผลให้อุปสงค์โดยรวมปรับลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อน ประกอบกับอุปทานยังอยู่ในระดับที่สูงกว่าอุปสงค์ ทำให้การแข่งขันในตลาดทวีความรุนแรงขึ้นอย่างเห็นได้ชัด โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม Chemical Solvent ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการนำเข้ามาเพื่อจำหน่ายในประเทศ นอกจากนี้ ราคาสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ยังส่งผลให้ความต้องการในอุตสาหกรรมต่างๆ ปรับลดลง

สำหรับตลาดต่างประเทศ แม้อุปสงค์จะปรับลดลงตามสภาพเศรษฐกิจของแต่ละประเทศ แต่อัตราการเติบโตของอุปสงค์โดยรวมยังคงสูงกว่าประเทศไทยตามอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะประเทศอินเดีย ประเทศอินโดนีเซีย และประเทศเวียดนาม อย่างไรก็ตาม สภาวะการแข่งขันที่สูงเช่นเดียวกับประเทศไทย ส่งผลให้การแข่งขันด้านราคาทวีความรุนแรงขึ้นเช่นกัน

ส่วนในปี 2566 อุปทานของสารทำละลายและเคมีภัณฑ์โดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชีย คาดว่า จะอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปี 2565 เนื่องจากผู้ผลิตจากประเทศจีนจะยังคงรักษาอัตราการใช้กำลังการผลิตไว้ที่ระดับใกล้เคียงเดิม อย่างไรก็ตาม การประกาศเปิดประเทศของประเทศจีนตั้งแต่วันที่ 8 มกราคม 2566 คาดว่า จะส่งผลให้อุปสงค์ในประเทศจีนปรับเพิ่มขึ้น ทำให้ปริมาณการส่งออกผลิตภัณฑ์กลุ่ม Chemical Solvent จากประเทศจีนปรับลดลง เป็นปัจจัยบวกต่อตลาดสารทำละลายและเคมีภัณฑ์โดยรวม อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกในปี 2566 ที่ยังคงอยู่ในภาวะชะลอตัวจากอัตราเงินเฟ้อและค่าครองชีพที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น รวมถึงการขาดแคลนเรือขนส่งสินค้า และราคาค่าขนส่งที่ยังคงทรงตัวอยู่ในระดับสูง จะยังเป็นอุปสรรคสำคัญในการขนส่งผลิตภัณฑ์ไปยังประเทศต่างๆ ทั่วโลก โดยเฉพาะการขนส่งสินค้าไปยังประเทศอินเดียและประเทศออสเตรเลีย เป็นต้น ซึ่งคาดว่า ปัญหาดังกล่าวมีแนวโน้มจะเกิดขึ้นตลอดปี 2566

สำหรับประเทศไทย อุปสงค์ในปี 2566 มีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยตามอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจ หลังจากเศรษฐกิจของประเทศไทยในปี 2563 หดตัวและเริ่มกลับมาขยายตัวเล็กน้อยในปี 2564 เมื่อเทียบกับประเทศอื่นๆ อย่างไรก็ตาม คาดว่า อุปทานจะยังคงอยู่ในระดับที่สูงกว่าอุปสงค์เช่นเดียวกับปี 2565 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์กลุ่ม Chemical Solvent เนื่องจากยังมีการนำเข้าจากประเทศจีน นอกจากนี้ จะมีผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม Hydrocarbon Solvent ได้แก่ สารโทลูอีน (Toluene) และไซลีน (Xylene) เข้ามาในตลาดมากขึ้น เนื่องจากผู้ผลิตรายใหม่จากประเทศเวียดนาม คือ Long Son Petrochemical Complex จะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในปี 2566 เป็นปัจจัยกระตุ้นให้เกิดการแข่งขันมากขึ้น ส่วนกลุ่มเคมีภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ เคมีภัณฑ์ที่ใช้เพื่อผลิตเป็นผลิตภัณฑ์ต่างๆ เช่น สารเติมแต่งในสี เรซิน ปุ๋ย เคมีภัณฑ์เพื่อใช้ในการทำความสะอาด เป็นต้น คาดว่า อุปสงค์และอุปทานจะอยู่ในภาวะสมดุลและเติบโตตามเศรษฐกิจของประเทศ เนื่องจากเป็นกลุ่มเคมีภัณฑ์ที่จำเป็นต้องใช้ในการดำรงชีพ และการทำความสะอาดโรงงานตามมาตรฐานสากล

ภาวะอุตสาหกรรมเอทานอล

ในปี 2565 ปริมาณความต้องการใช้เอทานอลสำหรับผสมเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ภายในประเทศปรับเพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ระดับ 3.8 ล้านลิตรต่อวัน เมื่อเทียบกับปี 2564 ที่มีความต้องการใช้ที่ 3.7 ล้านลิตรต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 3.6 เนื่องจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 และการเปิดประเทศรับนักท่องเที่ยว ทำให้มีการเดินทางโดยรถยนต์ปรับเพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะในไตรมาสที่ 4/2565 ซึ่งเป็นช่วงฤดูท่องเที่ยว ประกอบกับเมื่อเทียบกับปี 2564 จำนวนสถานีบริการที่จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 แม้ว่าจำนวนสถานีบริการที่จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 จะปรับลดลงร้อยละ 2.6 ซึ่งเป็นไปตามนโยบายของภาครัฐที่สนับสนุนน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ให้เป็นน้ำมันเบนซินพื้นฐานของประเทศ

ทั้งนี้ อุปทานเอทานอลในประเทศในปี 2565 ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า เนื่องจากปริมาณเอทานอลจากกากน้ำตาลที่ปรับเพิ่มขึ้น โดยฤดูกาลผลิตปี 2564/2565 มีอ้อยเข้าหีบ 92 ล้านตัน ซึ่งสูงกว่าฤดูกาลผลิตปี 2563/2564 ที่มีอ้อยเข้าหีบเพียง 67 ล้านตัน โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มพื้นที่ปลูกอ้อยของเกษตรกร หลังมีการประกาศประกันราคาอ้อยและราคาน้ำตาลทรายในตลาดโลกปรับเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณน้ำฝนที่อยู่ในระดับที่เหมาะสมจากปรากฏการณ์ลานีญา (La Niña) ส่งผลให้มีน้ำกักเก็บเพื่อการเกษตรมากขึ้น นอกจากนั้น ปริมาณการผลิตมันสำปะหลังในฤดูกาลผลิตปี 2564/2565 ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากฤดูกาลก่อนหน้า ก็ส่งผลให้สัดส่วนการผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน อย่างไรก็ตาม มีการส่งออกมันสำปะหลังไปยังตลาดต่างประเทศมากขึ้น โดยเฉพาะประเทศจีน หลังจากมีความต้องการใช้มันสำปะหลังเพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนธัญพืชในตลาดโลกที่ขาดแคลนจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน

สำหรับราคาเอทานอลในปี 2565 ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 แตะระดับเฉลี่ยที่ 27.40 บาทต่อลิตร เมื่อเทียบกับปี 2564 ที่ 25.40 บาทต่อลิตร เนื่องจากต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น หลังจากความต้องการมันสำปะหลังจากต่างประเทศเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง และสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนยังคงยืดเยื้อ

สำหรับปริมาณความต้องการใช้เอทานอลในปี 2566 คาดว่าจะมีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันเบนซินที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง หลังจากมีการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 และการเปิดประเทศเพื่อรับนักท่องเที่ยวทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างเต็มรูปแบบ โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจากประเทศจีน อย่างไรก็ตาม คาดว่า ธุรกิจเอทานอลจะยังคงได้รับแรงกดดันจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง และความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ ประกอบกับอุปทานมีแนวโน้มจะปรับเพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากปริมาณอ้อย ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักสำหรับผลิตเอทานอล มีแนวโน้มจะปรับเพิ่มสูงขึ้น โดยคาดการณ์ว่า จะมีผลผลิตอ้อย ประจำฤดูกาลผลิตปี 2565/2566 เข้าหีบประมาณ 106 ล้านตัน หรือเพิ่มขึ้นจากฤดูกาลผลิตปีก่อนหน้าที่มีอ้อยเข้าหีบเพียง 92 ล้านตัน นอกจากนั้น ปริมาณผลผลิตมันสำปะหลัง ฤดูกาลผลิตปี 2565/2566 ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2565 - เดือนกันยายน 2566 มีแนวโน้มจะเพิ่มขึ้นจาก 34.0 ล้านตันในฤดูกาลก่อนหน้ามาอยู่ที่ระดับ 35.8 ล้านตัน หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 1.7 สำหรับพื้นที่เก็บเกี่ยวมันสำปะหลังคาดว่า จะปรับเพิ่มขึ้น

จากเดิม 9.9 ล้านไร่ เป็น 10.1 ล้านไร่ หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 2.0 อันเป็นผลจากประสิทธิภาพการป้องกันและควบคุมการแพร่ระบาดของโรคใบด่างที่ดีขึ้น และคาดว่ากำลังการผลิตรวมในปี 2566 จะเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 มาอยู่ที่ระดับ 7.6 ล้านลิตรต่อวัน ตามแผนขยายกำลังการผลิตในปี 2566 ส่งผลให้กำลังการผลิตรวมในปี 2566 จะยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศ

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้า

ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า ซึ่งรวมกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาที่ 49,196.50 เมกะวัตต์ หรือปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.39 จากปี 2564 โดย ณ วันที่ 27 เมษายน 2565 มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดที่ 32,255 เมกะวัตต์ หรือปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.03 จากปี 2564 เนื่องจากสภาพอากาศที่มีอุณหภูมิสูงในช่วงฤดูร้อน

ทั้งนี้ พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตและซื้อในระบบ กฟผ. มีค่าประมาณ 201,492 พันล้านหน่วย ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.40 เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยสามารถแยกตามประเภทเชื้อเพลิงออกเป็น ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 51.60 ถ่านหิน ร้อยละ 22.50 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 18.90 และอื่นๆ ร้อยละ 7.00 เช่น น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา เป็นต้น ขณะที่หากแยกตามผู้ใช้ไฟฟ้าจะแบ่งออกเป็นภาคอุตสาหกรรม ร้อยละ 45.00 ภาคครัวเรือน ร้อยละ 28.00 ภาคธุรกิจ ร้อยละ 23.00 และอื่นๆ ร้อยละ 4.00

สำหรับประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบของ กฟผ. ในปี 2566 กฟผ. คาดการณ์ว่า จะปรับเพิ่มสูงขึ้นจากปี 2565 ประมาณร้อยละ 2.70 ตามผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศไทย (Gross Domestic Product : GDP) ซึ่งคาดการณ์ว่า จะเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 3.70 อย่างไรก็ตาม ยังคงมีปัจจัยที่อาจส่งผลให้ประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เช่น การชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก อุปสงค์ในตลาดโลก เศรษฐกิจของประเทศคู่ค้า อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ แนวโน้มความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน การเปลี่ยนแปลงสภาพอากาศและภัยธรรมชาติ วิวัฒนาการของเชื้อไวรัสโควิด - 19 และความเสี่ยงจากการระบาดระลอกใหม่ เป็นต้น โดยสัดส่วนความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในปี 2566 จากระบบ กฟผ. คาดการณ์ว่า จะปรับลดลงจากปี 2565 เล็กน้อยจากร้อยละ 80.10 เป็นร้อยละ 80.00 ขณะที่สัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อใช้เองจะปรับเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 5.60 เป็นร้อยละ 6.30 จากการพัฒนาเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น และแนวโน้มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองมากขึ้น

ทั้งนี้ ในปี 2566 สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าในระบบของ กฟผ. หากแยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าจะมีการเปลี่ยนแปลง โดย กฟผ. คาดการณ์ว่า จะผลิตไฟฟ้าประมาณร้อยละ 30.90 ซึ่งปรับลดลงเล็กน้อยจากปี 2565 เช่นเดียวกับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producers : SPPs) ที่จะมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าลดลงตามสัญญาที่จะสิ้นสุดลง ขณะที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producers : IPPs) จะมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามกำหนดการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ หรือหากแยกสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติจะมีสัดส่วนสูงที่สุดประมาณร้อยละ 47.30 โดยปรับลดลงจากปี 2565 เนื่องจากแนวโน้มการปรับลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ และเพิ่มสัดส่วนการใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิงเป็นร้อยละ 11.20 เพื่อบริหารราคาต้นทุนเชื้อเพลิงให้มีแนวโน้มปรับลดลง ส่วนพลังงานทดแทนจะมีสัดส่วนประมาณร้อยละ 18.50

การจัดหาวัตถุดิบ การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ และการแข่งขันในอุตสาหกรรม

การจัดหาวัตถุดิบ

ไทยออยล์จัดซื้อน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในการกลั่น จากแหล่งน้ำมันดิบทั้งในและต่างประเทศ ทั้งนี้ ไทยออยล์จะพิจารณาเลือกใช้น้ำมันดิบจากข้อมูลประมาณการสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่จะได้รับจากน้ำมันดิบชนิดต่างๆ เปรียบเทียบกับความต้องการของตลาด ณ ช่วงเวลานั้นๆ เพื่อให้เกิดกำไรสูงสุด โดยมีนโยบายที่จะกระจายการจัดซื้อน้ำมันดิบจากแหล่งต่างๆ เพื่อลดการพึ่งพาน้ำมันดิบจากแหล่งใดแหล่งหนึ่ง ทั้งนี้ เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในกรณีที่น้ำมันดิบจากแหล่งใดแหล่งหนึ่งไม่สามารถส่งมอบได้ โดยมีรูปแบบการทำสัญญาซื้อขายแบ่งเป็น 2 ประเภท ได้แก่ แบบมีกำหนดเวลา (Term Contract) และการซื้อน้ำมันดิบในตลาดจร (Spot Contract) เพื่อสร้างความสมดุลระหว่างความมั่นคงในการจัดหาวัตถุดิบและการเปิดโอกาสให้ทำประโยชน์จากสภาพตลาดน้ำมันดิบที่มีความผันผวน

ในปี 2565 ไทยออยล์มีการนำเข้าน้ำมันดิบประมาณร้อยละ 82.80 ของปริมาณน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต โดยมีการจัดซื้อน้ำมันดิบส่วนใหญ่จากประเทศในภูมิภาคตะวันออกกลาง (Middle East) เช่น ประเทศสาธารณรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ประเทศซาอุดิอาระเบีย ประเทศกาตาร์ เป็นต้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกไกล (Far East) เช่น ประเทศบรูไน ประเทศอินโดนีเซีย ประเทศฟิลิปปินส์ เป็นต้น คิดเป็นร้อยละ 2.5 ทวีปอเมริกาเหนือ (North America) คิดเป็นร้อยละ 0.5 และทวีปแอฟริกา (Africa) คิดเป็นร้อยละ 1 สำหรับส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 8 มาจากแหล่งน้ำมันดิบในประเทศ ทั้งนี้ น้ำมันดิบจากแหล่งน้ำมันดิบในประเทศจะมีการขนส่งผ่านทางรถไฟและทางเรือ สำหรับแหล่งน้ำมันดิบจากต่างประเทศจะมีการขนส่งทางเรือมายังโรงกลั่นน้ำมันโดยตรง ซึ่งไทยออยล์ได้ติดตั้งทุ่นผูกเรือน้ำลึกแบบทุ่นเดี่ยวกลางทะเล (Single Buoy Mooring : SBM) จึงทำให้สามารถรับน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ จากเรือขนส่งน้ำมันดิบขนาดใหญ่ได้ อันเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการขนถ่ายน้ำมันดิบ และลดต้นทุนค่าเรือขนส่งน้ำมันดิบต่อหน่วยลงด้วย

ตารางแสดงมูลค่าน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ที่ซื้อจากแหล่งต่างๆ (ไม่รวมซื้อผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By - Products) จากบริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) และบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX))

แหล่งน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ	ปี 2565		ปี 2564		ปี 2563	
	(ล้านบาท)	ร้อยละของปริมาณ	(ล้านบาท)	ร้อยละของปริมาณ	(ล้านบาท)	ร้อยละของปริมาณ
ภูมิภาคตะวันออกกลาง	342,647	88.0	149,212	66.0	67,307	57.0
ภูมิภาคเอเชียตะวันออกไกล	8,770	2.5	30,708	14.0	13,005	10.0
ประเทศไทย	30,653	8.0	22,963	9.0	11,395	9.0
ทวีปแอฟริกา	4,146	1.0	23,559	10.0	21,931	14.0
ทวีปยุโรป	11	0.0	871	0.5	2,688	1.0
ทวีปอเมริกาเหนือ	1,693	0.5	945	0.5	14,103	9.0
รวม	387,920	100.0	228,258	100.0	130,429	100.0

ทั้งนี้ ในปี 2565 ไทยออยล์ได้ร่วมกับกลุ่ม ปตท. ดำเนินการจัดหาน้ำมันดิบ การซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีระหว่างประเทศ การซื้อขายอนุพันธ์ รวมถึงการจัดจ้างเรือขนส่งผ่านบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ภายใต้โครงการ ONE (Project ONE) ส่งผลให้ไทยออยล์มีการจัดซื้อน้ำมันดิบร้อยละ 100 จาก ปตท.

สำหรับการจัดหาวัตถุดิบอื่นๆ ไทยออยล์มีการนำเข้าสารเติมแต่งอื่นๆ และสีสำหรับผสมในผลิตภัณฑ์เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของตลาดและเป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของภาครัฐ ขณะที่ TLB มีการจัดซื้อลองเรซิดิว (Long Residue) ซึ่งเป็นวัตถุดิบสำหรับการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ทั้งจากไทยออยล์และจากตลาดทั้งในและต่างประเทศ นอกจากนั้น บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX) ยังมีการนำเข้าสาร Normal Paraffin เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตให้เต็มกำลังการผลิตของหน่วยผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) ซึ่งเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตผงซักฟอกและผลิตภัณฑ์ทำความสะอาดเมื่อมีความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์

การจำหน่ายผลิตภัณฑ์

ในปี 2565 ไทยออยล์มีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมทั้งสิ้น 20,116 ล้านลิตร แบ่งเป็นผลิตภัณฑ์ชนิดต่างๆ ดังนี้

ผลิตภัณฑ์ (หน่วย : ล้านลิตรต่อปี)	ปี 2565		ปี 2564		ปี 2563	
	ปริมาณการจำหน่าย	ร้อยละของปริมาณการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	ร้อยละของปริมาณการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	ร้อยละของปริมาณการจำหน่าย
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	850	4	693	4	685	4
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว [1]	3,436	17	3,292	18	3,564	19
ไลท์ แนฟทา	276	1	138	1	79	0
ไอโซเมอเรต/รีฟอร์เมต	2,235	11	2,197	12	2,232	12
น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	3,447	17	2,076	11	2,616	14
น้ำมันดีเซลหมุนช้า/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	7,408	37	7,339	40	7,005	38
น้ำมันเตา [2]	1,533	8	1,580	9	1,409	8
ลองเรซิดิว	891	5	1,012	5	1,000	5
กำมะถัน	40	0	30	0	27	0
รวม	**20,116**	**100**	**18,357**	**100**	**18,617**	**100**

หมายเหตุ :
[1] รวมการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์
[2] รวม Refinery Slop Oil

ไทยออยล์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) ตามสัญญา Product Offtake and Crude Oil Supply Agreement (POCSA) โดยตกลงที่จะซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ณ ราคาตลาดตามขั้นตอนการกำหนดปริมาณของผลิตภัณฑ์ ซึ่ง OR จะต้องเสนอชนิดและปริมาณของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ต้องการ โดยต้องมีปริมาณอย่างน้อยร้อยละ 49.99 ของกำลังการกลั่นของไทยออยล์เพื่อจำหน่ายภายในประเทศเป็นหลัก จากนั้น ไทยออยล์จะแจ้งให้ทราบถึงชนิดและปริมาณผลิตภัณฑ์ที่สามารถส่งมอบให้ได้ภายในเวลาที่ตกลงกัน นอกจากนี้ หากมีผลิตภัณฑ์ส่วนเกิน OR มีสิทธิตามสัญญาที่จะซื้อผลิตภัณฑ์นั้นก่อนลูกค้ารายอื่น ณ ราคาตลาดในขณะนั้น ภายใต้เงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา POCSA สำหรับผลิตภัณฑ์ส่วนเกินอื่นๆ ไทยออยล์จะส่งออกสู่ตลาดต่างประเทศ ซึ่งจะมีการพิจารณาตามความเหมาะสมและสภาวะที่เอื้ออำนวยของตลาดทั้งในประเทศและภูมิภาคผ่านคู่ค้าน้ำมันรายต่างๆ อย่างไรก็ตาม หากมีการส่งออกผลิตภัณฑ์ทางเรือขนาดใหญ่จะจำหน่ายผ่าน ปตท. ภายใต้โครงการ ONE (Project ONE)

ทั้งนี้ ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศจะอ้างอิงราคาตลาด ณ ประเทศสิงคโปร์ ณ ช่วงเวลานั้นของผลิตภัณฑ์ชนิดเดียวกัน ซึ่งจะเป็นราคาอ้างอิง (Benchmark) ของราคา ณ โรงกลั่น (Ex - Refinery Price) โดยราคาตลาด ณ ประเทศสิงคโปร์ดังกล่าวสะท้อนถึงอุปสงค์และอุปทานของผลิตภัณฑ์ในภูมิภาค ซึ่งจะกำหนดราคาประจำวันเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ โดยไทยออยล์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศด้วยราคาที่อ้างอิงตามหลักการของความเสมอภาค

กับการนำเข้า (Import Parity Basis) และการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปอ้างอิงหลักการของความเสมอภาคกับการส่งออก (Export Parity Basis) โดยไทยออยล์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าที่หน้าโรงกลั่น และคำนวณราคาบนเงื่อนไขการจำหน่ายสินค้า ณ ท่าจ่ายน้ำมันต้นทางที่โรงกลั่น (Free on Board : FOB) ซึ่งราคาจะขึ้นอยู่กับสภาวะตลาดในแต่ละช่วงเวลา

ในปี 2565 ไทยออยล์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศประมาณร้อยละ 85 ของปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์ทั้งหมด โดยจำหน่ายให้แก่ OR สัดส่วนร้อยละ 33 บริษัทในกลุ่ม (ประกอบด้วย TLB, TPX และ LABIX) ร้อยละ 20 บริษัท พีทีจี เอ็นเนอยี จำกัด (มหาชน) (PTG) ร้อยละ 17 บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด (SHELL) ร้อยละ 3 และบริษัท เชฟรอน ประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด (CHEVRON) ร้อยละ 2 บริษัท ซัสโก้ จำกัด (มหาชน) (SUSCO) ร้อยละ 1 บริษัท บางจากคอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (BCP) ร้อยละ 1 และผู้ซื้อรายอื่นๆ สัดส่วนร้อยละ 8 โดยปริมาณที่เหลืออีกร้อยละ 15 เป็นการจำหน่ายเพื่อการส่งออก ซึ่งสามารถสรุปรายละเอียดชนิดและปริมาณผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ไทยออยล์จำหน่ายในปี 2563 - 2565 พร้อมทั้งเปรียบเทียบเป็นสัดส่วนร้อยละของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมดได้ดังนี้

ปริมาณผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่จำหน่าย และเทียบเป็นอัตราร้อยละของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด (หน่วย : ล้านลิตรต่อปี)	ปี 2565		ปี 2564		ปี 2563	
	ปริมาณการจำหน่าย	ร้อยละของปริมาณการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	ร้อยละของปริมาณการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	ร้อยละของปริมาณการจำหน่าย
ในประเทศ						
OR	6,700	33	5,274	29	6,614	36
บริษัทในกลุ่ม	4,109	20	4,119	22	4,036	22
PTG	3,324	17	3,205	18	3,210	17
SHELL	687	3	620	3	835	4
CHEVRON	343	2	235	1	327	2
SUSCO	201	1	164	1	272	1
BCP	113	1	188	1	128	1
อื่นๆ [1]	1,693	8	951	5	837	4
รวม	17,170	85	14,756	80	16,259	87
ส่งออก						
OR	1,791	9	1,125	6	1,020	6
อื่นๆ [2]	1,202	6	2,544	14	1,377	7
รวม	2,993	15	3,669	20	2,397	13
ปริมาณการจำหน่ายรวม	**20,163**	**100**	**18,425**	**100**	**18,656**	**100**

หมายเหตุ :

[1] รวม Refinery Slop Oil

[2] รวมปริมาณที่จำหน่ายให้ PTT International Trading Pte. Ltd. ประเทศสิงคโปร์ ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด

สภาพการแข่งขันภายในอุตสาหกรรมในปี 2565 และแนวโน้มสภาพการแข่งขันในอนาคต

การแข่งขัน

ปัจจุบัน ประเทศไทยมีบริษัทที่ประกอบธุรกิจกลั่นน้ำมันรายใหญ่ จำนวน 6 ราย คือ ไทยออยล์ BCP บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ESSO) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) โดยมีกำลังการกลั่นน้ำมันรวมในปี 2565 ทั้งสิ้นประมาณ 1,242,000 บาร์เรลต่อวัน โดย BCP และ ESSO เป็นผู้ประกอบการแบบครบวงจรที่มีสถานีบริการน้ำมัน ขณะที่ผู้ประกอบการที่เหลือประกอบธุรกิจการกลั่นน้ำมันแต่เพียงอย่างเดียว โดยพึ่งพาสัญญารับซื้อผลิตภัณฑ์ (Offtake Agreement) และ/หรือการส่งมอบในตลาดเสรี เพื่อจำหน่ายผลิตภัณฑ์ต่างๆ ทั้งนี้ ผู้แข่งขันหลักและรองของไทยออยล์ คือ โรงกลั่นน้ำมันในประเทศและโรงกลั่นน้ำมันอื่นๆ ในภูมิภาค ตามลำดับ โดยบริษัทคู่แข่งหลักส่วนใหญ่เป็นบริษัทน้ำมันแบบครบวงจรระดับประเทศและระดับนานาชาติที่มีธุรกิจด้านปิโตรเลียมหลายประเภท โดยเฉพาะระดับนานาชาติที่มีการสำรวจขุดเจาะหาแหล่งน้ำมันดิบ การผลิต การกลั่นน้ำมัน และการตลาดเนื่องจากมีการทำธุรกิจแบบครบวงจร มีเงินลงทุนและแหล่งทรัพยากรเป็นจำนวนมาก ทั้งยังสามารถจัดหาน้ำมันดิบได้สม่ำเสมอ ทำให้สามารถยืนหยัดในตลาดที่มีสภาวะผันผวนและแข่งขันด้านราคาได้อย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ อุตสาหกรรมการกลั่นน้ำมันเป็นธุรกิจที่มีการแข่งขันสูงทั้งในด้านราคาและสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้จากการกลั่น ซึ่งไทยออยล์มีความได้เปรียบคู่แข่งจากการเป็นโรงกลั่นน้ำมันแบบคอมเพล็กซ์ (Complex Refinery) ที่มีระบบการกลั่นทันสมัยและมีขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศ ทำให้สามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่มีมูลค่าสูงในสัดส่วนที่มากที่สุดแห่งหนึ่งในภูมิภาคเอเชีย นอกจากนี้ ยังมีความได้เปรียบในเรื่องความยืดหยุ่น (Flexibility) ในการผลิต เนื่องจากหน่วยกลั่นน้ำมันของไทยออยล์เชื่อมต่อกับหน่วยผลิตปิโตรเคมีและน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ทำให้สามารถบริหารจัดการและปรับเปลี่ยนการผลิตเพื่อตอบสนองต่อราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ผันผวนได้ เช่น เพิ่มปริมาณการผลิตน้ำมันเบนซินหลากหลายชนิดเพื่อรองรับความต้องการใช้ในประเทศ ทั้งน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ออกเทน 91 ออกเทน 95 และ E20 รวมทั้งเป็นผู้ผลิตน้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 รายเดียวในประเทศไทยและครองส่วนแบ่งการตลาดส่วนใหญ่ในภูมิภาคอินโดจีน รวมถึงสามารถผลิตน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลที่มีคุณภาพดีตามมาตรฐานที่กำหนด ตลอดจนสามารถปรับเปลี่ยนปริมาณการผลิตน้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซลให้สอดคล้องกับสภาวะตลาดที่เปลี่ยนแปลงไป โดยจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ที่เริ่มคลี่คลายและมีแนวโน้มดีขึ้น ส่งผลให้อุปสงค์ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยไทยออยล์ให้ความสำคัญกับการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ภายในประเทศ ทั้งยังให้ความร่วมมือตามนโยบายภาครัฐในการจำหน่ายน้ำมันดีเซลให้แก่โรงไฟฟ้าเพื่อลดการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในช่วงเวลาที่ราคา LNG ในตลาดโลกปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนั้น การจัดส่งผลิตภัณฑ์ไปยังตลาดที่สำคัญของประเทศยังมีต้นทุนต่ำ เนื่องจากมีที่ตั้งอยู่ใกล้กับพื้นที่ที่มีการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปสูง รวมถึงมีช่องทางการจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ที่หลากหลาย ได้แก่ 1) ท่อขนส่งน้ำมัน ซึ่งเชื่อมต่อโดยตรงกับโรงกลั่น และสามารถขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปไปยังคลังน้ำมันในภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เพื่อรองรับความต้องการใช้ในแต่ละภูมิภาค 2) สถานีจ่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่จำหน่ายทางรถบรรทุกน้ำมัน ซึ่งเปิดดำเนินงานตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าทั้งในประเทศและกลุ่มประเทศอินโดจีน 3) ท่าเทียบเรือ (Jetty) และทุ่นเทียบเรือ (Conventional Buoy Mooring : CBM) ซึ่งรองรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปทางเรือและขนาดของเรือที่มีความหลากหลาย โดยมีสัดส่วนการจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ ร้อยละ 46, 35 และ 19 ของปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ทั้งหมด ตามลำดับ

กระบวนการผลิต และการพัฒนาการผลิต

ในปี 2565 ไทยออยล์กลั่นน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นรวมประมาณ 294,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 107 ของกำลังการกลั่นสูงสุด ขณะที่บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) สามารถผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานได้อย่างต่อเนื่องได้ประมาณ 205,000 ตันต่อปี คิดเป็นร้อยละ 77 ของกำลังการผลิตสูงสุด บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด สามารถผลิตสารอะโรเมติกส์ได้ประมาณ 596,000 ตันต่อปี คิดเป็นร้อยละ 71 ของกำลังการผลิตสูงสุด และบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด สามารถผลิตสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด (Linear Alkyl Benzene : LAB) ได้ประมาณ 142,000 ตันต่อปี คิดเป็นร้อยละ 118 ของกำลังการผลิตสูงสุด

ทั้งนี้ ภาพรวมเศรษฐกิจโลกในปี 2565 ยังอยู่ในช่วงฟื้นตัวจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 เนื่องจากอัตราการฉีดวัคซีนที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้หลายประเทศทั่วโลกผ่อนคลายมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศ ส่งผลให้ความต้องการพลังงานประเภทน้ำมันเชื้อเพลิงและสินค้าเพื่อใช้ในการอุปโภคบริโภคปรับเพิ่มขึ้นอย่างมาก โดยเฉพาะความต้องการน้ำมันอากาศยาน อย่างไรก็ตาม ผลกระทบจากความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่ยังไม่มีแนวโน้มจะยุติ ทำให้ต้นทุนด้านพลังงานสูงขึ้น ส่งผลให้อัตราเงินเฟ้อปรับเพิ่มขึ้นอยู่ในระดับสูงอย่างต่อเนื่อง

จากสถานการณ์ดังกล่าว กลุ่มไทยออยล์จึงบริหารจัดการการดำเนินธุรกิจและกระบวนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจและความต้องการใช้น้ำมันในประเทศที่ค่อยๆ ปรับตัวดีขึ้น ทำให้อัตราการเดินเครื่องของโรงกลั่นไทยออยล์ในปี 2565 อยู่ในระดับสูง โดยปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์ยังคงมุ่งเน้นแสวงหากำไรโดยการพัฒนาผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product) ตามความต้องการของตลาดอย่างต่อเนื่อง ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการเพิ่มผลกำไรขั้นต้น (Margin Improvement) จากการบริหารจัดการกระบวนการผลิตในการเพิ่มมูลค่าสารไฮโดรคาร์บอน ตลอดจนการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งดำเนินการควบคู่กับการลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Cost Saving) ด้วยการบริหารจัดการเพื่อลดต้นทุนทางการเงินในสภาวะที่อัตราเงินเฟ้อสูง ซึ่งอยู่ภายใต้โครงการเพิ่มผลผลิต (Productivity Improvement) ที่มีการดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์สามารถสร้างผลประโยชน์โดยรวมได้ถึง 1.93 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หรือประมาณ 7,415 ล้านบาท โดยมีกิจกรรมสำคัญสรุปได้ดังนี้

โรงกลั่นไทยออยล์

>> การจัดหาน้ำมันดิบที่มีความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์สูงสุด โดยพิจารณาเปรียบเทียบระหว่างน้ำมันดิบกลุ่มที่มีปริมาณกำมะถันสูงและปริมาณกำมะถันต่ำ รวมถึงการบริหารจัดการด้านลอจิสติกส์ให้สามารถขนส่งน้ำมันดิบได้เต็มลำเรือเพื่อประหยัดค่าใช้จ่ายในการขนส่งต่อหน่วย

>> การบริหารจัดการงานซ่อมบำรุงตามวาระ (Major Turnaround) อย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้สามารถปรับลดระยะเวลาหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงลงได้ ส่งผลให้สามารถลดการเสียโอกาสทางธุรกิจ (Opportunity Loss) และทำให้หน่วยผลิตกลับมาพร้อมใช้งานอย่างเต็มประสิทธิภาพทั้งด้านผลผลิตและการใช้พลังงาน นอกจากนั้น ในการซ่อมบำรุงครั้งนี้ ไทยออยล์ได้ปรับปรุง (Revamp) หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซล หน่วยที่ 2 และ 3 (Hydrodesulfurization Unit - 2/3) เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการผลิตน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 ซึ่งจะมีผลบังคับใช้ตามกฎหมายตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567

>> การลดระยะเวลากำจัดความชื้นออกจากดิน (Clay) ที่ใช้กำจัดสารโอเลฟินในหน่วยผลิตสารมิกซ์ไซลีน (Mixed Xylenes Unit) ด้วยการปรับเพิ่มขีดจำกัดด้านสูงของไอน้ำในสารมิกซ์ไซลีนที่ส่งเข้าหน่วยแยกสารพาราไซลีน (Parex Unit) และปรับแต่งการเติมน้ำเข้าไปยังสารดูดซับ (Desorbent) ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อลดการสูญเสียสารมิกซ์ไซลีน (Mixed Xylenes) ที่ใช้เป็นสารตั้งต้นในการผลิตสารพาราไซลีนระหว่างกำจัดความชื้น

>> การติดตั้งเครื่องกรองไฮโดรคาร์บอนเหลวระดับจุลภาค (Micro - coalescer) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดูดซับก๊าซไฮโดรเจนของหน่วยดูดซับแบบสลับความดัน หน่วยที่ 2 (Pressure Swing Adsorption Unit - 2) และปรับลดความบริสุทธิ์ของก๊าซไฮโดรเจน (Hydrogen Purity Giveaway) ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม โดยการเปลี่ยนเส้นทางท่อส่ง (Bypass) ก๊าซไฮโดรเจนที่มีความบริสุทธิ์ต่ำที่ได้จากหน่วยเพิ่มค่าออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยา (Continuous Catalyst Regeneration Platformer Unit) บางส่วนออกจากหน่วยดูดซับแบบสลับความดัน

>> การปรับปรุงกระบวนการผลิตของหน่วยผลิตต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ทำให้สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ประมาณ 100,927 กิกะจูล เช่น การปรับลดอุณหภูมิเตาให้ความร้อนของหน่วยแยกกำมะถัน หน่วยที่ 3 (Sulfur Recovery Unit - 3) ให้เหมาะสมกับสารป้อนเข้า การควบคุมปริมาณอากาศส่วนเกินที่เตาให้ความร้อนของหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนร่วม หน่วยที่ 2 (Hydrocracking Unit - 2) หน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันเบนซิน หน่วยที่ 2 (Hydrotreater Unit - 2) การปรับลดขีดจำกัดอุณหภูมิด้านต่ำของผิวโลหะของเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างอากาศและก๊าซเผาไหม้ (Air Pre - heater)

ที่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit - 3) ทำให้สามารถนำความร้อนจากก๊าซเผาไหม้กลับมาใช้ประโยชน์ได้อย่างเต็มที่ เป็นต้น

>> การพัฒนาผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product) จากการปรับกระบวนการผลิต เพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์เดิม ซึ่งถือเป็นการเปิดตลาดสู่กลุ่มลูกค้าใหม่ที่มีความต้องการเฉพาะด้าน ได้แก่ การแยกส่วนน้ำมันอากาศยานชนิดหนักที่ผลิตจากหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนร่วม หน่วยที่ 2 (Hydrocracking Unit - 2) เพื่อให้มีคุณสมบัติเทียบเท่าน้ำมันอากาศยานทางทหาร (Military Jet) โดยไม่ต้องมีการลงทุนเพิ่มเติม

บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) (TLB)

>> การพัฒนาฐานข้อมูลวัตถุดิบด้วยกระบวนการทดสอบวัตถุดิบใหม่ (Feedstock Selection Project) และปรับปรุงกระบวนการวิเคราะห์ผลิตภัณฑ์เพื่อให้มีความถูกต้องและแม่นยำยิ่งขึ้น ทำให้สามารถใช้ลองเรซิดิวจากแหล่งใหม่ๆ ที่มีความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ รวมถึงเพิ่มขีดความสามารถในการใช้ลองเรซิดิวที่นำเข้าจากต่างประเทศ ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตโดยรวมลดลง

>> การเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานอย่างต่อเนื่อง โดยนำถังมาเก็บผลิตภัณฑ์ระหว่างการผลิต (Intermediate) จากหน่วยสกัดสารอะโรเมติกส์ (MP Refining Unit) และหน่วยกำจัดกำมะถัน (Hydrofinishing Unit) ทำให้สามารถแยกกระบวนการผลิตของหน่วยแยกไขพาราฟิน (Solvent Dewaxing Unit) ให้เป็นอิสระ และส่งผลให้หน่วยผลิตแต่ละหน่วยสามารถดำเนินการผลิตได้เต็มกำลังการผลิต

>> การผลิตผลิตภัณฑ์ 150 Label Free Oil (150LFO) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ใหม่ที่มีมูลค่าสูง จากหน่วยผลิตน้ำมันยางสะอาด (TDAE) ในเดือนมิถุนายน 2565 เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า

>> การผลิตยางมะตอยเกรดพิเศษ เกรด 40/50 ซึ่งมีคุณภาพที่ดีกว่ายางมะตอย เกรด 60/70 ซึ่งเป็นเกรดมาตรฐาน อย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าที่มีมากขึ้น

>> การนำน้ำมันเตาชนิดหนัก (Short Residue) ที่มีมูลค่าต่ำจากไทยออยล์ มาใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตยางมะตอย เพื่อเพิ่มมูลค่าและปริมาณการผลิตยางมะตอยให้มากขึ้น

บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX)

>> การดำเนินการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ประสิทธิภาพด้านความพร้อมใช้งาน (Operational Availability) สูงถึงร้อยละ 99.9

>> การพัฒนาผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product) จากการปรับกระบวนการผลิต เพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์เดิม ซึ่งถือเป็นการเปิดตลาดสู่กลุ่มลูกค้าใหม่ที่มีความต้องการเฉพาะด้าน ได้แก่ การผลิตโทลูอีนที่มีความบริสุทธิ์สูง (High Purity Toluene) สำหรับเป็นวัตถุดิบตั้งต้นของอุตสาหกรรมยา โดยไม่ต้องมีการลงทุนเพิ่มเติม

>> การปรับกระบวนการผลิตของหน่วยผลิตต่างๆ ตามสถานการณ์ตลาดเพื่อเพิ่มการผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์สูงสุด เช่น การปรับปริมาณของสารอะโรเมติกส์ในสารทำละลายเพื่อลดปริมาณสารอะโรเมติกส์ที่สูญเสียไปในองค์ประกอบที่ใช้สำหรับผสมน้ำมันเบนซิน เป็นต้น

>> การหยุดการเดินเครื่องหน่วย PxMax เนื่องจากการจำหน่ายสารโทลูอีนให้ผลตอบแทนทางเศรษฐศาสตร์สูงกว่าการนำมาใช้เป็นวัตถุดิบเพื่อผลิตสารพาราไซลีนและสารเบนซีนของหน่วย PxMax ในช่วงที่สถานการณ์ตลาดของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ไม่เอื้ออำนวย

>> การปรับปรุงกระบวนการผลิตของหน่วยผลิตต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ดังนี้

- การเพิ่มขีดจำกัดด้านสูงของปริมาณสารเบนซีนในสารป้อนของหน่วยแยกสารพาราไซลีน (Parex Unit) ส่งผลให้พลังงานที่ใช้โดยรวมภายในหน่วยผลิตสารพาราไซลีน (Paraxylene Complex) ลดลง
- การปรับลดอุณหภูมิก้นหอกลั่น (Stripper) ของหน่วยไซลีนไอโซเมอร์ไรเซชั่น (Isomar Unit) ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมเพื่อเพิ่มปริมาณผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง
- การหยุดเดินเครื่องอุปกรณ์ทำความเย็นให้แก่ผลิตภัณฑ์ก้นหอกลั่น (Stripper) ของหน่วยไซลีนไอโซเมอร์ไรเซชั่น (Isomar Unit) ซึ่งเป็นสารป้อนของหน่วยแยกสารอะโรเมติกส์ (ED Sulfolane Unit) เพื่อลดการใช้พลังงานในการให้ความร้อนใหม่ที่หน่วยแยกสารอะโรเมติกส์
- การหยุดเดินเครื่องพัดลมระบายความร้อนที่หน่วยแยกสารพาราไซลีน (Parex Unit) บางส่วนในช่วงที่ปรับลดอัตราการใช้กำลังการผลิต

- การปรับอุณหภูมิของสารป้อนที่เข้าสู่หน่วยกำจัดสารโอเลฟิน (Clay Treater) ที่หน่วยแยกสารเบนซีนและสารโทลูอีนที่ 1 (Benzene Toluene Fractionation I Unit) ให้เหมาะสม เพื่อยืดอายุการเดินเครื่องของหน่วยกำจัดสารโอเลฟิน ทั้งยังสามารถควบคุมการสูญเสียสารอะโรเมติกส์และการใช้พลังงานให้ยังคงอยู่ระดับต่ำได้ด้วย

ทั้งนี้ การปรับปรุงกระบวนการผลิตของหน่วยผลิตข้างต้นสามารถลดการใช้พลังงานได้ประมาณ 3,199 กิกะจูล

บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX)

>> การปรับสัดส่วนชนิดน้ำมันดิบของกลุ่มไทยออยล์ตามการพิจารณาความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ ทำให้สารตั้งต้นพาราฟินที่ส่งมาจากไทยออยล์มีความเข้มข้นของสารพาราฟินสูงขึ้น ส่งผลให้สามารถลดปริมาณการนำเข้าสารตั้งต้นพาราฟินจากแหล่งอื่นที่มีต้นทุนสูง และยังช่วยให้สามารถเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานโดยรวมที่หน่วยเตรียมสารตั้งต้นได้อีกด้วย

>> การปรับปรุงประสิทธิภาพในการเปลี่ยนสารตั้งต้นไปเป็นผลิตภัณฑ์ (Conversion) ให้เหมาะสม ทำให้สามารถลดปริมาณสารตั้งต้นของหน่วยเปลี่ยนโครงสร้างโมเลกุลจากพาราฟินให้เป็นมอนอโอเลฟิน (Pacol Unit) ลง ส่งผลให้การใช้พลังงานในภาพรวมของหน่วยผลิตสาร LAB (Back End Unit) ปรับลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

>> การปรับปรุงกระบวนการผลิตของหน่วยผลิตต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน อาทิ การปรับลดความดันที่หอกลั่นแยกของหน่วยแยกสารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่มีรูปร่างโมเลกุลเป็นสารอะโรเมติกส์ (PEP Unit) ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้สามารถประหยัดการใช้เชื้อเพลิงที่หม้อต้มซ้ำ (Reboiler) นอกจากนี้ ยังมีการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของหอกลั่นแยกส่วน (Prefractionation Unit) โดยการปรับลดความดัน ซึ่งเป็นผลการศึกษาจากโครงการเพิ่มกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์ Linear Alkyl Benzene (LAB) หรือโครงการ LABIX Debottleneck ที่ได้ดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2564

>> การนำไฮโดรเจนที่เหลือจากกระบวนการผลิตมาเป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติที่เตาน้ำมันร้อน (Hot Oil Unit) แทนการนำไปเผาที่หอเผาทิ้ง (Flare) ก่อนปล่อยออกสู่บรรยากาศ ส่งผลให้สามารถลดการใช้ก๊าซธรรมชาติในกระบวนการผลิตและสามารถเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานให้ดีขึ้น

บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP)

>> การดำเนินการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ มีการควบคุม ตรวจสอบ และปรับกระบวนการผลิตให้เหมาะสมอย่างต่อเนื่อง (Plant Optimization)

>> การดำเนินการตามแผนพัฒนาความน่าเชื่อถือของกระบวนการผลิต (Reliability Improvement Program) อย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ประสิทธิภาพด้านความพร้อมใช้งาน (Operational Availability) สูงถึงร้อยละ 100

>> การนำระบบการซ่อมบำรุงเครื่องจักรแบบคาดการณ์ล่วงหน้า (Predictive Maintenance) เข้ามาใช้นำร่องในเครื่องจักรกังหันก๊าซ เพื่อเพิ่มความน่าเชื่อถือของกระบวนการผลิต (Reliability)

>> การจัดให้หน่วยงานกลางเข้ามาตรวจวัดดัชนีวัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (PES) ของหน่วยผลิตไฟฟ้าทั้ง 2 โครงการตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งพบว่าหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำทั้ง 2 โครงการมีดัชนี PES สูงกว่าค่าที่กำหนด ส่งผลให้ได้รับค่าประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving : FS) ในอัตราสูงสุด

>> การใช้งานหน่วยบำบัดน้ำทิ้ง (Reverse Osmosis Unit) อย่างต่อเนื่อง ทำให้สามารถนำน้ำกลับมาใช้ซ้ำได้ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายสำหรับน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตลดลง

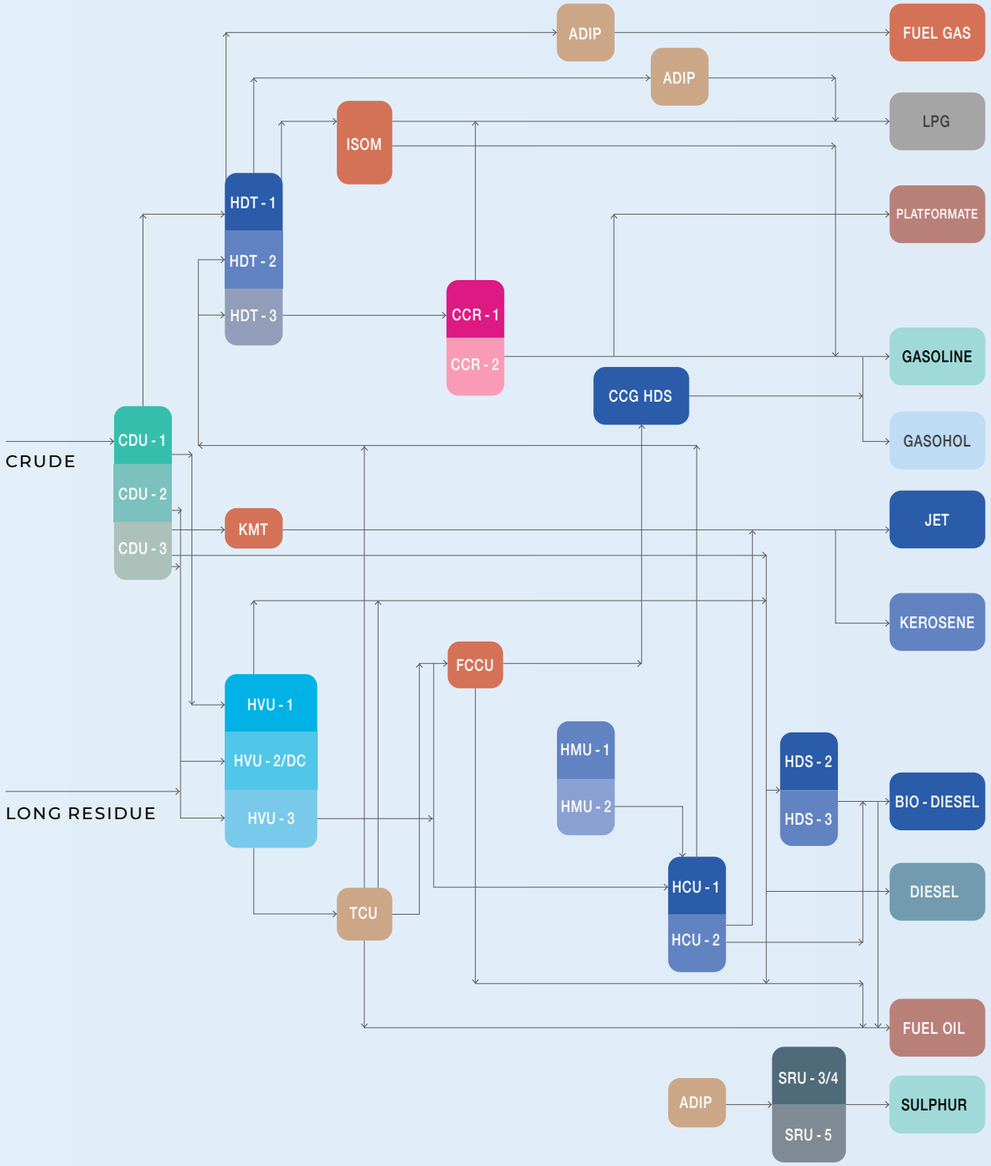
>> การควบคุมกระบวนการผลิตให้บรรลุเป้าหมายด้านการอนุรักษ์พลังงานและลดค่าใช้จ่าย เช่น

- การใช้เครื่องกำเนิดไอน้ำจากความร้อนทิ้งจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Heat Recovery Steam Generator) เพื่อผลิตไอน้ำความดันสูงพิเศษแทนการใช้เครื่องกำเนิดไอน้ำชนิดความดันสูงพิเศษโดยการใช้เชื้อเพลิงโดยตรง (Fired Boiler)
- การเพิ่มรอบการใช้งานของหน่วยกำจัดแร่ธาตุในน้ำป้อนหม้อไอน้ำ เพื่อลดปริมาณการใช้สารเคมีในการฟื้นฟูประสิทธิภาพหน่วยกำจัดแร่ธาตุในน้ำป้อนหม้อไอน้ำ
- การดำเนินการซ่อมบำรุงตามวาระของเครื่องจักรกังหันก๊าซจำนวน 2 เครื่อง ส่งผลให้ประสิทธิภาพของเครื่องจักรสูงขึ้น ขณะที่ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำลดลง

การวัดผลการดำเนินงานด้านการกลั่น

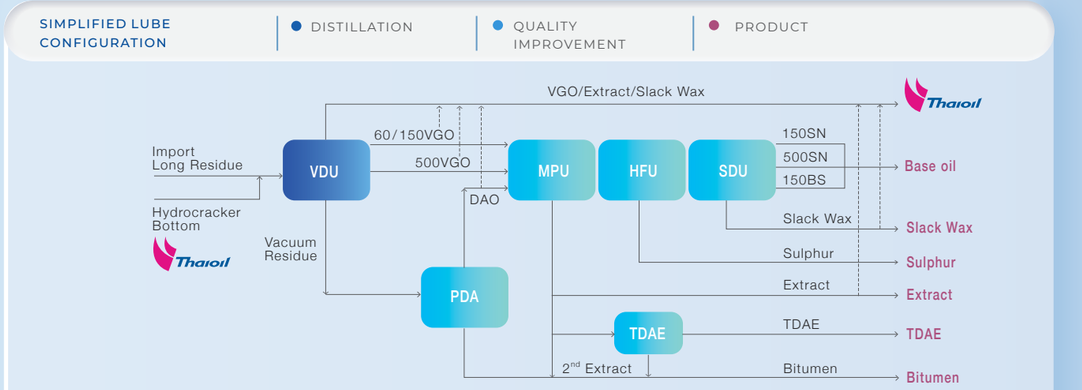
จากการบริหารจัดการการดำเนินธุรกิจและกระบวนการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับความสามารถในการตอบสนองความต้องการของตลาดได้อย่างรวดเร็ว ด้วยการบูรณาการการปฏิบัติงานของฝ่ายต่างๆ ที่สอดประสานกัน ทำให้กลุ่มไทยออยล์สามารถรักษาสมรรถนะด้านการผลิตโดยรวมได้ในระดับดีเยี่ยม โดยสามารถรักษาอัตราการเดินเครื่องการผลิต (Plant Utilization) ให้อยู่ในระดับสูง มีผลการดำเนินการผ่านโครงการเพิ่มผลผลิต (Productivity Improvement) ที่เป็นเลิศ และมีประสิทธิภาพการใช้พลังงานอยู่ในระดับที่ดีและมีพัฒนาการอย่างต่อเนื่อง โดยอ้างอิงจากผลการศึกษาการเปรียบเทียบสมรรถนะกับบริษัทชั้นนำในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก (Solomon Benchmarking) ซึ่งมีการดำเนินการทุก 2 ปี โดยผลการศึกษาล่าสุดในปี 2564 พบว่า ไทยออยล์และ TLB ยังคงรักษาระดับประสิทธิภาพด้านการใช้พลังงานอยู่ในกลุ่ม 2nd Quartile และกลุ่ม 1st Quartile ตามลำดับ และผลการเปรียบเทียบสมรรถนะของ Phillip Townsend ซึ่งเป็นบริษัทผู้เชี่ยวชาญทางด้านธุรกิจปิโตรเคมี พบว่า TPX มีประสิทธิภาพด้านการใช้พลังงานที่ดีขึ้น โดยสามารถเลื่อนระดับขึ้นมาอยู่ในกลุ่ม 2nd Quartile ซึ่งล้วนเป็นผลจากการควบคุมดูแลกระบวนการผลิตอย่างใกล้ชิด การพัฒนาปรับปรุงกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง และการผลักดันการดำเนินงานด้านต่างๆ ด้วยการตั้งเป้าหมายด้านประสิทธิภาพการใช้พลังงานอย่างท้าทายมาโดยตลอด อย่างไรก็ตาม ด้วยสถานการณ์ตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย โดยเฉพาะธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและธุรกิจปิโตรเคมี ทำให้กลุ่มไทยออยล์ต้องปรับลดอัตราการใช้กำลังการผลิต ซึ่งส่งผลให้ประสิทธิภาพการใช้พลังงานปรับลดลงจากสถานการณ์ปกติอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ นอกจากนั้น การปิดซ่อมบำรุงของหน่วยผลิตบางส่วน ส่งผลให้มีการจำกัดอัตราการใช้กำลังการผลิต ขณะที่มีการใช้สาธารณูปโภคและพลังงานเพิ่มเติมระหว่างการปิดซ่อมบำรุง จึงทำให้ผลการดำเนินงานด้านประสิทธิภาพการใช้พลังงานของไทยออยล์ TLB และ TPX ต่ำกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ ขณะที่ LABIX สามารถรักษาระดับอัตราการใช้กำลังการผลิตได้ในระดับสูง ทั้งยังมีการดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำเร็จตามแผนงานที่วางไว้ ส่งผลให้ประสิทธิภาพการใช้พลังงานอยู่ในระดับดีเยี่ยมและสูงกว่าค่าเป้าหมาย กลุ่มไทยออยล์จะยังคงมุ่งมั่นที่จะปรับปรุงและพัฒนาศักยภาพด้านการกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมและผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีผ่านการดำเนินงานด้านต่างๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาสถานะการเป็นโรงกลั่นระดับชั้นนำในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก

กระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป จากน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ

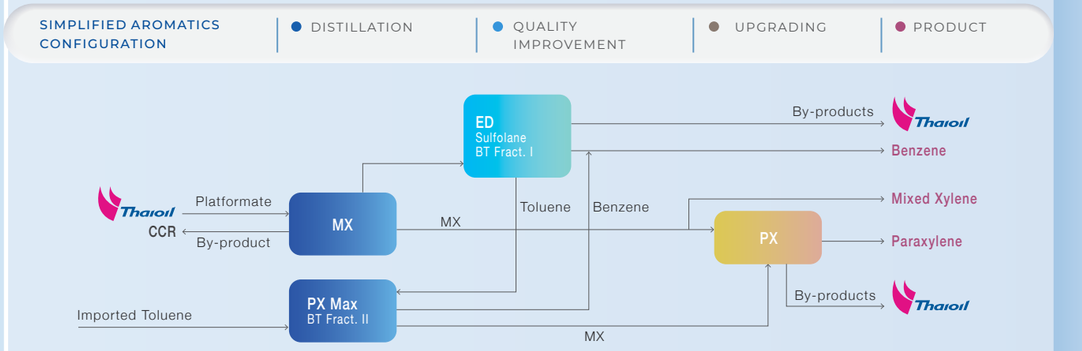


แผนผังของหน่วยผลิต (Flow Diagram) ภายในโรงกลั่นไทยออยล์

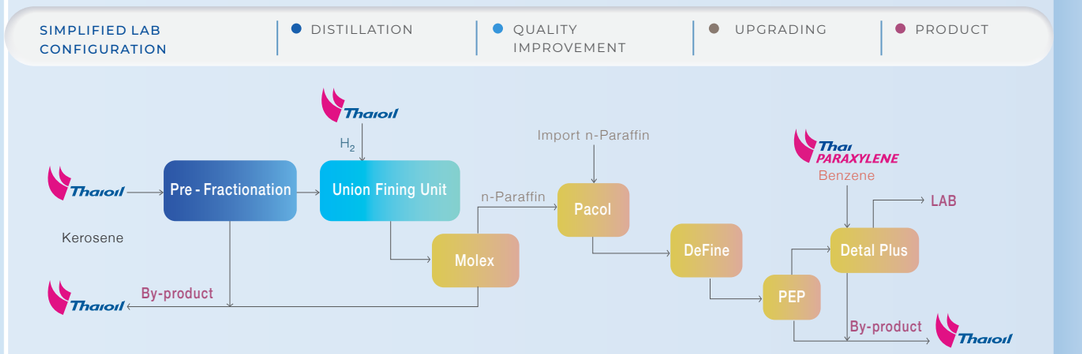
กระบวนการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และปิโตรเคมีของกลุ่มไทยออยล์



แผนผังของหน่วยผลิต (Flow Diagram) ของบริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) ซึ่งทำการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน



แผนผังของหน่วยผลิต (Flow Diagram) ของบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซึ่งทำการผลิตสารอะโรเมติกส์ เพื่อเป็นวัตถุดิบป้อนอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นปลายต่อไป



แผนผังของหน่วยผลิต (Flow Diagram) ของบริษัท ลาบิทซ์ จำกัด ซึ่งทำการผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB)

ทั้งนี้ รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจากน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ รวมถึงกระบวนการผลิตน้ำมันหล่อลื่นและปิโตรเคมีของกลุ่มไทยออยล์ ได้เปิดเผยไว้ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ (www.thaioilgroup.com) หัวข้อธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์/ธุรกิจการกลั่น ธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ธุรกิจปิโตรเคมี และธุรกิจอื่นๆ ตามลำดับ

โครงการในอนาคต

กลุ่มไทยออยล์มุ่งมั่นที่จะขับเคลื่อนให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืนด้วยการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์ผ่านการลงทุนในโครงการต่างๆ เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันระยะยาว ต่อยอดและเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์จากฐานการผลิตที่มีอยู่

เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ในการ**สร้างสรรค์คุณภาพชีวิตด้วยพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน** กลุ่มไทยออยล์มุ่งมั่นที่จะขับเคลื่อนให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืนด้วยการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์ผ่านการลงทุนในโครงการต่างๆ เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันระยะยาว ต่อยอดและเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์จากฐานการผลิตที่มีอยู่ รวมถึงการสร้างพอร์ตการลงทุนที่หลากหลายและยืดหยุ่น เพื่อลดการพึ่งพาธุรกิจการกลั่น โดยให้ความสำคัญในการวางแผนการลงทุนต่างๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาดที่เปลี่ยนแปลงอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อองค์กรและผู้มีส่วนได้เสียอย่างเหมาะสม

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP)

กลุ่มไทยออยล์มีการลงทุนในโครงการ CFP เพื่อขยายกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 275,000 บาร์เรลต่อวัน เป็น 400,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งจะก่อให้เกิดการประหยัดด้านขนาด (Economy of Scale) ทั้งยังตอบสนองความต้องการของตลาดในประเทศและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ สามารถลดต้นทุนการผลิตจากการเพิ่มความหลากหลายในการใช้น้ำมันดิบ ตลอดจนปรับปรุงผลิตภัณฑ์เพื่อเพิ่มมูลค่าและเพื่อให้เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น ทั้งนี้ การลงทุนในโครงการ CFP ช่วยสร้างความยืดหยุ่นและเสริมความสามารถในการแข่งขันระยะยาว รวมถึงเป็นรากฐานการผลิตสารตั้งต้นสำหรับการต่อยอดไปสู่การผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในอนาคต นอกจากนี้ยังช่วยสนับสนุนความมั่นคงทางพลังงานและการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศอีกด้วย โดยปัจจุบัน โครงการ CFP อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง

โครงการโรงงานจำลองสำหรับวิจัยน้ำมันดิบ (RHCU Pilot Plant)

โครงการดังกล่าวเป็นการจำลองกระบวนการผลิตของหน่วยแตกตัวกากน้ำมันหนักให้เป็นน้ำมันเบาโดยใช้ไฮโดรเจน (Residue Hydrocracking Unit : RHCU) ซึ่งเป็นหน่วยผลิตใหม่ในโครงการ CFP เพื่อประเมินคุณภาพน้ำมันดิบหนักที่มีราคาถูกและเหมาะสมสำหรับใช้ในการวางแผนการผลิตของหน่วย RHCU ให้ได้ผลตอบแทนสูงสุด รวมถึงเพื่อทดสอบประสิทธิภาพของสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ซึ่งจะทำให้ได้ข้อมูลทางเทคนิคที่จำเป็นต่อการเลือกสารเร่งปฏิกิริยาที่เหมาะสมให้มีต้นทุนที่แข่งขันได้ โดยคาดว่า จะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมใช้งานในปี 2567

โครงการก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP)

กลุ่มไทยออยล์ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าของไทยออยล์ หลังจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP - PPA) กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสิ้นสุดลงในปี 2566 ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ทั้งยังเป็นการรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของกลุ่มไทยออยล์ โดยคาดว่า จะก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในต้นไตรมาสที่ 2/2566

โครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้

โครงการขยายธุรกิจปิโตรเคมี

กลุ่มไทยออยล์อยู่ระหว่างการศึกษาเพื่อเพิ่มโอกาสในการต่อยอดห่วงโซ่คุณค่าไปสู่ธุรกิจปิโตรเคมีให้เพิ่มขึ้น โดยร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ เช่น การต่อยอดจากปิโตรเคมีขั้นกลางซึ่งไทยออยล์ถือหุ้นประมาณร้อยละ 15 ใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) ผู้ผลิตปิโตรเคมีชั้นนำของประเทศอินโดนีเซีย ไปยังธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลายและผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง ซึ่งมีความต้องการสูงในประเทศอินโดนีเซีย นอกจากนี้ CAP ยังอยู่ระหว่างการออกแบบวิศวกรรมเบื้องต้นสำหรับการขยายกำลังการผลิตในระยะที่ 2 (CAP 2) โดยจะส่งผลให้กำลังการผลิตปรับเพิ่มขึ้นอีกเท่าตัว

โครงการขยายธุรกิจผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product : HVP)

กลุ่มไทยออยล์มีแผนกลยุทธ์ที่จะเพิ่มสัดส่วน HVP ด้วยการเพิ่มมูลค่าให้กับสินค้าโภคภัณฑ์ (Commodity) ซึ่งจะสามารถตอบสนองความต้องการเฉพาะด้านของลูกค้า รวมถึงลดความผันผวนของผลกำไรในระยะยาว โดยกลุ่มไทยออยล์อยู่ระหว่างการศึกษาและพัฒนา HVP ด้วยการใช้ความต้องการของตลาด (Market Lead) และการขับเคลื่อนของเทคโนโลยี (Technology Push) เป็นตัวชี้นำ และมีการผสานความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจทั้งภายในและภายนอกกลุ่ม ปตท.

โครงการลงทุนในธุรกิจที่มีมูลค่าสูง (High Value Business : HVB)

กลุ่มไทยออยล์อยู่ระหว่างการศึกษาโอกาสในธุรกิจ HVB ด้วยการร่วมทุนหรือการควบรวมกิจการ ซึ่งเป็นการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์ที่จะสร้างแพลตฟอร์มทางธุรกิจที่สำคัญในการสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนของกลุ่มไทยออยล์ในอนาคต เพื่อรองรับความผันผวนของธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมี โดยมีกรอบการลงทุนที่สนใจ อาทิ ธุรกิจผลิตสารเคมีที่ใช้ในการกำจัดหรือยับยั้งเชื้อโรค (Disinfectants) และธุรกิจผลิตสารเคมีที่ใช้ในการทำความสะอาด (Surfactants) ซึ่งมีอัตราการเติบโตในระดับสูงและสอดคล้องกับความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มไทยออยล์

โครงการขยายด้านลอจิสติกส์ โครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศเป้าหมาย (International Logistic, Infrastructure and Distributors)

กลุ่มไทยออยล์อยู่ระหว่างการศึกษาการลงทุนเพื่อปรับปรุงและสร้างระบบการบริหารจัดการลอจิสติกส์ ระบบสาธารณูปโภค และโครงสร้างพื้นฐานของธุรกิจที่มีอยู่ปัจจุบันในประเทศเวียดนาม ประเทศอินโดนีเซีย และประเทศอินเดีย นอกจากนั้น ยังมีการศึกษาความเป็นไปได้ในการร่วมทุนหรือการควบรวมกิจการกับพันธมิตรผู้จัดจำหน่ายเคมีภัณฑ์ เพื่อรองรับและสนับสนุนการจำหน่ายและการกระจายผลิตภัณฑ์ของกลุ่มไทยออยล์ไปสู่ตลาดในประเทศเป้าหมายและประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคเอเชีย รวมถึงเป็นฐานสำคัญในการสนับสนุนการขยายธุรกิจและสร้างการเติบโตของกลุ่มไทยออยล์ในอนาคต

โครงการลงทุนในธุรกิจใหม่ (Step Out Business)

กลุ่มไทยออยล์มีกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจใหม่ เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นให้แก่พอร์ตการลงทุนให้สอดคล้องกับแนวโน้มอุตสาหกรรมและการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการใช้พลังงานในอนาคต โดยมุ่งเน้นการลงทุนในกลุ่มธุรกิจ 2 กลุ่ม ได้แก่ 1) ธุรกิจชีวภาพ (Bio Business) เช่น โครงการศึกษาการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานชีวภาพ (Biojet) ในประเทศไทยร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. และ 2) ธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบใหม่ การเดินทางและการขนส่ง (New Energy and Mobility) เช่น โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capturing and Storage : CCS) ร่วมกับกลุ่ม ปตท. การศึกษาการผลิตไฮโดรเจนสีฟ้าจากการใช้เทคโนโลยีการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CCS) หรือใช้ประโยชน์จากคาร์บอน (Carbon Capturing and Utilization : CCU) การศึกษาความเป็นไปได้ในการผลิตไฮโดรเจนสีเขียว (Green Hydrogen) จากพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น

การลงทุนแบบ Corporate Venture Capital (CVC) ผ่านบริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด

กลุ่มไทยออยล์มีการลงทุนผ่าน CVC เพื่อแสวงหาธุรกิจใหม่ที่จะช่วยเสริมสร้างความสามารถทางการแข่งขันให้กับธุรกิจตามแผนกลยุทธ์ ภายใต้กรอบการลงทุนในกลุ่มธุรกิจ 3 กลุ่ม ได้แก่ เทคโนโลยีเพื่อความยั่งยืน (Sustainability Technology) เทคโนโลยีเปลี่ยนผ่านธุรกิจปิโตรเลียมและเทคโนโลยีที่สนับสนุนการลดการใช้น้ำมัน (Hydrocarbon Disruption Technology) และเทคโนโลยีสนับสนุนอุตสาหกรรมและการผลิต (Manufacturing Technology)

ปัจจัยเสี่ยง และการบริหารความเสี่ยงองค์กร

ในปี 2565 แม้ว่าสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ทั่วโลกมีแนวโน้มคลี่คลายไปในทิศทางที่ดีขึ้น หลังประชาชนส่วนใหญ่ได้รับวัคซีน ส่งผลให้สามารถควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และหลายประเทศมีการเปิดประเทศ เพื่อให้ประชาชนกลับมาใช้ชีวิตได้อย่างปกติ ถือเป็นการกระตุ้นสภาพเศรษฐกิจให้ดีขึ้นและทำให้ปริมาณความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปปรับเพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ขณะเดียวกัน โลกก็ต้องเผชิญกับปัจจัยความเสี่ยงใหม่ เรื่องความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ (Geopolitical Risk) ระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน ส่งผลให้เศรษฐกิจทั่วโลกเริ่มชะลอตัวและความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปฟื้นตัวล่าช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้ นอกจากนั้น การเปลี่ยนแปลงรูปแบบการใช้ชีวิตเป็นชีวิตวิถีใหม่ (New Normal) โดยเฉพาะการนำเทคโนโลยีใหม่ๆ ซึ่งจำเป็นต้องอาศัยระบบออนไลน์เป็นสื่อกลางมาใช้ เพื่ออำนวยความสะดวกและเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน ส่งผลให้ปัญหาการโจมตีทางไซเบอร์ (Cyber Attack) มีจำนวนเพิ่มขึ้น ซึ่งปัจจัยดังกล่าวข้างต้นล้วนส่งผลกระทบโดยตรงต่อการดำเนินธุรกิจ กลุ่มไทยออยล์จึงพิจารณายกระดับปัจจัยดังกล่าวให้เป็นปัจจัยเสี่ยงที่สำคัญขององค์กร

ทั้งนี้ เพื่อให้การบริหารจัดการความเสี่ยงและการรับมือกับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ สามารถดำรงไว้ซึ่งขีดความสามารถในการแข่งขันในเชิงธุรกิจในสภาวะที่มีความไม่แน่นอนและผันผวนอย่างรุนแรง กลุ่มไทยออยล์จึงได้นำแนวทางการบริหารความเสี่ยงตามรูปแบบของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission Enterprise Risk Management 2017 (COSO ERM) และ ISO 31000 : 2018 (Risk Management Principles and Guidelines) ซึ่งได้รับการยอมรับในระดับสากลมาประยุกต์ใช้ โดยเน้นการบริหารเชิงบูรณาการที่ครอบคลุมการบริหารความเสี่ยงทั้งกลุ่มไทยออยล์ภายใต้กรอบความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) ทั้ง 6 ด้าน ได้แก่ ด้านการวางแผนกลยุทธ์ (Strategic) ด้านการค้าและการตลาด (Commercial/Marketing) ด้านการเงิน (Financial) ด้านการปฏิบัติการ (Operation) ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) และด้านการก่อสร้างโครงการพลังงานสะอาด (Construction of Clean Fuel Project : CFP) พร้อมทั้งเชื่อมโยงกรอบความเสี่ยงที่ยอมรับได้เข้าสู่กระบวนการจัดทำแผนกลยุทธ์ การลงทุน และการวางแผนธุรกิจ เพื่อให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และเป้าหมายขององค์กร รวมถึงมีการระบุปัจจัยเสี่ยงที่สำคัญ ทั้งภายในและภายนอกองค์กรจากความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholder) และนำมากำหนดมาตรการและแผนงานรองรับในทุกปัจจัยเสี่ยง ตลอดจนมีการกำหนดความเสี่ยงที่สำคัญ (Key Risk) และดัชนีวัดประสิทธิผลการบริหารความเสี่ยง (Key Risk Indicator : KRI) เพื่อใช้ในการติดตามความเสี่ยงที่สำคัญและผลการบริหารความเสี่ยงอย่างใกล้ชิด โดยมีการรายงานผลการบริหารความเสี่ยงดังกล่าวต่อคณะกรรมการขับเคลื่อนงานบริหารความเสี่ยงกลุ่มไทยออยล์ (Risk Management Steering Committee : RMSC) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee : RMC) และคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้การกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังได้กำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นหนึ่งในดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (Key Performance Indicator : KPI) ของผู้บริหารของกลุ่มไทยออยล์อีกด้วย

ปัจจุบัน ภัยคุกคามต่างๆ มีแนวโน้มที่จะทวีความรุนแรงยิ่งขึ้น ตลอดจนอาจเกิดสถานการณ์และภัยพิบัติที่ส่งผลให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก ไทยออยล์จึงได้เตรียมแผนรองรับสถานการณ์ดังกล่าว โดยกำหนดแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan : BCP) ครบถ้วนทุกกระบวนการสำคัญ (Critical Process) และกระบวนการสนับสนุน (Support Process) ที่สำคัญตามมาตรฐานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ISO 22301 : 2019 มีการกำหนดสถานการณ์ภัยพิบัติจำลองต่างๆ เพื่อฝึกซ้อมแผน BCP ร่วมกับการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินของโรงกลั่นเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีการพัฒนาระบบการบูรณาการการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ (Integrated Governance, Risk & Control, and Compliance : GRC) เพื่อให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืน มีจริยธรรม สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ และมีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับขององค์กร

ความเสี่ยงระดับองค์กรและมาตรการบริหารความเสี่ยง

ไทยออยล์ติดตามทบทวนความเสี่ยงขององค์กร และประสิทธิผลของมาตรการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ และนำเสนอทะเบียนความเสี่ยงและมาตรการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนผลการติดตามการดำเนินการตามมาตรการบริหารความเสี่ยงที่สำคัญ เพื่อขอความเห็นชอบต่อ RMC และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทฯ ทราบ เป็นประจำทุกไตรมาส ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์แบ่งความเสี่ยงออกเป็น 3 มุมมอง จำนวน 11 ความเสี่ยงหลัก พร้อมทั้งมีการกำหนดมาตรการหรือแผนงานป้องกันหรือลดผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าว เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุผลตามเป้าหมาย โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้

มุมมองด้านการดำเนินธุรกิจตามปกติ (Business as Usual)

1. ความเสี่ยงทางการค้าและการบริหารความผันผวนของราคาน้ำมัน (Market/Commercial Risk)

ในปี 2565 ราคาน้ำมันดิบ และส่วนต่างราคาระหว่างผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญที่ส่งผลกระทบโดยตรงต่อความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มไทยออยล์ มีความผันผวนอย่างรุนแรงจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครน ไทยออยล์จึงได้ปรับกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงด้านส่วนต่างราคาน้ำมัน (Margin Hedging) ในเชิงรุกมากขึ้น โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคา (Hedging Steering Committee) ทำหน้าที่กลั่นกรองและร่วมพิจารณาแผนกลยุทธ์และกำหนดเป้าหมายในการทำธุรกรรมบริหารความเสี่ยงด้านราคา ภายใต้กรอบการบริหารความเสี่ยงด้านราคาที่ได้รับความเห็นชอบจาก RMC และคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งมีการดำเนินการเพิ่มผลผลิต (Productivity Improvement) และลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าวให้มากที่สุด

สำหรับความเสี่ยงด้านการค้า ไทยออยล์ให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ โดยจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ตามสัญญา Product Offtake and Crude Oil Supply Agreement (POCSA) ซึ่งช่วยให้ทราบปริมาณผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ลูกค้าต้องการล่วงหน้า และสามารถนำไปวางแผนการผลิตได้ใกล้เคียงกับความต้องการของลูกค้า นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ผู้ค้าน้ำมันรายอื่นๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมทั้งจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเพื่อเป็นวัตถุดิบให้แก่บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และบริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) ตลอดจนมีการขยายธุรกิจเข้าสู่อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและขยายตลาดไปยังประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งนับเป็นก้าวสำคัญที่จะกระจายการลงทุนให้มีความหลากหลายมากขึ้น เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงด้านการค้าให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

2. ความเสี่ยงที่ไม่คาดคิด มีโอกาสเกิดขึ้นค่อนข้างน้อย แต่ผลกระทบของเหตุการณ์สร้างความเสียหายและนำไปสู่การเปลี่ยนแปลงอย่างรุนแรง (Black Swan Event)

สถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์และการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ถือเป็น Black Swan Event ซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน ไทยออยล์จึงติดตามสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียกับประเทศยูเครนอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งติดตามสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ผ่านศูนย์ควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 (I - COVID Center) เพื่อดำเนินมาตรการเชิงรุกในการป้องกันการแพร่กระจายของโรคในกลุ่มพนักงานและผู้รับเหมา พร้อมทั้งจัดหาเวชภัณฑ์ที่จำเป็นให้แก่พนักงานและผู้รับเหมาเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานในพื้นที่ นอกจากนั้นยังจัดทำแผน BCP และจัดซ้อมแผนอย่างต่อเนื่อง เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

3. ความเสี่ยงจากสถานการณ์รุนแรงที่มีผลต่อการดำเนินธุรกิจหรือทำให้ธุรกิจหยุดชะงัก (Major Incidents) ทั้งปัจจัยภายนอก เช่น ภัยพิบัติทางธรรมชาติ การก่อการร้าย การชุมนุมประท้วง เป็นต้น และปัจจัยภายใน เช่น การหยุดซ่อมบำรุงนอกแผน (Unplanned Shutdown) อันเกิดจากอุปกรณ์ชำรุด (Breakdown) การกระทำที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัย เป็นต้น

ความเสี่ยงจากสถานการณ์รุนแรงที่อาจส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจหรือทำให้ธุรกิจหยุดชะงัก ซึ่งอาจเกิดจากทั้งปัจจัยภายนอกและปัจจัยภายใน นอกจากจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจแล้ว ยังส่งผลกระทบต่อชื่อเสียง ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ไทยออยล์จึงจัดเตรียมมาตรการเพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น โดยมีการเพิ่มมาตรการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง โดยมุ่งเน้นการจัดการความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (Process Safety Management)

การประเมินความเสี่ยงจากกิจกรรมที่ดำเนินการในพื้นที่ปฏิบัติงาน การส่งเสริมกิจกรรมความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานและผู้รับเหมาให้ครอบคลุมทุกกระบวนการทำงานและมีความเข้มแข็งยิ่งขึ้น การตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และดูแลเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพและมีความน่าเชื่อถือ การประสานความร่วมมือกับทุกภาคส่วน ทั้งชุมชนใกล้เคียง หน่วยงานราชการท้องถิ่นและกลุ่มอุตสาหกรรม เพื่อสร้างความร่วมมือด้านอุปกรณ์และทรัพยากรให้สามารถดำเนินงานได้อย่างปลอดภัยและต่อเนื่อง รวมถึงมีการทบทวน ปรับปรุง และซ้อมแผน BCP อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังจัดทำกรมธรรม์ประกันภัยที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินสำหรับโรงกลั่นน้ำมัน ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Physical Loss or Damage and Business Interruption Insurance) ประกันภัยความรับผิดต่อบุคคลภายนอก (Third Party Liability Insurance) ประกันภัยเบ็ดเตล็ด (Miscellaneous Insurance) และประกันภัยความรับผิดต่อสิ่งแวดล้อม (Environmental Liability Insurance) เพื่อคุ้มครองความเสียหายต่อทรัพย์สินของไทยออยล์หรืออยู่ภายใต้การดูแลของไทยออยล์ เช่น โรงกลั่นน้ำมัน คลังน้ำมัน วัสดุอุปกรณ์ต่างๆ และทรัพย์สินอื่นๆ ตลอดจนคุ้มครองความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลภายนอก ซึ่งครอบคลุมความรับผิดต่อสาธารณชน (Public Liability) ความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ (Pollution Liability) และความรับผิดจากผลิตภัณฑ์ (Product Liability) รวมถึงคุ้มครองความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

สำหรับปี 2565 ปัจจัยเรื่องแหล่งน้ำสำหรับโครงการในอนาคตถือเป็นปัจจัยที่สำคัญที่อาจจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ ไทยออยล์จึงวางแผนกลยุทธ์ในการจัดการน้ำ และติดตามสถานการณ์การบริหารจัดการน้ำของทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง โดยมีการวางแผนและจัดสรรการใช้น้ำอย่างเหมาะสม รวมถึงการจัดหาแหล่งน้ำเพิ่มเติมและวางแผนการใช้น้ำอย่างยั่งยืน

4. ความเสี่ยงจากภัยคุกคามทางไซเบอร์และความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อความมั่นคงความปลอดภัยทาง IT (Cyber Threat and IT Security)

การเปลี่ยนแปลงรูปแบบการทำงานและการดำเนินธุรกิจโดยพึ่งพาเทคโนโลยีมากขึ้น เช่น การปฏิบัติงานที่บ้าน การทำงานในรูปแบบ Digital Workplace ซึ่งพนักงานสามารถเชื่อมต่อสื่อสารและทำงานร่วมกันได้หลายช่องทาง รวมถึงการนำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจทุกขั้นตอน กลายเป็นปัจจัยสำคัญที่ก่อให้เกิดความเสี่ยงด้านความปลอดภัยทางไซเบอร์ เช่น การรั่วไหลของข้อมูล การถูกโจมตีโครงสร้างพื้นฐาน เป็นต้น ดังนั้น ไทยออยล์จึงมีการเพิ่มมาตรการความปลอดภัยในระบบสารสนเทศ เพื่อป้องกันภัยคุกคามจากภายนอก เช่น การปฏิบัติตามมาตรฐานด้านความปลอดภัยของข้อมูล (ISO 27001) การติดตามและตรวจสอบระบบอย่างต่อเนื่อง การสื่อสารมาตรการและแนวปฏิบัติให้แก่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง การทดสอบระบบป้องกันโดยผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเป็นประจำ เพื่อตรวจสอบข้อบกพร่องและแสวงหาแนวทางการป้องกันเพิ่มเติม รวมถึงเพิ่มมาตรการรักษาความปลอดภัยโครงสร้างพื้นฐาน (Zero Trust Architecture) นอกจากนั้น ยังมีการตรวจประเมินระดับความมั่นคงของระบบสารสนเทศ (Security Maturity Level) ตามมาตรฐานสากล รวมทั้งการจัดจ้างผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเข้ามาประเมินความเสี่ยงด้านสารสนเทศด้วยการตรวจหาช่องโหว่ (Vulnerability Assessment) ตลอดจนมีการซ้อมแผน BCP ในการวางแผนกู้คืนระบบ (IT Disaster Recovery Plan) เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างราบรื่น สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าและผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่อง

มุมมองด้านโครงการเชิงกลยุทธ์ (Strategic Initiative)

5. ความเสี่ยงในขั้นตอนการดำเนินโครงการและการเตรียมความพร้อมของโครงการ CFP (CFP Execution and Readiness for Startup & Operation)

โครงการ CFP เป็นโครงการขนาดใหญ่ที่มีความสำคัญต่อการเติบโตและความยั่งยืนขององค์กร ไทยออยล์จึงให้ความสำคัญและมีการบริหารความเสี่ยงโครงการร่วมกับบริษัทผู้รับเหมาและผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในทุกภาคส่วน ซึ่งสามารถแบ่งออกได้เป็น 6 ด้าน ได้แก่ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ด้านการบริหารงานชุมชนรอบโรงกลั่น ด้านระยะเวลาการดำเนินโครงการ ด้านการบริหารงบประมาณการลงทุน ด้านคุณภาพ และด้านการเตรียมความพร้อมระหว่างหน่วยผลิตเดิมและหน่วยผลิตใหม่ เพื่อให้มั่นใจว่า จะสามารถดำเนินโครงการได้ตามแผนงาน แม้ว่าในปีที่ผ่านมา โครงการ CFP จะได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 แต่ทีมบริหารโครงการได้จัดเตรียมมาตรการ

ลดความเสี่ยงไว้รองรับ เช่น การจัดลำดับความสำคัญของงานวิศวกรรมและงานจัดซื้อจัดจ้างเพื่อให้เหมาะสมกับสถานการณ์ การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 เป็นต้น

6. ความเสี่ยงในการลงทุนโครงการ PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) ที่ประเทศอินโดนีเซีย (CAP Project Execution Risk)

การลงทุนใน CAP นับเป็นก้าวสำคัญของกลุ่มไทยออยล์ในการขยายธุรกิจสู่อุตสาหกรรมปิโตรเคมีสายโอเลฟิน ไทยออยล์จึงให้ความสำคัญและมีการบริหารความเสี่ยงของโครงการ CAP ในด้านผลการดำเนินงาน และภาพรวมในการดำเนินงานก่อนที่จะตัดสินใจลงทุนในโครงการขยายกำลังการผลิตของ CAP เพื่อให้มั่นใจว่า โครงการดังกล่าวจะสามารถดำเนินงานได้ตามแผนงาน รวมทั้งสามารถลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น แม้ว่าจะมีปัจจัยเสี่ยงใหม่จากภายนอกที่ส่งผลกระทบต่อแผนการดำเนินงานก็ตาม

7. ความเสี่ยงในการขยายกำลังการผลิต การลงทุนเพิ่มในการผลิต รวมไปถึงการลงทุนพัฒนาผลิตภัณฑ์ชนิดใหม่ (New Project, New Investment, Product Development and Market Expansion)

ไทยออยล์กำหนดกลยุทธ์การลงทุนเพื่อขยายกิจการและแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ ทั้งในธุรกิจการกลั่น (Refining) และธุรกิจที่ไม่ใช่ธุรกิจการกลั่น (Non - Refining) เพื่อสร้างความเจริญเติบโตและความยั่งยืนในภาพรวม โดยมีการประเมินความเสี่ยงและติดตามโครงการเชิงกลยุทธ์ต่างๆ ที่สำคัญ เช่น โครงการลงทุนในธุรกิจโอเลฟิน โครงการขยายกำลังการผลิตของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด โครงการศึกษาการผลิตผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (High Value Product : HVP) เป็นต้น เพื่อให้การดำเนินโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นไปตามแผนงานที่กำหนดไว้

8. ความเสี่ยงระยะยาวที่อาจส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจและการเจริญเติบโตของธุรกิจ (Long Term Business Disruption Risk)

จากสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป หลังจากผู้บริโภคใส่ใจสิ่งแวดล้อมมากขึ้น เช่น การใช้รถยนต์พลังงานไฟฟ้าแทนรถยนต์เครื่องยนต์สันดาปภายใน นโยบายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas Emission) เป็นต้น ส่งผลให้ความต้องการใช้พลังงานฟอสซิลอาจลดลงเร็วกว่าคาดการณ์ไว้ และอาจส่งผลให้การดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ได้รับผลกระทบในระยะยาวหรือหยุดชะงัก ไทยออยล์จึงตัดสินใจขยายการลงทุนไปยังธุรกิจโอเลฟินโดยร่วมลงทุนใน CAP ที่ประเทศอินโดนีเซีย เพื่อรองรับปริมาณความต้องการผลิตภัณฑ์โอเลฟินของประเทศอินโดนีเซียที่เพิ่มสูงขึ้น ทั้งยังสนับสนุนให้โครงสร้างธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์เติบโตครอบคลุมธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอย่างครบวงจร นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์ยังมีการวางแผนระยะยาวและการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์ต่างๆ เพื่อเตรียมพร้อมเข้าสู่สังคมคาร์บอนต่ำตามที่ประเทศไทยให้สัตยาบันแก่ที่ประชุม COP26 เช่น การเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตเพื่อควบคุมและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงศึกษาการลงทุนในธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

มุมมองด้านการสนับสนุนกลยุทธ์และความยั่งยืน (Strategic Enablers & Sustainability)

9. ความเสี่ยงทางการเงินอันเกิดจากการบริหารเงินทุน (Funding) สำหรับโครงการขนาดใหญ่ (Financial Risk)

จากภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง ทำให้ปริมาณความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปฟื้นตัวช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้ ไทยออยล์จึงพัฒนาเครื่องมือทางการเงินรูปแบบใหม่ๆ เพื่อเพิ่มทางเลือก และสร้างความยืดหยุ่นในการจัดหาแหล่งเงินกู้ผ่านตลาดเงินและตลาดทุน พร้อมทั้งจัดโครงสร้างเงินลงทุนเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคตอย่างมั่นคง โดยมีการติดตามความเคลื่อนไหวของตลาดเงินและตลาดทุนอย่างใกล้ชิด

10. ความเสี่ยงจากการจัดหาและพัฒนาศักยภาพของบุคลากร (Staff Readiness)

เพื่อให้การดำเนินโครงการ CFP และการขยายธุรกิจใหม่ (New S - Curve) ในอนาคตเป็นไปอย่างต่อเนื่อง ไทยออยล์จึงปรับโครงสร้างและจำนวนบุคลากร รวมถึงปรับกลยุทธ์ในการสรรหาและพัฒนาศักยภาพของบุคลากรให้ทันต่อความต้องการทางธุรกิจและสอดคล้องกับรูปแบบชีวิตวิถีใหม่ โดยมีการดำเนินการต่างๆ เช่น การสรรหาบุคลากรเชิงรุก โดยเน้นการเข้าถึงแหล่งทรัพยากรบุคคลที่ครบวงจรด้วยช่องทางที่หลากหลายมากขึ้น การวางแผนพัฒนาบุคลากรที่ตอบโจทย์ความต้องการของไทยออยล์ในอนาคตด้วยการออกแบบองค์ความรู้ที่จำเป็นและเสริมสร้างองค์ความรู้ให้แก่บุคลากรที่เกี่ยวข้อง การนำเทคโนโลยีเข้ามาสนับสนุนการพัฒนาบุคลากร นอกจากนี้ ยังมีการสร้างสื่อการเรียนรู้ ตลอดจนการเพิ่มช่องทางการสื่อสาร

ข้อมูลและสร้างความสัมพันธ์ภายในองค์กรเพื่อตอบโจทย์บุคลากรในทุกช่วงอายุ การปรับเปลี่ยนรูปแบบการทำงานให้มีความยืดหยุ่นตามลักษณะของงาน รวมถึงมีการเพิ่มความหลากหลายของสวัสดิการให้ตอบสนองต่อความคาดหวังของบุคลากร ทั้งยังมีการปรับเปลี่ยนการบริหารงานที่เกี่ยวข้องกับบุคลากรให้ยืดหยุ่นและคล่องตัวมากขึ้น เพื่อตอบสนองความต้องการของไทยออยล์ รวมถึงสนับสนุนการปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนในสถานที่ปฏิบัติงาน

11. ความเสี่ยงต่อภาพลักษณ์ของกลุ่มไทยออยล์ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย การฟ้องร้องจากชุมชน ตลอดจนการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย (Community Complaint including Social Concern)

กลุ่มไทยออยล์ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจ ควบคู่ไปกับการพัฒนาชุมชนให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น ด้วยการดำเนินโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility : CSR) บริเวณพื้นที่ชุมชนรอบโรงกลั่นและพื้นที่ห่างไกล ทั้งด้านการศึกษา การอนุรักษ์สภาพแวดล้อม พลังงาน และทรัพยากรธรรมชาติ เพื่อให้บรรลุเป้าหมาย “การเป็นองค์กรซึ่งได้รับการชื่นชม ยอมรับ และไว้วางใจจากชุมชนและสังคม” โดยเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ มีส่วนร่วมในการบริหารงานผ่านกลยุทธ์ 3 ประสาน (กลุ่มไทยออยล์ ชุมชน และองค์กรส่วนท้องถิ่น) 5 ร่วม คือ ร่วมคิด ร่วมทำ ร่วมแก้ไข ร่วมเรียนรู้ และร่วมพัฒนา เพื่อให้ทุกภาคส่วนร่วมดำเนินการเพื่อสาธารณประโยชน์โดยมีเป้าหมายเดียวกัน ตลอดจนมีการปฏิบัติตามกระบวนการรับเรื่องแจ้งเหตุผลกระทบสิ่งแวดล้อม หากการดำเนินงานส่งผลกระทบต่อการใช้ชีวิตของชุมชน รวมถึงการบริหารงานชุมชนผ่านหน่วยงาน CFP Support Center เพื่อประสานและรับเรื่องร้องทุกข์จากชุมชนที่เกี่ยวข้องกับโครงการ CFP โดยเฉพาะ เพื่อให้มั่นใจว่า กลุ่มไทยออยล์มีการบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน ทั้งยังยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเท่าเทียมกัน เพื่อก่อให้เกิดประโยชน์ร่วมกันอย่างยั่งยืน

ความเสี่ยงใหม่ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต (Emerging Risk)

จากปัจจัยการเมือง เศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม กฎหมาย และเทคโนโลยีที่มีการเปลี่ยนแปลงอาจส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจ และมีแนวโน้มที่จะก่อให้เกิดความเสี่ยงใหม่กับองค์กรในอนาคต (Emerging Risk) ได้แก่

1. ความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบและข้อบังคับต่างๆ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change)

ปัจจุบัน มีการให้ความสำคัญและยกเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลกขึ้นมาเป็นประเด็นหลักมากขึ้น สะท้อนได้จากการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ 27 เมื่อวันที่ 6 - 18 พฤศจิกายน 2565 ซึ่งยังคงเน้นย้ำถึงความพยายามทุกระดับเพื่อบรรลุเป้าหมายการรักษาอุณหภูมิทั่วโลกไม่ให้สูงขึ้นเกินกว่า 2 องศาเซลเซียส เมื่อเทียบยุคก่อนอุตสาหกรรม ตามความตกลงปารีส (Paris Agreement) รวมไปถึงข้อตกลงด้านการมีส่วนร่วมในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ซึ่งประเทศไทยลงนามข้อตกลงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอัตราที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 20 - 25 เป็นร้อยละ 40 ภายในปี 2573 เมื่อเทียบกับปีฐาน 2558 ซึ่งจะทำให้การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิของประเทศไทยเป็นศูนย์ได้ภายในปี 2608 นอกจากนี้ ภาครัฐยังมุ่งมั่นในการติดตาม ทบทวน และส่งเป้าหมายการมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาโลกร้อนทุก 5 ปี โดยกำหนดให้หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องพัฒนากฎหมายด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศให้มีผลบังคับใช้ภายใน 3 ปี และภายใน 5 ปี จะต้องกำหนดกลไกที่เหมาะสมในการสร้างแรงจูงใจเชิงเศรษฐศาสตร์ให้ภาคเอกชนลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงมีมาตรการส่งเสริมให้ประชาชนปรับเปลี่ยนพฤติกรรมในการดำเนินชีวิตประจำวันเพื่อร่วมแก้ไขปัญหาดังกล่าว เช่น การพัฒนาและส่งเสริมระบบขนส่งมวลชน การลดการใช้ถุงพลาสติก เป็นต้น ซึ่งแม้นโยบายภาครัฐ กฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับต่างๆ จะยังไม่มีความชัดเจน ทั้งด้านกลไกและวิธีการบังคับใช้ แต่ไทยออยล์คาดการณ์ว่า นโยบายการผลักดันการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า การปลูกป่า การปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต และการให้ภาคเอกชนลงทุนเทคโนโลยีดักจับและกักเก็บคาร์บอน เป็นความเสี่ยงที่อาจส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงการดำเนินธุรกิจ (Business Transition Risk) ในอนาคต

แนวทางการบริหารความเสี่ยง : ไทยออยล์วางแผนงาน ซึ่งครอบคลุมทั้งการดำเนินธุรกิจปัจจุบันและการลงทุนในอนาคต เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวด้วยการจัดทำ Market Re - Segmentation โดยมีแผนปรับลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการผลิตทั้งทางตรงและทางอ้อม (Scope 1 and 2) ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในกระบวนการผลิต ควบคู่ไปกับการหยุดการเดินเครื่องหน่วยกลั่นน้ำมันดิบเดิม

ที่มีอายุกว่า 50 ปี และการลงทุนในโครงการ CFP ซึ่งมีเทคโนโลยีที่ทันสมัยและมีประสิทธิภาพสูง ซึ่งจะช่วยให้สามารถลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงได้ รวมถึงยังมีการกำหนดเป้าหมายต่างๆ เช่น การวางแผนและเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระยะยาว โดยเทียบกับแผนการดำเนินธุรกิจในกรณีปกติ เพื่อนำไปสู่การกำหนดเป้าหมายการลดการใช้พลังงานประจำปีและเป้าหมายในระยะยาวตามดัชนีชี้วัดของ Solomon (Energy Intensity Index : EII) การติดตามและมีส่วนร่วมในการวางแผนเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศร่วมกับกลุ่ม ปตท. เช่น การมีส่วนร่วมในการให้ข้อเสนอแนะร่างพระราชบัญญัติการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นต้น การจัดทำบัญชีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กร (Life Cycle Inventory) ร่วมกับสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย เพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการเข้าร่วมโครงการคาร์บอนฟุตพริ้นท์ (Carbon Footprint) ของผลิตภัณฑ์ พร้อมทั้งศึกษาแนวทางและวิธีการของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T - VER) เพื่อเตรียมพร้อมรับการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยประเมินและแสวงหาแนวปฏิบัติที่เหมาะสม พิจารณาการกำหนดราคาคาร์บอนและการรับรองคาร์บอนเครดิต เพื่อเข้าสู่สังคมคาร์บอนต่ำในอนาคต จากนั้น จึงนำมาปรับปรุงแผนงาน เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก นอกจากนั้น กลุ่มไทยออยล์ยังมีโครงการเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระยะยาว เช่น โครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด การศึกษาการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน การปลูกป่า เป็นต้น

นอกเหนือจากการดำเนินงานข้างต้น ไทยออยล์ยังเตรียมการรองรับพฤติกรรมการใช้พลังงานของประชากรโลกที่เปลี่ยนแปลงจากความกังวลเกี่ยวกับสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม โดยมีการลงทุนในโครงการ CFP เพื่อให้สามารถปรับสัดส่วนการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปซึ่งมีมูลค่าสูงให้สอดคล้องกับความต้องการของตลาดในอนาคต เช่น การรองรับแนวโน้มพฤติกรรมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าแทนรถยนต์ด้วยการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันเบนซิน ขณะที่ปรับเพิ่มปริมาณการผลิตน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยาน เป็นต้น ทั้งยังมีการปรับพอร์ตการลงทุน (Portfolio Restructure) เพื่อเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจที่ไม่ใช่ธุรกิจการกลั่น (Non - Refining) ให้มากขึ้น

2. ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีอย่างรวดเร็วในการใช้พลังงานทางเลือกทดแทนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป

การเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีในการใช้พลังงานทางเลือกทดแทนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีแนวโน้มจะเกิดขึ้นอย่างรวดเร็วและส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมพลังงาน โดยปัจจุบัน มีการพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการผลิตพลังงานทางเลือกอย่างรวดเร็ว เช่น รถยนต์ที่ใช้พลังงานไฟฟ้า เชื้อเพลิงไฮโดรเจน เป็นต้น รวมถึงในปี 2561 บริษัทผลิตรถยนต์ในทวีปยุโรปบางรายกำหนดเป้าหมายการลดหรือระงับการผลิตรถยนต์สันดาปภายใน ขณะเดียวกัน ภาครัฐก็มีการออกกฎระเบียบต่างๆ เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานทางเลือก โดยมีแผนส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าอย่างเป็นรูปธรรมผ่านแผนบูรณาการพลังงานระยะยาวของประเทศไทย (Thailand Integrated Energy Blueprint : TIEB 2015) ภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Plan : EEP 2015) เช่น การสนับสนุนการจัดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า การจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งหากผู้บริโภคปรับเปลี่ยนพฤติกรรมไปใช้ยานยนต์ไฟฟ้าอย่างแพร่หลายและรวดเร็วอาจส่งผลให้อุตสาหกรรมการกลั่นไม่สามารถปรับตัวได้ทันและส่งผลกระทบต่อรายได้และการเติบโตของธุรกิจในระยะยาว

แนวทางการบริหารความเสี่ยง : ไทยออยล์เริ่มดำเนินโครงการ CFP เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต โดยเน้นการผลิตน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานมากขึ้น รวมถึงปรับพอร์ตการลงทุน เพื่อเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจที่ไม่ใช่ธุรกิจการกลั่น (Non - Refining) ให้มากขึ้นในระยะยาว โดยตั้งเป้าหมายที่จะมีสัดส่วนรายได้จากธุรกิจดังกล่าวร้อยละ 50 ทั้งยังแสวงหาโอกาสลงทุนใหม่ๆ เช่น การผลิตผลิตภัณฑ์ HVP เป็นต้น นอกจากนั้น ไทยออยล์ยังตอบสนองแนวโน้มการพัฒนาเทคโนโลยีในอนาคตด้วยกลยุทธ์ Earning Diversification เช่น การลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพผ่านกองทุน Venture Capital (VC) โดยมีกรอบการลงทุนในกลุ่มธุรกิจ 3 กลุ่ม 1) เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มสมรรถนะด้านการผลิตและต่อยอดเป็นสินค้าและบริการให้แก่อุตสาหกรรมอื่นในอนาคต 2) เทคโนโลยีเพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตมนุษย์ที่คำนึงถึงสิ่งแวดล้อม และ 3) เทคโนโลยีด้านการเดินทาง การขนส่ง (Mobility) และพลังงานรูปแบบใหม่ ทั้งนี้ ปีที่ผ่านมา ไทยออยล์มีการลงทุนในบริษัทสตาร์ทอัพ 2 บริษัท และอยู่ในระหว่างการแสวงหาโอกาสในการลงทุนเพิ่มเติมในอนาคต เพื่อรักษาอัตราการเติบโตของรายได้ของกลุ่มไทยออยล์ให้เป็นไปตามเป้าหมาย

การควบคุมภายในของไทยออยล์

ไทยออยล์ตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมภายในตามกรอบมาตรฐานสากลของ The Committee of Sponsoring Organizations of Treadway Commission 2013 (COSO 2013) และเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายในทั้ง 3 ด้าน ได้แก่ การดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินและรายงานอื่น และการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ อย่างครบถ้วน คณะกรรมการบริษัทฯ จึงมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายใน โดยมีแผนกบริหารความเสี่ยงด้านปฏิบัติการทำหน้าที่ติดตามและทบทวนความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในเป็นประจำทุกปี

ในปี 2565 คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาผลการสอบทานแบบประเมินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำ และคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้สอบทานแล้ว เห็นว่า ไทยออยล์มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจให้บรรลุเป้าหมาย โดยมีการดำเนินงานและพัฒนาระบบงานต่างๆ เพื่อส่งเสริมระบบการควบคุมภายในภายใต้องค์ประกอบของ COSO ทั้ง 5 ด้าน ดังนี้

1. สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารสนับสนุนวัฒนธรรมองค์กรที่ให้ความสำคัญด้านความซื่อตรงและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้เป็นไปตามวิสัยทัศน์และพันธกิจ ด้วยการบริหารจัดการสภาพแวดล้อมของระบบการควบคุมภายในที่ดีและเหมาะสม ดังนี้

- การกำหนดและทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งครอบคลุมถึงการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน รวมถึงจัดให้มีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เป็นประจำทุกปี และมีการเน้นย้ำจรรยาบรรณว่าด้วยการให้หรือรับของขวัญ หรือทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานปฏิบัติให้สอดคล้องกับหลักการและแนวปฏิบัติของไทยออยล์ และพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 ส่งผลให้ในปี 2565 ไทยออยล์ได้รับรางวัลแห่งความสำเร็จด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีทั้งในระดับสากลและระดับประเทศจำนวนมาก
- ความเป็นอิสระของคณะกรรมการบริษัทฯ จากฝ่ายบริหาร โดยการกำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างชัดเจนในการทบทวนและให้ความเห็นชอบกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ เป้าหมายทางการเงิน ความเสี่ยง แผนงาน และงบประมาณ นอกจากนี้ ยังกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎหมาย และควบคุมดูแลให้ผู้บริหารดำเนินงานตามนโยบายและแผนกลยุทธ์ที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- การจัดโครงสร้างองค์กร โดยมุ่งเน้นการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและมีการถ่วงดุลอำนาจด้วยการแบ่งสายงานสำคัญออกจากกัน โดยอำนาจ หน้าที่ ความรับผิดชอบของทุกสายงานจะไม่ขึ้นตรงต่อกัน และมีผู้บริหารสูงสุดของแต่ละสายงานดูแลรับผิดชอบโดยตรง ทั้งยังมีการทบทวนโครงสร้างองค์กรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดรับกับกลยุทธ์และแผนการดำเนินงาน โดยในปี 2565 ได้เพิ่มสายงานธุรกิจปิโตรเคมีอีก 1 สายงาน
- การกำหนดแผนพัฒนาบุคลากร เพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ความสามารถอย่างเป็นระบบ โดยครอบคลุมมิติการสรรหา (Attract) การพัฒนา (Develop) และการรักษา (Retain and Engage) บุคลากรอย่างเหมาะสม มีการกำหนดแผนสืบทอดตำแหน่งงานที่สำคัญ (Succession Plan) พร้อมทั้งกำหนดกระบวนการบริหารผลการปฏิบัติงานที่เป็นธรรม สะท้อนถึงความสามารถในการปฏิบัติงานตามดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (Key Performance Indicator : KPI) รวมถึงมีการกำหนดกลยุทธ์ระยะยาวในการสรรหาพนักงานเพื่อรองรับความต้องการทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป
- การขับเคลื่อนระบบการบูรณาการการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับ (Integrated Governance, Risk & Control and Compliance : GRC) เพื่อให้องค์กรก้าวไปข้างหน้าอย่างมีจริยธรรมและธรรมาภิบาล รวมทั้งมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเป็นระบบและครอบคลุมกระบวนการหลักที่สำคัญ โดยมีคณะทำงานขับเคลื่อนการบูรณาการ GRC ของกลุ่มไทยออยล์ทำหน้าที่

ผลักดันและสนับสนุนเพื่อให้เกิดการพัฒนาการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพ และเป็นระบบ และเสริมสร้างความตระหนักรู้และความเข้าใจด้าน GRC ให้แก่พนักงานทุกระดับ

2. การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

ไทยออยล์ให้ความสำคัญและจัดให้มีการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการนำพาองค์กรไปสู่เป้าหมายทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee : RMC) และคณะกรรมการขับเคลื่อนงานบริหารความเสี่ยงกลุ่มไทยออยล์ (Risk Management Steering Committee : RMSC) ทำหน้าที่กำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพเหมาะสมกับการดำเนินงานและการเจริญเติบโตทางธุรกิจ

ทั้งนี้ ไทยออยล์จัดทำแผนการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมการประเมิน วิเคราะห์ และทบทวนความเสี่ยงให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และแผนธุรกิจตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายขององค์กร โดยพิจารณาทั้งปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจทั้งในปัจจุบันและในอนาคต รวมถึงโอกาสที่จะเกิดการทุจริตและคอร์รัปชัน พร้อมทั้งกำหนดกรอบความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) และดัชนีวัดประสิทธิผลการบริหารความเสี่ยง (Key Risk Indicator : KRI) เพื่อช่วยในการติดตามและรายงานผลการดำเนินงาน โดยมีรายละเอียดแนวทางบริหารจัดการตามที่ระบุในหัวข้อ “ปัจจัยเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยงองค์กร” นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังกำหนดมาตรการและแนวปฏิบัติเพื่อรองรับการบริหารจัดการความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) การปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 และการสรรหาพนักงานทดแทนพนักงานที่จะเกษียณอายุ โยกย้ายหรือปรับเปลี่ยนตำแหน่งงาน

ในแต่ละปี ผู้รับผิดชอบกระบวนการปฏิบัติงานจะต้องประเมินการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยแวดล้อมที่อาจส่งผลกระทบต่อการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน เพื่อนำมากำหนดแผนพัฒนา ปรับปรุง หรือเพิ่มเติมการควบคุมให้สอดคล้องและเป็นปัจจุบัน

3. กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

ไทยออยล์กำหนดกิจกรรมควบคุมที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อช่วยลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ โดยมีมาตรการควบคุมที่สำคัญ ดังนี้

- มาตรการควบคุมภายในที่คำนึงถึงหลักการควบคุมที่ดี เช่น การแบ่งแยกหน้าที่ การกำหนดอำนาจอนุมัติรายการธุรกิจ (Corporate Authorization Procedures : CAP) การสอบทานการจัดเก็บเอกสาร เป็นต้น โดยให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการควบคุมของกระบวนการหลักที่สำคัญผ่านแบบประเมินตนเอง GRCSA (Governance, Risk & Control and Compliance Self - Assessment) จากนั้น หน่วยงานบริหารความเสี่ยงด้านปฏิบัติการจะสอบทานผลการประเมิน รวมถึงติดตามแผนการปรับปรุงการควบคุมเพิ่มเติมให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่า ไทยออยล์มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม
- การควบคุมแบบป้องกันและติดตาม ทั้งการดำเนินงานด้วยตนเอง (Manual) และระบบอัตโนมัติ (Automated) ที่แทรกอยู่ในกระบวนการทำงาน โดยกำหนดให้ผู้บริหารทุกระดับมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดูแลและตรวจสอบระบบการทำงานภายในหน่วยงานให้มีประสิทธิภาพและถูกต้องตามระเบียบ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุม และสามารถตรวจสอบได้ นอกจากนี้ ยังมีการนำระบบตรวจสอบอย่างต่อเนื่อง (Continuous Control and Monitoring System : CCMS) มาใช้ เพื่อติดตามการปฏิบัติตามการควบคุมแบบอัตโนมัติ
- การกำหนดกระบวนการควบคุมด้านความปลอดภัยของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐาน National Institute of Standards and Technology (NIST) รวมทั้งทบทวนและปรับปรุงการบริหารจัดการการให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT Service Management) ให้เป็นปัจจุบันและสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยเฉพาะสำหรับการปฏิบัติงานที่บ้าน (Work from Home) โดยในปี 2565 ไทยออยล์ได้ยกระดับการยืนยันตัวตน 2 ขั้นตอน (Two - Factor Authentication) ให้ปลอดภัยมากขึ้นด้วยการใส่รหัสผ่านที่สามารถใช้ได้เพียงครั้งเดียว (One Time Password : OTP) และการลงทะเบียนอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ส่วนบุคคลเพื่อเข้าถึงระบบงาน

4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

ไทยออยล์ให้ความสำคัญกับระบบข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูลที่สนับสนุนการปฏิบัติงาน การดำเนินการ

การบริหารจัดการ และการรายงานทางการเงินอย่างเป็นระบบ เพื่อช่วยในการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร และเพื่อสนับสนุนให้สามารถดำเนินการควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยกำหนดนโยบายและระเบียบวิธีปฏิบัติในการใช้งานเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารไว้อย่างเหมาะสม

ไทยออยล์จัดทำคู่มือการสื่อสารภายในองค์กร เพื่อกำกับดูแลการสื่อสารภายในองค์กรให้เหมาะสม ตลอดจนกำหนดแนวทางบริหารจัดการเนื้อหาและช่องทางการสื่อสารอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้พนักงานได้รับทราบข่าวสารอย่างรวดเร็ว ครบถ้วน และถูกต้อง โดยกำหนดให้มีผู้รับผิดชอบช่องทางการสื่อสารภายในองค์กรแต่ละช่องทางอย่างชัดเจน ประกอบด้วย การสื่อสารผ่านระบบอินทราเน็ต (Intranet) จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (e - Mail) การส่งข่าวผ่าน e - Newspaper วารสารภายในองค์กร (วารสารอัคนี) และการสื่อสารจากผู้บริหารระดับสูงถึงพนักงานผ่านกิจกรรม CEO Connect อย่างต่อเนื่อง รวมถึงจัดให้มีการสื่อสารระหว่างผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน เพื่อให้สามารถปฏิบัติงานให้บรรลุตามเป้าหมายที่วางไว้ ตลอดจนมีการสื่อสารข้อมูลที่สำคัญ เพื่อประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างเหมาะสม โดยจัดส่งเอกสารประกอบการประชุมให้คณะกรรมการบริษัทฯ ล่วงหน้าอย่างน้อย 5 วันทำการก่อนการประชุม ตามแนวปฏิบัติที่ดี

สำหรับการสื่อสารภายนอกองค์กร ไทยออยล์มีการสื่อสารข่าวสารด้วยข้อมูลที่ถูกต้อง เพียงพอ และเป็นปัจจุบันผ่านช่องทางประชาสัมพันธ์และโฆษณาในรูปแบบสื่อสิ่งพิมพ์ วิทยุ ภาพยนตร์โฆษณา เว็บไซต์ของไทยออยล์ และสื่อสังคมออนไลน์ (Social Media) ต่างๆ เช่น Facebook เป็นต้น การสื่อสารข้อมูลผลการดำเนินงานของไทยออยล์ และข้อมูลอื่นที่เป็นประโยชน์ต่อการตัดสินใจของนักลงทุนผ่านการประชุมนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting) และการสื่อสารข้อมูลกรณีเกิดภาวะวิกฤตผ่านศูนย์ปฏิบัติการการสื่อสารในภาวะวิกฤตที่จัดตั้งขึ้น เพื่อเผยแพร่ข้อมูลที่ถูกต้องอย่างรวดเร็วและเหมาะสม

นอกจากนี้ ไทยออยล์กำหนดมาตรการการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแสเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งครอบคลุมตั้งแต่การรับเรื่องร้องเรียน การตรวจสอบข้อเท็จจริง และการสรุปผล ตลอดจนมีการระบุช่องทางการร้องเรียนที่ชัดเจน รวมถึงการคุ้มครองผู้แจ้งเรื่องและบุคคลที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้พนักงานและบุคคลภายนอกรายงานหรือให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการกระทำผิดกฎหมายหรือระเบียบปฏิบัติต่างๆ การทุจริต หรือการกระทำใดๆ ที่แสวงหาประโยชน์ที่มิควรได้โดยชอบด้วยกฎหมาย

5. ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)

ไทยออยล์กำหนดให้ผู้บริหารทุกระดับมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดูแลและตรวจสอบระบบการทำงานภายในหน่วยงานให้มีประสิทธิภาพและถูกต้องตามนโยบาย ข้อกำหนด และระเบียบปฏิบัติ โดยมีระบบการควบคุมภายในที่รัดกุม รวมถึงให้ความสำคัญในการบริหารจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Security, Safety, Occupational Health and Environment : SSHE) ซึ่งครอบคลุมถึงการจัดการพลังงานและความรับผิดชอบต่อสังคม ด้วยการประเมินตนเองเป็นประจำทุกปี เพื่อทบทวนการดำเนินงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด ซึ่งจะช่วยป้องกันและลดความสูญเสียด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของพนักงาน ผู้รับเหมา รวมถึงความปลอดภัยของกระบวนการผลิต โดยมีรายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ปัจจัยเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยงองค์กร”

ไทยออยล์ติดตามผลการควบคุมภายในเป็นประจำทุกปี ทั้งในระดับองค์กร ซึ่งผู้บริหารได้ทำการประเมินผ่านแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของ ก.ล.ต. และระดับกระบวนการ ซึ่งเจ้าของกระบวนการจะทำการประเมินผ่านแบบประเมิน GRCSA โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงแนวทางการปฏิบัติงานหรือกระบวนการทำงานระหว่างปี แผนกบริหารความเสี่ยงด้านปฏิบัติการจะทบทวนและปรับปรุงขั้นตอนการปฏิบัติงานและมาตรการควบคุมให้เป็นปัจจุบัน นอกจากนี้ยังมีการติดตามการควบคุมภายในผ่านระบบ CCMS เพื่อตรวจสอบการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในระบบแบบ Real Time และมีการรายงานให้เจ้าของกระบวนการและที่ประชุมผู้บริหารรับทราบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ทุกฝ่ายตระหนักถึงความสำคัญของการปฏิบัติตามกระบวนการทำงานและการควบคุมภายใน ขณะที่ฝ่ายตรวจสอบภายในมีการวางแผนตรวจสอบประจำปี โดยพิจารณาจากความเสี่ยงที่สำคัญ การเปลี่ยนแปลงหรือการเพิ่มขึ้นของกระบวนการและระบบงาน คำร้องขอของผู้บริหารและคณะกรรมการตรวจสอบ (ถ้ามี) เพื่อสอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในในแต่ละกิจกรรม

ความยั่งยืน

รายงานการบริหารจัดการและผลการดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของกลุ่มไทยออยล์ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล แสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565

ศึกษาข้อมูลเพิ่มเติม

นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

กลุ่มไทยออยล์มุ่งมั่นที่จะดำเนินงานและสร้างการเติบโตที่ยั่งยืนแก่ธุรกิจภายใต้มิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่คุณค่า จึงกำหนดนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนกลุ่มไทยออยล์ขึ้นเพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนให้สอดคล้องกับเป้าหมายดังกล่าว

ทั้งนี้ เพื่อสนับสนุนวิสัยทัศน์และกลยุทธ์ทางธุรกิจ ตลอดจนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (United Nations Sustainable Development Goals : UN SDGs) และสะท้อนแนวโน้มด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG) ของโลกที่ทวีความสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสียและการดำเนินธุรกิจ ไทยออยล์จึงทบทวนกลยุทธ์การบริหารจัดการความยั่งยืนกลุ่มไทยออยล์ พร้อมกำหนดแผนกลยุทธ์และเป้าหมายด้านความยั่งยืนครอบคลุมการดำเนินงานด้าน ESG ดังนี้

รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนกลุ่มไทยออยล์แสดงไว้ในเว็บไซต์ของไทยออยล์ หัวข้อความยั่งยืน/การบริหารจัดการความยั่งยืน/นโยบาย

มิติด้านความยั่งยืน	ด้านสิ่งแวดล้อม (E : Environment)	ด้านสังคม (S : Social)	ด้านบรรษัทภิบาล (G : Governance)
กลยุทธ์	**Enhance Clean Environment** ยกระดับการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับทิศทางของโลก	**Engage Society** สร้างความผูกพัน ควบคู่กับการสร้างคุณค่าต่อชุมชนและสังคม เพื่อเติบโตร่วมกันในระยะยาว	**Ensure Good Governance** สร้างความเชื่อมั่นด้านบรรษัทภิบาลและความโปร่งใสภายในองค์กร
ตัวชี้วัดความสำเร็จ	**Top Quartile Performance :** มุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas (GHG) Emission) ภายในปี 2603 โดยการดำเนินการตาม Net Zero GHG Emission Strategy	**Creating Social Value :** พัฒนาคุณภาพชีวิตของสังคมให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของกลุ่มไทยออยล์ที่จะมุ่งสู่ธุรกิจปิโตรเคมีและนวัตกรรม และการสนับสนุนการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์	**Zero Case of Non - Compliance and Fraud Incidents :** ปราศจากการฝ่าฝืนกฎหมายและกฎระเบียบขององค์กร
		Strengthen Community Engagement : รักษาความผูกพันของชุมชนให้มากกว่าร้อยละ 90	**Good Governance Recognition :** เป็นองค์กรที่ได้รับการยอมรับด้านบรรษัทภิบาลที่ดี
		Nature - based Solution : สนับสนุนการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้เป็นศูนย์ผ่านโครงการส่งเสริมอนุรักษ์ฟื้นฟู และเพิ่มพื้นที่ป่า	

การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

กลุ่มไทยออยล์ได้ระบุผู้มีส่วนได้เสียต่อการดำเนินธุรกิจขององค์กรด้วยการวิเคราะห์ความเกี่ยวข้องในสายโซ่อุปทาน ตั้งแต่การจัดซื้อวัตถุดิบ การผลิต จนถึงของเหลือทิ้งหลังการใช้งานผลิตภัณฑ์ โดยประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นระหว่างกัน ดังแผนภาพด้านล่าง

แผนภาพการระบุผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่คุณค่า

โดยจัดแบ่งผู้มีส่วนได้เสียออกเป็น 6 กลุ่มหลักตามผลการวิเคราะห์ห่วงโซ่คุณค่า พร้อมทั้งกำหนดบทบาทหน้าที่หน่วยงานภายในองค์กร เพื่อสื่อสารและแลกเปลี่ยนข้อมูลกับผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ทราบถึงมุมมองและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียต่อการดำเนินธุรกิจ (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ **“ผู้มีส่วนได้เสียและประเด็นด้านความยั่งยืน”**)

การจัดการความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

กลุ่มไทยออยล์พัฒนาระบบการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม โดยกำหนด**นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม การจัดการพลังงาน และความรับผิดชอบต่อสังคมของกลุ่มไทยออยล์** (Thaioil Group QSHE - Energy - CSR Policy) เพื่อเป็นกรอบในการดำเนินงาน ทั้งยังมีการนำระบบบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14001 : 2015 มาประยุกต์ใช้ พร้อมทั้งจัดทำฐานข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ เพื่อควบคุม ลดผลกระทบและรักษาไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมที่ดี ควบคู่ไปกับการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน ซึ่งครอบคลุมประเด็นการบริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในด้านต่างๆ ดังนี้

รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม การจัดการพลังงาน และความรับผิดชอบต่อสังคมของกลุ่มไทยออยล์ แสดงไว้บนเว็บไซต์ของไทยออยล์ หัวข้อความยั่งยืน/WORLD : Environment Well - Being/การจัดการคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ด้านการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

กลุ่มไทยออยล์ดำเนินงานภายใต้แนวทางการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001 : 2015) อย่างเป็นระบบและจัดให้มีการทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีหน่วยงานตรวจสอบความสอดคล้อง (Compliance Unit) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการขับเคลื่อนงานประเมินความสอดคล้องของการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบตลอดจนพัฒนาเครื่องมือหรือระบบบริหารจัดการที่สามารถสนับสนุนให้การดำเนินงานมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ไม่มีข้อบกพร่องหลักที่เกิดจากการปฏิบัติที่ไม่สอดคล้องตามกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อม จากการตรวจสอบโดยสถาบันรับรองมาตรฐาน ไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ สถาบันเครือข่ายของกระทรวงอุตสาหกรรม (สรอ.) (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ **“การบริหารจัดการผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม”**)

ด้านการบริหารจัดการน้ำ

กลุ่มไทยออยล์บริหารจัดการทรัพยากรน้ำอย่างคุ้มค่าและเป็นระบบภายใต้โครงการ TOP CE WE GO (TOP Circular Economy - WE GO Theme) เพื่อลดความเสี่ยงจากปัญหาการขาดแคลนน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตและป้องกันความขัดแย้งกับชุมชนในพื้นที่ โดยมีการรายงานปริมาณการใช้น้ำที่ชัดเจน ถูกต้อง และสามารถตรวจสอบได้ต่อสาธารณชน พร้อมทั้งวางแผนการบริหารจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจ โดยมีการจัดทำและทบทวนแผนงานกรณีขาดแคลนน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการผลิต เพื่อลดอัตราการใช้ทรัพยากรน้ำและเพิ่มศักยภาพในการบริหารจัดการน้ำในระยะยาว โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์สามารถทดแทนสัดส่วนน้ำใช้จากแหล่งน้ำจืดด้วยน้ำทะเล คิดเป็นร้อยละ 41 (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ **“เศรษฐกิจหมุนเวียน”**)

ด้านการบริหารจัดการของเสียและวัตถุอันตราย

กลุ่มไทยออยล์มีการบริหารจัดการกากอุตสาหกรรมอย่างเป็นระบบ ตั้งแต่การจัดทำบัญชี (Inventory) การลดปริมาณกากอุตสาหกรรมตั้งแต่ต้นทาง ตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียนและกลยุทธ์ 3Rs (Reduce, Reuse, Recycle) โดยนำมาประยุกต์ใช้ในการบริหารจัดการ ตลอดจนการควบคุมการจัดเก็บ การขนส่งและส่งไปกำจัดอย่างปลอดภัย ซึ่งเป็นไปตามกฎหมายและถูกต้องตามหลักวิชาการ โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์สามารถบรรลุเป้าหมายการควบคุมปริมาณการฝังกลบของเสียเป็นศูนย์ (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**เศรษฐกิจหมุนเวียน**”)

ด้านการบริหารจัดการพลังงาน

กลุ่มไทยออยล์ยังคงมุ่งมั่นดำเนินโครงการอนุรักษ์พลังงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดการใช้พลังงานที่อัตราการผลิตในระดับต่างๆ อย่างมีประสิทธิภาพ โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีโครงการอนุรักษ์พลังงานรวมทั้งสิ้น 17 โครงการ สามารถลดการใช้พลังงานได้ 138,472.93 กิกะจูล หรือเทียบเท่า 16,758.90 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี คิดเป็นค่าใช้จ่ายที่สามารถประหยัดได้ประมาณ 74.08 ล้านบาท (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**เศรษฐกิจหมุนเวียน**”)

ด้านการบริหารจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ

กลุ่มไทยออยล์ดำเนินการตามมาตรการของการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) อย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง รวมทั้งได้ทำการทบทวนคู่มือบริหารจัดการและควบคุมความหลากหลายทางชีวภาพและการบริการของระบบนิเวศร่วมกับกลุ่ม ปตท. (PTT Group Biodiversity and Ecosystem Service) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการความรับผิดชอบต่อถิ่นที่อยู่อาศัยและทรัพยากรธรรมชาติรอบโรงกลั่น เพื่อให้มั่นใจว่า การดำเนินงานของกลุ่มไทยออยล์จะไม่ส่งผลกระทบต่อระบบนิเวศ (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**การบริหารจัดการผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม**”)

ด้านการบริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

กลุ่มไทยออยล์ดำเนินโครงการลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง โดยมีเป้าหมายที่จะมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) ภายในปี 2603 นอกจากนี้ ยังได้ประเมินความเสี่ยงและวิเคราะห์หาโอกาส จัดทำแผนงานเพื่อควบคุมกระบวนการผลิต และติดตามผลการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอย่างเป็นระบบ เพื่อสนับสนุนการลดก๊าซเรือนกระจกของกลุ่มไทยออยล์และเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศ ซึ่งในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรงเท่ากับ 3.25 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ซึ่งดีกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ที่ไม่เกิน 3.53 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**การบริหารจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ**”)

ด้านการบริหารจัดการคุณภาพอากาศ

กลุ่มไทยออยล์มีการจัดการคุณภาพอากาศ ตั้งแต่การออกแบบกระบวนการผลิต การวางแผนซ่อมบำรุง การควบคุมปริมาณกำมะถันในเชื้อเพลิง การควบคุมสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงที่ปล่อยมลภาวะต่ำในสัดส่วนที่สูงกว่าเชื้อเพลิงที่ปล่อยมลภาวะสูง การเลือกใช้อุปกรณ์และกระบวนการผลิตที่สะอาด การเลือกใช้เทคโนโลยีการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพสูงและปล่อยออกไซด์ของไนโตรเจนในระดับต่ำ รวมไปถึงการดำเนินโครงการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ตลอดจนการควบคุมอัตราการระบายและตรวจวัดคุณภาพอากาศอย่างต่อเนื่องตามมาตรฐานของ Shell International Practice Standard ปี 2007 เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตั้งแต่แหล่งกำเนิด (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**การบริหารจัดการผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม**”)

การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

กลุ่มไทยออยล์ยึดมั่นมาตลอดว่า การที่จะเป็นองค์กรที่ยั่งยืนต้องตระหนักถึงความสำคัญของการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึงความปลอดภัยและอาชีวอนามัย โดยคำนึงถึงผลกระทบที่อาจจะมีต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย พร้อมทั้งปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน เสมอภาค เป็นธรรม คำนึงถึงและเคารพสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างเป็นระบบ ผ่านกระบวนการบริหารจัดการตามแนวทาง Plan - Do - Check - Act (PDCA) ได้แก่ การประกาศนโยบาย การประเมินความเสี่ยง การกำหนดมาตรการเพื่อควบคุมและลดผลกระทบ การติดตามตรวจสอบ การรายงานผลและการปรับปรุงเพื่อการพัฒนา ตลอดจนการดำเนินกิจกรรมและโครงการต่างๆ เพื่อเสริมสร้างวัฒนธรรมและปลูกจิตสำนึกให้มีความซื่อสัตย์สุจริต พากเพียร อดทน และมีความรับผิดชอบต่อสังคม เพื่อสร้างความสมดุลและยกระดับสังคมโดยรวม

ด้านการบริหารจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

กลุ่มไทยออยล์ดำเนินการตามแผนงาน 5 ปี ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย การจัดการเหตุฉุกเฉินและวิกฤต โดยแสดงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อให้บรรลุเป้าหมายความปลอดภัยระดับองค์กรที่กำหนดไว้ ได้แก่ No Harm, No Leak, Goal Zero ตามแผนกลยุทธ์เพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศทางธุรกิจ (Operational Excellence to Business Excellence: O2Bx) เพื่อเตรียมความพร้อมที่จะขับเคลื่อนสู่การเป็นโรงกลั่นชั้นนำระดับโลก โดยความปลอดภัยถือเป็นหนึ่งในปัจจัยหลักที่จะต้องได้รับการพัฒนาและยกระดับ กลุ่มไทยออยล์จึงปรับแผนกลยุทธ์ระดับปฏิบัติการจากเดิม Safe White Green เป็น All Safe White Green เพื่อพัฒนาและยกระดับจิตสำนึกและภาวะผู้นำความปลอดภัยในการทำงานให้แก่พนักงานและผู้รับเหมาในทุกระดับ ผ่านกิจกรรม Management Walk and Talk โดยผู้บริหารระดับสูง และกิจกรรม QSHE Roll Out ซึ่งจะจัดกิจกรรมหมุนเวียนไปในพื้นที่ปฏิบัติงานและพื้นที่ก่อสร้างโครงการต่างๆ โดยเฉพาะในช่วงการปิดซ่อมบำรุงประจำปี ทั้งยังเป็นการรณรงค์ ส่งเสริมจิตสำนึก และสร้างการมีส่วนร่วมของผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่และสภาพแวดล้อมการปฏิบัติงานจริง โดยในปี 2565 อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานของพนักงานและผู้รับเหมา (TRIR) ของกลุ่มไทยออยล์อยู่ที่ 0.29 รายต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน ซึ่งดีกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ที่น้อยกว่า 0.30 รายต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**สุขภาพและความปลอดภัย**”)

ด้านการบริหารจัดการสิทธิมนุษยชน

กลุ่มไทยออยล์มุ่งมั่นในการขับเคลื่อนธุรกิจโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อการละเมิดสิทธิมนุษยชนตลอดห่วงโซ่คุณค่า ด้วยการยึดมั่นต่อหลักการขององค์กรสากลด้านสิทธิมนุษยชนอย่างเคร่งครัด ครอบคลุมถึงข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ (United Nations Global Compact : UNGC) ปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน (Universal Declaration of Human Rights : UDHR) หลักการชี้แนะแห่งสหประชาชาติว่าด้วยธุรกิจกับสิทธิมนุษยชน (United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights : UNGPs) กติการะหว่างประเทศว่าด้วยสิทธิพลเมืองและสิทธิทางการเมือง (International Covenant on Civil and Political Rights : ICCPR) กติการะหว่างประเทศว่าด้วยสิทธิทางเศรษฐกิจ สังคม และวัฒนธรรม (International Covenant on Economic, Social and Cultural Rights : ICESCR) และปฏิญญาว่าด้วยหลักการและสิทธิขั้นพื้นฐานในการทำงานขององค์การแรงงานระหว่างประเทศ (The International Labour Organization’s (ILO) Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work) โดยมีการประกาศนโยบายสิทธิมนุษยชน 2 ฉบับ ซึ่งประกาศใช้ตั้งแต่ปี 2564 และมีการทบทวนความเหมาะสมในปี 2565 ดังนี้

- นโยบายสิทธิมนุษยชนในสถานที่ทำงาน (Thaioil Group Human Rights Policy in the Workplace) เพื่อดูแลสิทธิมนุษยชนของพนักงาน
- นโยบายธุรกิจและสิทธิมนุษยชนสำหรับคู่ค้า (Thaioil Group Business and Human Rights Policy) พร้อมแนวปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชนของคู่ค้า เพื่อสนับสนุนและป้องกันความเสี่ยงทางธุรกิจของไทยออยล์และคู่ค้าจากกิจกรรมที่อาจมีการละเมิดด้านสิทธิมนุษยชน

โดยนโยบายทั้ง 2 ฉบับนี้มีเนื้อหาครอบคลุมการต่อต้านการคุกคามทางเพศและการคุกคามอื่นๆ รวมถึงการใช้แรงงานผิดกฎหมาย ทั้งแรงงานเด็กและแรงงานบังคับในการดำเนินธุรกิจในประเทศและการปฏิบัติตามกฎระเบียบสากลในกรณีดำเนินธุรกิจในต่างประเทศ

ในปี 2565 กิจกรรมทางธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์ ร้อยละ 100 ซึ่งครอบคลุมกิจกรรมของธุรกิจหลักและกิจการร่วมค้า ได้รับการประเมินด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence : HRDD) โดยปราศจากข้อร้องเรียนจากพนักงานและคู่ค้าเกี่ยวกับประเด็นการละเมิดสิทธิมนุษยชนจากผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอก ภายใต้หลักการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรที่สอดคล้องกับหลักการสากลของสหประชาชาติอย่างเป็นระบบ (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**สิทธิมนุษยชน**”)

รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายและหลักปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชนของกลุ่มไทยออยล์ แสดงบนเว็บไซต์ของไทยออยล์ หัวข้อความยั่งยืน/I : Our Well - Being/สิทธิมนุษยชน

ด้านการบริหารจัดการความรับผิดชอบต่อสังคม

กลุ่มไทยออยล์เชื่อมั่นว่า ความยั่งยืนขององค์กรเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจให้สามารถอยู่ร่วมกับชุมชนและสังคมอย่างสมดุล คณะกรรมการบริษัทฯ จึงได้กำหนด**นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทในกลุ่มไทยออยล์** (Thaioil Group Corporate Social Responsibility Policy) รวมถึงแนวทางในการดำเนินงาน ตลอดจนการติดตามผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างต่อเนื่อง โดยมอบหมายให้ฝ่ายบริหารและหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านงานพัฒนาชุมชนและสังคมจัดทำแผนกลยุทธ์และแผนพัฒนาระยะยาว ตลอดจนมีการลงพื้นที่สานสัมพันธ์ทั้งในระดับชุมชนรอบพื้นที่ปฏิบัติงานและชุมชนห่างไกล และมีการรายงานผลการดำเนินงานให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืนรับทราบเป็นประจำ เพื่อติดตามผลการดำเนินงานให้บรรลุวัตถุประสงค์ในการเสริมสร้างศักยภาพของชุมชนและสังคมเพื่อความผูกพันและการเติบโตร่วมกันในระยะยาว

รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทในกลุ่มไทยออยล์ แสดงบนเว็บไซต์ของไทยออยล์ หัวข้อความยั่งยืน/WE : People Well - Being/ความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน

ในปี 2565 ดัชนีความผูกพันของชุมชนต่อกลุ่มไทยออยล์ ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทที่ปรึกษาอิสระอยู่ที่ร้อยละ 95.85 ซึ่งดีกว่าค่าเป้าหมายขั้นต่ำที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 85 (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**ความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน**”)

การจัดการความยั่งยืนในมิติบรรษัทภิบาล

กลุ่มไทยออยล์มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรม สุจริต โปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยยึดแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อเป็นรากฐานสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ตลอดจนการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันและสนับสนุนให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยกำหนดนโยบาย คู่มือ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มไทยออยล์ ให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (CG Code 2017) รวมถึงหลักเกณฑ์การประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการและการต่อต้านคอร์รัปชันขององค์กรที่ได้รับการยอมรับและมีชื่อเสียง เช่น เกณฑ์การประเมินการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies : CGR) การรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption : CAC) ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association : IOD) รางวัลองค์กรโปร่งใส (NACC Integrity Awards) ดำเนินการโดยสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ และเกณฑ์การประเมินการกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Indices : DJSI) ดำเนินการโดย S & P Global ซึ่งเป็นดัชนีประเมินความยั่งยืนที่ได้รับการยอมรับระดับสากล เป็นต้น

ด้านการบริหารจัดการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

กลุ่มไทยออยล์กำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจที่ดีให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนยึดถือปฏิบัติ เช่น จรรยาบรรณว่าด้วยการจัดซื้อ จรรยาบรรณว่าด้วยทรัพย์สินทางปัญญา จรรยาบรรณว่าด้วยการป้องกันการฟอกเงิน จรรยาบรรณว่าด้วยการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร เป็นต้น รวมถึงให้ความสำคัญในการต่อต้านการทุจริตทุกรูปแบบ ซึ่งครอบคลุมการต่อต้านคอร์รัปชันด้วย โดยมีการกำหนด “นโยบายต่อต้านการทุจริต” และประกาศใช้ทั่วทั้งองค์กร ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารจะต้องเป็นผู้นำและปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต ยุติธรรม โปร่งใส และตรวจสอบได้ เพื่อส่งเสริมวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เกิดขึ้นอย่างยั่งยืนในองค์กร โดยในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ไม่พบพนักงานที่ละเมิดการกระทำอันขัดต่อหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ ประจำปี 2565 ภายใต้หัวข้อ “**การกำกับดูแลและความยั่งยืน**”)

รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับนโยบายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่มไทยออยล์แสดงบนเว็บไซต์ของไทยออยล์ หัวข้อการกำกับดูแลกิจการที่ดี

งานวิจัยและพัฒนาของกลุ่มไทยออยล์

ปี 2565 ยังคงเป็นปีแห่งความท้าทายจากความผันผวนทางเศรษฐกิจและราคาน้ำมันที่ส่งผลกระทบทั่วโลก ประกอบกับการสร้างสรรค์ผลิตภัณฑ์ใหม่ เพื่อตอบโจทย์ทั้งลูกค้าปัจจุบันและลูกค้าใหม่ ยังเป็นสิ่งท้าทายอยู่เสมอ “นวัตกรรม” จึงทวีความสำคัญยิ่งขึ้นและเป็นอาวุธที่สำคัญในการสนับสนุนให้ธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์เติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในอนาคต

ทั้งนี้ ในปี 2565 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติแผนกลยุทธ์ระยะยาว ปี 2565 - 2573 เพื่อส่งเสริม พัฒนา ยกระดับความสำคัญ “นวัตกรรม” ขององค์กร โดยมุ่งมั่นที่จะพัฒนาอย่างต่อเนื่องเพื่อให้กลุ่มไทยออยล์เป็นองค์กรที่โดดเด่นในการสร้างสรรค์นวัตกรรมภายในปี 2573

นอกจากนั้น ในปี 2566 กลุ่มไทยออยล์จะยกระดับค่านิยมองค์กร (POSITIVE) จาก “ความคิดริเริ่มสร้างสรรค์” (Initiative) เป็น “นวัตกรรม” (Innovation) โดยมุ่งเน้นและให้ความสำคัญกับนวัตกรรมเพื่อให้องค์กรเติบโตอย่างยั่งยืนในอนาคต ซึ่งไทยออยล์เริ่มต้นด้วยการวัดระดับนวัตกรรมขององค์กร (Corporate Innovation Maturity) โดยการจัดจ้างบริษัทที่ปรึกษาที่เชี่ยวชาญและมีชื่อเสียง ตลอดจนมีการจัดตั้งทีมพัฒนาผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าเพิ่มและการพัฒนาธุรกิจคาร์บอนต่ำ เช่น ไฮโดรเจนและธุรกิจชีวภาพ เป็นต้น โดยผสานความร่วมมือจากหลากหลายหน่วยงาน ไม่ว่าจะเป็นนักวิจัย ฝ่ายวิศวกรรม ฝ่ายผลิต ฝ่ายบริหารคุณภาพองค์กร ฝ่ายการพาณิชย์ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ เป็นต้น ทั้งยังมีการติดตามความคืบหน้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อดำเนินงานให้บรรลุเป้าหมายอย่างมีประสิทธิภาพ และเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยให้ลูกค้าเป็นศูนย์กลางของการพัฒนาผลิตภัณฑ์ รวมถึงมีการศึกษาเทคโนโลยีเพื่อดักจับ กักเก็บ และใช้ประโยชน์จากก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ตามแผนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิของกลุ่มไทยออยล์เป็นศูนย์ภายในปี 2603

การประเมินระดับนวัตกรรมของกลุ่มไทยออยล์

ในปี 2565 ผู้บริหารของกลุ่มไทยออยล์ได้เล็งเห็นความสำคัญของการวัดระดับนวัตกรรมขององค์กร จึงมอบหมายให้บริษัท ไรส์ แอคเซล (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งร่วมมือกับสถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ทำการวัดระดับนวัตกรรมของกลุ่มไทยออยล์ เพื่อเปรียบเทียบกับบริษัทชั้นนำอื่นๆ ซึ่งจากการประเมินพบว่า กลุ่มไทยออยล์มีระดับนวัตกรรมอยู่ที่ระดับ 3 (ระดับท้าทาย) จากทั้งหมด 5 ระดับ หรือเป็นองค์กรที่มีความสามารถในการสร้างนวัตกรรมภายในองค์กรในระดับปานกลาง ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์มุ่งมั่นที่จะนำผลลัพธ์จากการวัดระดับดังกล่าวมาใช้เป็นแนวทางในการพัฒนานวัตกรรมขององค์กรในอนาคต เพื่อมุ่งสู่องค์กรที่มีระดับนวัตกรรมระดับที่ 5 คือ เป็นองค์กรที่มีศักยภาพที่จะผลิตนวัตกรรมชั้นสูงออกมาอย่างต่อเนื่องและใช้นวัตกรรมเพื่อสร้างประโยชน์และความได้เปรียบทางธุรกิจให้กลุ่มไทยออยล์เป็นองค์กรที่ยั่งยืนต่อไป

แผนกลยุทธ์ด้านงานวิจัยและพัฒนา

ไทยออยล์พัฒนาแผนงานด้านงานวิจัยและพัฒนา (R & D) แบ่งเป็น 6 เสาหลัก (Pillars) ได้แก่

- >> ศูนย์ความเป็นเลิศด้านน้ำมันดิบ (Crude Excellence Center)
- >> ศูนย์ความเป็นเลิศด้านสารเร่งปฏิกิริยาและสารดูดซับ (Catalyst & Adsorbent Excellence Center)
- >> ศูนย์ความเป็นเลิศด้านปัญญาประดิษฐ์และหุ่นยนต์ (AI/Robotics Solution Provider)
- >> ศูนย์งานวิจัยด้านผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง (HVP/HVB)
- >> ศูนย์งานวิจัยด้านพอลิเมอร์และอนุพันธ์ของโอเลฟิน (Polymer & Olefin Derivatives) และ
- >> ศูนย์งานวิจัยด้านความยั่งยืนและธุรกิจใหม่ (Sustainability & New Business)

ทั้งนี้ ไทยออยล์มีแผนพัฒนาให้ทั้ง 6 ศูนย์วิจัยดังกล่าวสามารถยกระดับสู่ “นวัตกรรม” การสร้างประโยชน์ พัฒนาผลิตภัณฑ์ใหม่ให้แก่องค์กรในระยะยาว

ผลงานวิจัยและพัฒนา

ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา (ปี 2563 - 2565) กลุ่มไทยออยล์มีการใช้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการวิจัยและพัฒนาเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 82 ล้านบาท 28 ล้านบาท และ 13 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ในปี 2563 มีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการออกแบบโรงงานจำลองวิจัยน้ำมันดิบสำหรับโครงการพลังงานสะอาด จึงทำให้มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น

สำหรับในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีผลงานวิจัยและพัฒนา ดังนี้

1. **ยางมะตอยน้ำ** (Emulsified Asphalt : EA) เป็นผลิตภัณฑ์ที่ผลิตจากแอสฟัลต์ซีเมนต์ (Asphalt Cement) และมีส่วนผสมของอิมัลซิไฟเออร์ (Emulsifier) สารเติมแต่ง (Additives) และน้ำ ซึ่งสามารถใช้งานได้ที่อุณหภูมิต่ำประมาณ 20 - 70 องศาเซลเซียส จึงเหมาะกับงานเตรียมและซ่อมแซมพื้นทาง โดยจะทำหน้าที่เสมือนเป็นกาวยึดระหว่างชั้นของถนน และต้านทานการซึมผ่านของน้ำ (Prime Coat) ซึ่งมีส่วนในการทำลายชั้นของถนน ทั้งนี้ หลังจากปูถนนแล้ว น้ำจะระเหยออกไป เหลือเพียงยางมะตอยที่เกาะตัวเป็นฟิล์มเคลือบพื้นทางไว้ ทำให้สามารถเปิดถนนใช้งานได้อย่างรวดเร็ว โดยผลิตภัณฑ์นี้ได้รับการรับรองจากกรมทางหลวงว่า มีคุณสมบัติครบถ้วนตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) โดยมีคุณสมบัติโดดเด่นในด้านการต้านทานการซึมผ่านของน้ำ ส่งผลให้ถนนมีอายุการใช้งานนานขึ้นและมีคุณสมบัติการทนทานต่อการหลุดร่อนของผิวทาง (Slurry Seal) โดยขณะนี้อยู่ในระหว่างการทดสอบการใช้งานบนถนนและลานจอดรถของโรงพยาบาลแหลมฉบัง จังหวัดชลบุรี

2. **น้ำมันยางอะโรเมติก ชนิด Low PAHs** (Light Residual Aromatic Extract : LRAE) เป็นส่วนประกอบสำคัญในการผลิตยางรถยนต์ โดยจัดเป็นน้ำมันยาง (Rubber Processing Oil) ชนิดอะโรเมติกส์ (Aromatics) ซึ่งทำหน้าที่ช่วยผสานส่วนผสมต่างๆ ในการผลิตยางรถยนต์ให้เข้ากันและเกิดการกระจายตัวของส่วนผสมที่ดี (Good Dispersion) ทั้งนี้ ฝ่ายผลิต ฝ่ายการพาณิชย์ ห้องทดสอบ และหน่วยงานวิจัยและพัฒนาได้ร่วมกันพัฒนา LRAE ให้มีคุณสมบัติตามความต้องการของลูกค้า คือ มีสารโพลิไซคลิกอะโรเมติกไฮโดรคาร์บอน (Polycyclic Aromatic Hydrocarbons : PAHs) ตามมาตรฐาน EN16143 น้อยกว่า 7 ส่วนในล้านส่วน (ppm) โดยศึกษาข้อมูลทางเทคนิคเชิงลึก รวมถึงหาความสัมพันธ์ของชุดตัวแปรในการผลิตจนสามารถปรับกระบวนการผลิตเพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์ตามความต้องการของลูกค้า โดยมีค่า PAHs ต่ำกว่า 4 ppm

3. **น้ำมันยางชนิดพาราฟินิก** (Paraffinic Oil : TOPSol P200) เป็นส่วนประกอบสำคัญในการผลิตวัสดุป้องกันซึม (Sealing Material) โดยจัดเป็นน้ำมันยาง (Rubber Processing Oil) ชนิดพาราฟินิก (Paraffinic) หรือสารทำให้นิ่ม (Softener) ซึ่งทำหน้าที่หลักในการผสมยางและส่วนผสมต่างๆ ให้เข้ากันและเกิดการกระจายตัวของส่วนผสมที่ดี (Good Dispersion) ส่งผลให้ได้วัสดุที่มีคุณสมบัติเชิงกลตามที่ต้องการ ทั้งยังมีความทนทานต่อสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงด้วย ทั้งนี้ ฝ่ายผลิต ฝ่ายการพาณิชย์ ห้องทดสอบ และหน่วยงานวิจัยและพัฒนา ได้ศึกษาข้อมูลทางเทคนิคเชิงลึกจากสิทธิบัตรและเอกสารทางวิชาการที่เกี่ยวข้องจนสามารถพัฒนา TOPSol P200 ให้มีคุณสมบัติเทียบเท่าน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกรุ๊ป 2 ที่ต้องนำเข้าจากจากต่างประเทศและมีราคาสูง ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์ TOPSol P200 ได้ผลิตและผ่านการทดสอบในระดับห้องปฏิบัติการของลูกค้าเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการทดสอบและผลิตในระดับการผลิตจริง (Production Scale)

4. **สารเซรามิกเคลือบผิวท่อ** (Ceramic Coating) เป็นผลิตภัณฑ์ที่ใช้เคลือบผิวท่ออุ่นน้ำมัน (Process Furnaces) หม้อต้มน้ำ (Boilers) หรืออุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการแลกเปลี่ยนความร้อนประมาณร้อยละ 3 - 5 ทั้งยังมีคุณสมบัติในการป้องกันการกัดกร่อนจากสภาพแวดล้อมที่มีอุณหภูมิสูงอีกด้วย นอกจากนั้น ยังสามารถใช้เคลือบผิวปูนกันความร้อน (Refractory) เพื่อป้องกันการสูญเสียความร้อนที่ผนังอุปกรณ์ ป้องกันการกัดกร่อน และเพิ่มประสิทธิภาพการแลกเปลี่ยนความร้อนด้วยคุณสมบัติการกระจายความร้อน (Re - emission) โดยในปี 2565 ไทยออยล์นำสารเซรามิกเคลือบผิวท่อมาใช้เคลือบท่อของหม้อน้ำแรงดันสูงในพื้นที่โรงกลั่น เพื่อป้องกันการกัดกร่อนจากสภาพแวดล้อมที่เป็นกรดสูง

วัฒนธรรมด้านนวัตกรรม

ไทยออยล์ให้การสนับสนุนพนักงานเพื่อสร้างสรรค์นวัตกรรมในองค์กรมาอย่างต่อเนื่อง สะท้อนได้จากกิจกรรมส่งเสริมความรู้ด้านนวัตกรรมที่เพิ่มขึ้นตลอดมา โดยปี 2565 ไทยออยล์ให้ความรู้และสร้างแรงบันดาลใจในการสร้างสรรค์นวัตกรรมผ่านบทความรายสัปดาห์และรายเดือนให้แก่พนักงานทางอีเมล และการประกวดผลงานด้านนวัตกรรม ดังนี้

>> กิจกรรมส่งเสริมความรู้ด้านนวัตกรรม คือ การส่งเสริมความคิดของพนักงานให้เป็นนวัตกรที่มีคุณภาพ ให้มีความตระหนักองค์ความรู้ และแรงบันดาลใจเกี่ยวกับนวัตกรรมผ่านกิจกรรมต่างๆ ได้แก่

1) TOP Innovation Newsletter เป็นบทความรายสัปดาห์เพื่อส่งเสริมความคิดสร้างสรรค์ ความคิดนอกกรอบ กรอบความคิดแบบเติบโต และบ่มเพาะคุณสมบัติต่างๆ ที่นวัตกรพึงมี

2) TOP BCG Updates บทความรายเดือน เพื่อสร้างเสริมความรู้ด้าน BCG ซึ่งเป็นโมเดลเศรษฐกิจใหม่ของภาครัฐ ประกอบด้วยเศรษฐกิจชีวภาพ (Bio Economy) เศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) และเศรษฐกิจสีเขียว (Green Economy)

3) กิจกรรม Innovation Talk โดยเชิญวิทยากรที่มีความเชี่ยวชาญด้านนวัตกรรมมาแบ่งปันความรู้ให้แก่พนักงานอย่างต่อเนื่อง

>> โครงการ Thaioil Wisdom and Innovation Awards 2022 โดยรวบรวมความคิดริเริ่มและผลงานนวัตกรรมของพนักงานกลุ่มไทยออยล์ในโครงการ Thaioil Wisdom and Innovation Awards 2022 ซึ่งเป็นเวทีสำคัญที่เปิดโอกาสให้พนักงานนำเสนอผลงานด้านนวัตกรรม ซึ่งในปี 2565 มีพนักงานส่งผลงานเข้าร่วมประกวดถึง 318 โครงการ หรือเพิ่มขึ้นถึง 3.3 เท่าจากการประกวดครั้งที่ผ่านมา

การพัฒนาทรัพยากรบุคคลและองค์กร

กลุ่มไทยออยล์ดำเนินการตามแผนกลยุทธ์ เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์องค์กรด้วยการขยายธุรกิจจากธุรกิจปิโตรเลียมไปยังธุรกิจปิโตรเคมีและธุรกิจใหม่ ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ ส่งผลให้ต้องมีการเตรียมความพร้อมสำหรับการเปลี่ยนผ่านธุรกิจหลายด้าน ซึ่งรวมถึงด้านทรัพยากรบุคคลและองค์กรด้วย

ทั้งนี้ โดยมีเป้าหมายที่จะเพิ่มศักยภาพของโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลัง การเพิ่มขีดความสามารถของพนักงาน รวมถึงส่งมอบประสบการณ์ที่ดีให้กับพนักงาน ด้วยความเชื่อมั่นว่า บุคลากรเป็นฟันเฟืองที่สำคัญในการขับเคลื่อนกลุ่มไทยออยล์ให้เติบโตเป็นองค์กรร้อยปีอย่างมั่นคงและยั่งยืน โดยมีการดำเนินการในด้านต่างๆ ดังนี้

1. **การวางแผนอัตรากำลังเชิงกลยุทธ์** (Strategic Workforce Planning) เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจและรักษาระดับความสามารถในการแข่งขันด้านกำลังพล (Workforce Productivity Competitiveness) ในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน รวมถึงออกแบบโครงสร้างองค์กรให้มีความเหมาะสม ตลอดจนสรรหาและคัดเลือกบุคลากรให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

   1.1 **การเตรียมโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลัง** (Organization and Manpower Design) ด้วยการออกแบบโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังที่เหมาะสม เพื่อขับเคลื่อนกลยุทธ์หลัก 3 ด้าน คือ

01

Value Maximization

การบูรณาการเพื่อสร้างคุณค่าสูงสุดให้แก่ทุกโมเลกุลที่ผลิตตลอดห่วงโซ่คุณค่าจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสู่ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง

- ออกแบบโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลัง เพื่อรองรับธุรกิจปิโตรเลียม ธุรกิจปิโตรเคมีและธุรกิจใหม่
- มอบหมายพนักงานไปปฏิบัติงานที่ PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) ประเทศอินโดนีเซีย ตามข้อตกลงร่วมกันระหว่างไทยออยล์และ CAP
- วางแผนและเตรียมความพร้อมด้านกำลังพลสำหรับการดำเนินโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP)

02

Value Enhancement

การเพิ่มคุณค่าให้ธุรกิจผ่านการบูรณาการเพื่อบริหารจัดการห่วงโซ่คุณค่า

- ออกแบบโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังสำหรับการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน (Integrated Value Chain Management) ซึ่งได้มีการปรับโครงสร้างองค์กรดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว
- จัดตั้งทีมจำหน่ายผลิตภัณฑ์กลุ่มไทยออยล์ เพื่อขยายตลาดและฐานลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศแบบบูรณาการ

03

Value Diversifications

การกระจายความเติบโตเพื่อสร้างความมั่นคงของผลกำไรและคุณค่าใหม่ๆ

- ออกแบบโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังสำหรับธุรกิจใหม่ (New S - Curve) กลุ่มธุรกิจชีวภาพ (Bio Business) และธุรกิจเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบใหม่ การเดินทางและการขนส่ง (New Energy and Mobility)

1.2 **กลยุทธ์การสรรหาเชิงรุก** (Proactive Recruitment Strategy) โดยยกระดับขีดความสามารถในการสรรหาบุคลากรผ่านบริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด ด้วยการวิเคราะห์ความต้องการด้านกำลังพลและแสวงหาช่องทางที่มีประสิทธิภาพในการสรรหาพนักงานใหม่เพิ่มเติม รวมทั้งพัฒนาเครื่องมือที่ใช้ประเมินค่านิยมของผู้สมัคร เพื่อสรรหาพนักงานใหม่ที่มีค่านิยมสอดคล้องกับองค์กร ตลอดจนยกระดับกระบวนการสรรหาและคัดเลือกด้วยการนำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาประยุกต์ใช้ตลอดทั้งกระบวนการ

2. **การยกระดับศักยภาพของบุคลากร** (People Capability Development) โดยให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากรให้มีความรู้ ความสามารถ เพื่อขับเคลื่อนธุรกิจปัจจุบันและอนาคตอย่างเป็นระบบ รวมถึงการเตรียมความพร้อมด้านภาวะผู้นำเพื่อให้พนักงานเติบโตตามสายอาชีพอย่างมั่นคง

2.1 **การพัฒนาพนักงานตามหลัก** 70 - 20 - 10 (70 - 20 - 10 Development) ด้วยการสนับสนุนให้พนักงานลงมือปฏิบัติงาน เพื่อให้ได้รับประสบการณ์จริง พร้อมทั้งส่งเสริมให้มีการฝึกอบรม การสอนงาน ตลอดจนการเรียนรู้ด้วยตนเองผ่านแพลตฟอร์มดิจิทัล เพื่อเพิ่มศักยภาพให้พร้อมรองรับการขยายตัวทางธุรกิจ

2.2 **การสร้างสุขภาวะที่ดีให้แก่ผู้นำ** (Leader Wellness) เพื่อให้สามารถเป็นผู้นำของทีมงานและขององค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ ท่ามกลางสถานการณ์ที่มีความไม่แน่นอน ด้วยการเสริมสร้างสุขภาวะผู้นำให้แข็งแกร่ง โดยสร้างชุมชนผู้นำ (Alpha Leader Club) เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ร่วมกัน ตลอดจนบ่มเพาะพฤติกรรมผู้นำที่มีคุณภาพ (GREAT Behavior) โดยจัดให้มีการประเมินพฤติกรรมผู้นำตาม GREAT Model พร้อมทั้งยกระดับพฤติกรรมผ่านการแลกเปลี่ยนประสบการณ์กับผู้เชี่ยวชาญจากภายนอก

2.3 **การขับเคลื่อนสู่องค์กรแห่งการเรียนรู้** (Learning Organization) เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและต่อยอดทางธุรกิจ ด้วยการจัดทำแผนแม่บทระยะยาว พร้อมทั้งมีการสื่อสารให้พนักงานทราบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับการเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ ทั้งยังส่งเสริมให้แต่ละหน่วยงานระบุองค์ความรู้ที่สำคัญและจัดเก็บอย่างเป็นระบบ เพื่อให้พนักงานสามารถเข้าถึงองค์ความรู้และนำไปต่อยอดสร้างมูลค่าทางธุรกิจได้อย่างเป็นรูปธรรม

การขับเคลื่อนสู่องค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization)

ไทยออยล์ดำเนินการ 5 เรื่องหลัก เพื่อบรรลุเป้าหมายการเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้

Goal & Strategy

ตั้งเป้าหมายและกลยุทธ์ในการเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ที่ชัดเจนและสอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ

Organization Transformation

กำหนดนโยบาย โครงสร้างองค์กร บทบาทหน้าที่ และกระบวนการทำงานที่เอื้อต่อการเรียนรู้

Strategic Knowledge Management

จัดระบบและกระบวนการจัดการความรู้ให้มีประสิทธิภาพ ทั้งการถ่ายทอด จัดเก็บ และการนำองค์ความรู้ไปใช้

People Dynamic Learning

เสริมสร้างวัฒนธรรมการเรียนรู้ แนวความคิด พฤติกรรมและสมรรถนะที่สอดคล้องกับการเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้

Learning Ecosystem

มีเทคโนโลยีและแพลตฟอร์มการเรียนรู้ที่ตอบโจทย์การใช้งานได้อย่างรอบด้าน รวมถึงเอื้อและดึงดูดให้เกิดสังคมแห่งการเรียนรู้

3. **การเสริมสร้างประสบการณ์ที่ดีให้แก่บุคลากร (People Experience)** โดยการปฏิบัติต่อพนักงานอย่างเท่าเทียมกัน บริหารจัดการด้านผลประโยชน์และค่าตอบแทนที่เป็นธรรมอย่างเหมาะสม ป้องกันและดูแลบุคลากรให้มีความปลอดภัย ตลอดจนส่งเสริมวัฒนธรรมการทำงานที่ดีให้เกิดขึ้นภายในองค์กร เพื่อให้บุคลากรทำงานอย่างมีความสุข

3.1 **การปฏิบัติที่ดีต่อแรงงาน (สิทธิแรงงานและความเท่าเทียม)** (Good Labor Practice : Labor Right and Equality)

ความมุ่งมั่นต่อการเคารพสิทธิมนุษยชนในสถานประกอบการและทุกพื้นที่ที่กลุ่มไทยออยล์ดำเนินธุรกิจสะท้อนให้เห็นอย่างชัดเจนด้วยการประกาศใช้นโยบายสิทธิมนุษยชนและแนวปฏิบัติการประเมินและจัดการผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชนกลุ่มไทยออยล์ ซึ่งได้เปิดเผยไว้ในเว็บไซต์ของไทยออยล์ (www.thaioilgroup.com) หัวข้อความยั่งยืน/I : Our Well - Being/สิทธิมนุษยชน เนื่องจากกลุ่มไทยออยล์มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการปฏิบัติและเคารพต่อสิทธิมนุษยชน ทั้งยังมีบทบาทสำคัญในการขับเคลื่อนให้ห่วงโซ่อุปทานของกลุ่มไทยออยล์ (Thaioil Value Chain) เคารพและปฏิบัติตามสิทธิมนุษยชน ดังนั้น จึงได้พัฒนาเครื่องมือและมีการติดตามความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Due Diligence) ในกิจกรรมทางธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์และคู่ค้าในห่วงโซ่อุปทานเป็นประจำทุกปี ทั้งยังมีการประเมินความเสี่ยงต่อเนื่องทุก 3 ปี โดยเครื่องมือดังกล่าวได้พัฒนาให้สอดคล้องกับคู่มือการประเมินและจัดการผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชนของบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (International Finance Corporation : IFC) กรอบการดำเนินการของสหประชาชาติ แผนปฏิบัติการระดับชาติว่าด้วยธุรกิจกับสิทธิมนุษยชน (NAP Implementation) และเกณฑ์การบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยกำหนดเป็น “แนวปฏิบัติการประเมินและจัดการผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชนกลุ่มไทยออยล์” (Thaioil Group Human Rights Impact Assessment and Management Procedure)

นอกจากนั้น ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ยังมุ่งเน้นให้มีการจัดกิจกรรมเกี่ยวกับสิทธิมนุษยชน เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสีย เข้าใจนโยบายและข้อปฏิบัติต่างๆ เพื่อป้องกันการละเมิดสิทธิมนุษยชนในสถานประกอบการและการมีส่วนร่วมในการละเมิดสิทธิมนุษยชนของคู่ค้าในห่วงโซ่คุณค่า ภายใต้ 3 แนวทางการยกระดับสิทธิมนุษยชนภายในองค์กร (3 Parts for Fulfilling Human Rights) อย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 ประกอบด้วย แนวทางที่ 1 สื่อสารให้ทุกภาคส่วนตระหนักถึงเรื่องสิทธิมนุษยชน แนวทางที่ 2 ยกระดับการดูแลสุขภาพกายใจของพนักงาน และแนวทางที่ 3 ให้ความสำคัญกับ “คน” เป็นลำดับแรก ทั้งในเรื่องสิทธิมนุษยชนและการดูแลพนักงาน ท่ามกลางการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19

ทั้งนี้ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน คือ การรักษาบุคลากรที่มีศักยภาพไว้กับองค์กร กลุ่มไทยออยล์จึงมีการพิจารณาค่าตอบแทนและสวัสดิการสำหรับพนักงานให้สามารถแข่งขันกับกลุ่มอุตสาหกรรมใกล้เคียงและบริษัทชั้นนำในประเทศไทยเป็นประจำทุกปี รวมถึงการไม่เลือกปฏิบัติ การให้เสรีภาพในการรวมตัวต่อรองและเจรจาเป็นสมาคม โดยไทยออยล์ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ไทยออยล์มีพนักงานที่เป็นสมาชิกสหภาพแรงงานโรงกลั่นน้ำมันไทยจำนวน 444 คน คิดเป็นร้อยละ 75 ของพนักงานทั้งหมด และที่ผ่านมาไม่มีการประท้วงหรือนัดหยุดงานแต่ประการใด รวมถึงได้รับการตรวจสอบตามกระบวนการครบถ้วนร้อยละ 100 ของกิจกรรมทางธุรกิจ

อนึ่ง จากการดำเนินการข้างต้น ส่งผลให้ในปี 2565 ไทยออยล์ได้รับรางวัลดีเด่น - องค์กรต้นแบบด้านสิทธิมนุษยชน ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 และได้รับการรับรองเป็นสมาชิก DJSI ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 โดยมีคะแนนด้านสิทธิมนุษยชนเต็ม 100 คะแนน

3.2 **การจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนที่เหมาะสมให้แก่พนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร)** (Employees’ Remuneration - Excluding Executives)

พนักงานกลุ่มไทยออยล์ได้รับผลประโยชน์ตอบแทน ได้แก่ เงินเดือน เบี้ยเลี้ยง ค่าล่วงเวลา สวัสดิการเงินประจำปี และเงินช่วยเหลือต่างๆ ตลอดจนเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทั้งยังได้รับเงินช่วยเหลือสำหรับบ้านพัก ค่ารักษาพยาบาล การศึกษาบุตร และสวัสดิการอื่นๆ เช่น สิทธิการลาหยุดพักผ่อนประจำปี สิทธิการลาเพื่อรับราชการทหาร สิทธิการลาคลอดบุตร เงินช่วยเหลืองานฌาปนกิจ เป็นต้น นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังตระหนักดีว่า พนักงานแต่ละคนต้องการหลักประกัน

ด้านการเงิน เมื่อพ้นจากความเป็นลูกจ้าง จึงจัดโครงการเงินบำเหน็จเมื่อออกจากงานขึ้น ซึ่งเป็นโครงการที่จัดให้มีผลประโยชน์เป็นเงินก้อนสำหรับพนักงานตามเกณฑ์อายุงาน และพนักงานมีสิทธิขอรับเงินบำเหน็จล่วงหน้าทุกๆ 10 ปี โดยแต่ละเดือน ไทยออยล์จะสำรองเงินสมทบเข้าในโครงการนี้

ค่าตอบแทนของพนักงานในรอบบัญชี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนรวมของพนักงานไทยออยล์

ประเภทค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน (ล้านบาท)	
	ปี 2565	ปี 2564
เงินเดือนและเบี้ยเลี้ยง	858.76	881.91
เงินรางวัลพิเศษ	255.35	241.50
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	81.15	85.46
เงินบำเหน็จเมื่อออกจากงาน	108.58	111.07
ค่าล่วงเวลา	77.95	65.01
อื่นๆ	348.67	387.17
รวม	**1,730.46**	**1,772.12**

ค่าตอบแทนรวมของพนักงานบริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด (TES)

ประเภทค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน (ล้านบาท)	
	ปี 2565	ปี 2564
เงินเดือนและเบี้ยเลี้ยง	1,110.67	986.96
เงินรางวัลพิเศษ	296.26	240.44
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	60.81	54.42
ค่าล่วงเวลา	90.11	62.16
อื่นๆ	189.36	192.09
รวม	**1,747.21**	**1,536.07**

นอกเหนือจากค่าตอบแทนและสวัสดิการข้างต้น ไทยออยล์ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นในปี 2533 ตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และได้สมทบเงินจำนวนร้อยละ 15 ของเงินเดือนของพนักงานเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยพนักงานสามารถเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนฯ ได้ในอัตราร้อยละ 5 - 15 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละราย ปัจจุบันมีพนักงานของไทยออยล์เข้าร่วมกองทุนฯ 511 คน คิดเป็นร้อยละ 92.74 ของจำนวนพนักงาน และมีพนักงาน TES เข้าร่วมกองทุน 1,191 คน คิดเป็นร้อยละ 92.83 ของจำนวนพนักงาน

ทั้งนี้ การบริหารจัดการและการลงทุนของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานกลุ่มบริษัท ไทยออยล์ จำกัด ซึ่งจดทะเบียนแล้ว ถือเป็นหัวใจสำคัญของการจัดการเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้เติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน ส่งผลให้การคัดเลือกบริษัทจัดการกองทุนเป็นหน้าที่สำคัญที่คณะกรรมการกองทุนฯ จะต้องพิจารณาอย่างระมัดระวังและรอบคอบ โดยจะคัดเลือกบริษัทจัดการกองทุนที่มีระบบงานรองรับการดำเนินงานของกองทุนที่เหมาะสม ปลอดภัย และเป็นประโยชน์ต่อสมาชิก โดยพิจารณาจาก 1) ระบบการบริหารจัดการของบริษัทจัดการกองทุน ประกอบด้วยขั้นตอนการตัดสินใจลงทุน ข้อมูลที่ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน และระบบการให้บริการต่างๆ และ 2) ความมั่นคงของบริษัทจัดการกองทุนจากผลการดำเนินงานที่ผ่านมา ประสบการณ์ ความชำนาญ นโยบาย การดำเนินงาน และการประกันความเสียหายที่จะเกิดขึ้น โดยคณะกรรมการกองทุนฯ จะพิจารณาให้น้ำหนักทั้งสององค์ประกอบเท่ากัน แต่อาจปรับเปลี่ยนได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม และในกรณีที่มีการคัดเลือกบริษัทจัดการกองทุนรายใหม่ คณะกรรมการกองทุนฯ จะดำเนินการจัดจ้างตามระเบียบวิธีปฏิบัติในการจัดจ้างของกลุ่มไทยออยล์

3.3 การยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงาน (Employee Satisfaction and Engagement Enhancement)

กลุ่มไทยออยล์ทำการสำรวจความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรเป็นประจำทุกปี เพื่อนำผลการตอบแบบสำรวจของพนักงานมาวิเคราะห์ กำหนดกลยุทธ์ พร้อมทั้งจัดกิจกรรมเพื่อยกระดับความผูกพันอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนส่งเสริมให้หัวหน้างานทุกสายงานจัดกิจกรรมที่เหมาะสมกับบุคลากรในแต่ละสายงานด้วย PEOPLE Model ที่เน้นการพัฒนาความสัมพันธ์ที่ดีภายในองค์กร เพิ่มช่องทางการสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ พัฒนาสภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความเชื่อใจและไว้วางใจซึ่งกันและกัน ให้คุณค่าแก่ผลงานของพนักงาน รวมถึงเปิดโอกาสให้พนักงานได้รับประสบการณ์ใหม่ๆ ตลอดจนเสริมสร้างและพัฒนาความเข้าใจที่ดีระหว่างพนักงานกับองค์กร

ทั้งนี้ ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีการจัดทำคู่มือ Care Package : Insightful Leader Playbook ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 เพื่อเป็นคู่มือให้หัวหน้างานใช้ในการสื่อสารและสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องร่วมกันเกี่ยวกับการประเมินผลงานอย่างเป็นธรรม การให้คำแนะนำและคำปรึกษาตลอดจนการส่งเสริมโอกาสก้าวหน้าทางสายอาชีพ รวมถึงจัดกิจกรรม “We Connected” ผ่านช่องทางออนไลน์ เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับองค์กรและหน้าที่ความรับผิดชอบของแต่ละหน่วยงาน อีกทั้งยังเป็นการส่งเสริมความสัมพันธ์กับพนักงาน แม้จะไม่ค่อยมีการพบปะกัน เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19

3.4 การบริหารจัดการดูแลความเป็นอยู่พนักงานผ่านโครงการ 5 สุข (5 Happiness)

กลุ่มไทยออยล์มีความมุ่งมั่นตั้งใจที่จะดูแลคุณภาพชีวิตของพนักงานตั้งแต่วันแรกจนถึงวันสุดท้ายของการทำงาน โดยส่งมอบประสบการณ์การทำงานที่ดีผ่านโครงการ 5 สุข ซึ่งประกอบด้วยสุขกาย สุขใจ สุขเงิน สุขสังคม และสุขชื่นชม นอกจากนั้น ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์ได้ยกระดับความสุขของพนักงานให้มากขึ้นด้วยโปรแกรมสุขภาวะ (Employee Well - Being) แบบบูรณาการที่เรียกว่า Joyful The Series ซึ่งจะมีผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกมาถ่ายทอดความรู้เกี่ยวกับการเสริมสร้างสุขภาวะที่ดีให้แก่ตนเอง เพื่อให้พนักงานนำความรู้ดังกล่าวไปประยุกต์ใช้ให้เกิดสุขภาวะทั้งในชีวิตการทำงานและชีวิตส่วนตัวอย่างสมดุล รวมถึงมีการพัฒนาแอปพลิเคชัน “SparkJoy” เพื่อรองรับการทำงานวิถีใหม่ที่มีความยืดหยุ่น ควบคู่กับการเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน ทั้งยังสามารถส่งต่อความรู้สึกที่ดีและความห่วงใยให้กับเพื่อนร่วมงานในช่วงที่ต้องทำงานห่างไกลกัน ถือเป็นอีกช่องทางหนึ่งที่ช่วยรักษาความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างเพื่อนพนักงานให้ยังคงแน่นแฟ้น

3.5 การบริหารจัดการและป้องกันวิกฤตการณ์การแพร่ระบาด (Pandemic Management & Prevention)

กลุ่มไทยออยล์มีการบริหารจัดการและป้องกันการแพร่ระบาดผ่านศูนย์ควบคุมการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 (I - COVID Center) โดยกำหนดนโยบาย มาตรการ และแนวปฏิบัติที่ครอบคลุมหลายด้าน เช่น การส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติตามมาตรการ THAM - D+ อย่างเคร่งครัด การส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติงานที่บ้าน (Work from Home) การกระตุ้นให้มีการฉีดวัคซีนเข็มกระตุ้น (Booster) การกำหนดมาตรการคัดกรองเข้า - ออกพื้นที่ และการแบ่งกลุ่มการทำกิจกรรมและกำหนดพื้นที่ปฏิบัติงานอย่างชัดเจน (Clustering) สำหรับพนักงานกลุ่มพื้นที่ปฏิบัติการสำคัญ (Mission Critical Activities) รวมทั้งจัดเตรียมแผนกำลังพลสำรอง (Manpower Spare) เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่พนักงาน และป้องกันไม่ให้การดำเนินธุรกิจต้องหยุดชะงักจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19

ข้อมูลพนักงาน

จำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ของไทยออยล์ และ TES

สายงานหลัก	จำนวนพนักงาน (คน)			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	
	ไทยออยล์	TES	ไทยออยล์	TES
ฝ่ายบริหารความเสี่ยงกลยุทธ์องค์กร	2	8	3	7
ฝ่ายเคลื่อนย้ายผลิตภัณฑ์และท่าเรือ	48	80	51	80
ฝ่ายเทคโนโลยี	10	40	11	40
ฝ่ายการกลั่น	137	204	159	216
ฝ่ายการคลัง	4	22	3	22
ฝ่ายการพาณิชย์	6	39	13	30
ฝ่ายกิจการสัมพันธ์	10	25	11	26
ฝ่ายจัดซื้อจัดจ้าง	8	22	9	22
ฝ่ายบริหารคุณภาพองค์กร	10	23	13	22
ฝ่ายบริหารซัพพลายเชน	3	20	3	19
ฝ่ายบัญชี	10	34	14	37
ฝ่ายปิโตรเลียมและลู้บเบส	8	141	11	146
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	2	13	2	13
ฝ่ายพัฒนาสินทรัพย์	12	27	14	26
ฝ่ายวางแผนการเงิน	3	16	6	10
ฝ่ายวางแผนการพาณิชย์	4	12	3	13
ฝ่ายวิศวกรรม	83	206	90	194
ฝ่ายสนับสนุนประสิทธิภาพการผลิต	27	88	29	83
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจนวัตกรรม	2	4	5	12
ฝ่ายบริหารจัดการและขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร	2	6	2	5
ฝ่ายดิจิทัล	9	20	11	15
โครงการพลังงานสะอาด	71	82	55	63
ฝ่ายบรรษัทภิบาล การปฏิบัติตามกฎระเบียบ และงานกฎหมาย	2	8	3	7
ฝ่ายกิจการองค์กรและความยั่งยืน	8	19	8	13
ฝ่ายตรวจสอบภายใน	2	7	2	9
ฝ่ายบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลและองค์กร	19	32	20	30
ฝ่ายพัฒนาความเป็นเลิศด้านทรัพยากรบุคคลและองค์กร	2	9	2	10
ฝ่ายวางแผนกลยุทธ์	-	16	-	16
สายงานการเงินและบัญชี	6	7	6	4

สายงานหลัก	จำนวนพนักงาน (คน)			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	
	ไทยออยล์	TES	ไทยออยล์	TES
สายงานการผลิต	30	6	28	6
สายงานไฮโดรคาร์บอน	1	-	-	-
สายงานประสิทธิภาพการผลิต	1	-	-	-
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	6	35	-	-
Research & Development/High Value Product	3	12	-	-
รวม	551	1,283	587	1,196

หมายเหตุ :

ภายใต้โครงสร้างข้างต้น สามารถแบ่งพนักงานเป็น 2 กลุ่ม ดังนี้

1. พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (Non - Executive) ประกอบด้วยพนักงานผู้น้อย พนักงานผู้บังคับบัญชา พนักงานอาวุโส และผู้จัดการแผนก
2. ผู้บริหาร (Executive) ประกอบด้วยผู้จัดการฝ่าย รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ รองกรรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา (ไม่รวมผู้บริหาร)

ไทยออยล์

>> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 551 คน
>> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 587 คน
>> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 606 คน

TES

>> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 1,283 คน
>> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 1,196 คน
>> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 1,118 คน

นโยบาย การกำกับดูแล กิจการที่ดี

ไทยออยล์ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจด้วยความสุจริต โปร่งใส ตรวจสอบได้ ซึ่งถือเป็นปัจจัยพื้นฐานสำคัญที่ส่งเสริมให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นรากฐานที่สำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ตลอดจนเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน ส่งเสริมกลุ่มไทยออยล์ให้เติบโตได้อย่างยั่งยืน และสามารถปรับตัวภายใต้ความท้าทายและการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยแวดล้อมต่างๆ โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนด “นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี” และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ) ติดตามและส่งเสริมการดำเนินงานของไทยออยล์ให้เป็นไปตามนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนทบทวนนโยบาย หลักการ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ โดยในปี 2565 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริต คู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือ CG) และกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์และข้อเสนอแนะของหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องที่มีการพัฒนาและปรับปรุงแก้ไข ซึ่งนโยบายและการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของไทยออยล์มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัทฯ

การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการ

หลักเกณฑ์ในการคัดเลือกและกระบวนการแต่งตั้งกรรมการ ไทยออยล์กำหนดหลักเกณฑ์ในการคัดเลือกและกระบวนการแต่งตั้งกรรมการที่เป็นไปตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องตามข้อมูลที่ปรากฏในคู่มือ CG โดย**กรรมการต้องมีคุณสมบัติที่สอดคล้องตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่กำหนด โดยพิจารณาจากประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถที่จะเป็นประโยชน์ต่อไทยออยล์ และไม่นำความแตกต่างทางเพศ เผ่าพันธุ์ เชื้อชาติ สัญชาติ หรือถิ่นกำเนิด มาเป็นข้อจำกัดด้านคุณสมบัติ** รวมถึงพิจารณาความหลากหลายของความเชี่ยวชาญในภาพรวม **โดยได้จัดทำ** Board Skill Matrix **สำหรับใช้ประกอบการพิจารณา เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเชี่ยวชาญที่หลากหลายและสอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ รวมถึงมีการค้นหารายชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมจากบัญชีรายชื่อคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ** (Directors’ Pool) **และบัญชีรายชื่อกรรมการอาชีพในทำเนียบ** IOD (IOD Chartered Director) ซึ่งเป็นบัญชีที่รวบรวมรายชื่อบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และความเชี่ยวชาญในด้านต่างๆ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีกรรมการ 8 คนจาก 14 คนที่มีรายชื่ออยู่ในบัญชีรายชื่อคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ

คุณสมบัติกรรมการอิสระ

ไทยออยล์กำหนดให้กรรมการอิสระจะต้องมีความเป็นอิสระจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือกลุ่มของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้บริหารของไทยออยล์ โดยได้กำหนดคุณสมบัติกรรมการอิสระไว้ในคู่มือ CG และมีการกำหนดระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของกรรมการอิสระให้ไม่เกิน 9 ปีต่อเนื่องกัน นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระครั้งแรก โดยปัจจุบันไม่มีกรรมการอิสระท่านใดที่ดำรงตำแหน่งเกิน 9 ปี

การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

ในการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะทำหน้าที่พิจารณากำหนดค่าตอบแทนเป็นประจำทุกปี โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เช่น ความรับผิดชอบของกรรมการ ผลการดำเนินงานของไทยออยล์ สภาพเศรษฐกิจโดยรวม และเทียบเคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน เป็นต้น เพื่อให้ค่าตอบแทนอยู่ในระดับที่สามารถจูงใจ จากนั้นจึงนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

สำหรับปี 2565 จากการเทียบเคียงกับองค์กรที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันและมีขนาดธุรกิจใกล้เคียงกัน รวมถึงสภาวการณ์ทางธุรกิจโดยรวม พบว่า โครงสร้างหลักเกณฑ์และอัตราค่าตอบแทนกรรมการของไทยออยล์ยังมีความเหมาะสม จึงเสนอค่าตอบแทนในอัตราเดิมเท่ากับปี 2564 และเห็นควรเสนอจ่ายเงินรางวัลพิเศษ (โบนัส) ประจำปีสำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2564 จำนวน 38 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.30 ของกำไรสุทธิ ซึ่งไม่เกินกรอบวงเงินสูงสุดปีละ 50 ล้านบาท โดยข้อเสนอดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 และได้เปิดเผยค่าตอบแทนกรรมการรายบุคคลไว้ในหัวข้อ “ค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2565” หน้า 95

องค์ประกอบค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ [1]	
ค่าตอบแทนประจำ	50,000 บาท/เดือน
เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)	40,000 บาท/ครั้ง
ค่าตอบแทนกรรมการเฉพาะเรื่อง [1]	
เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)	45,000 บาท/ครั้ง
เงินรางวัลพิเศษ (โบนัส)	38 ล้านบาท [2]
ค่าตอบแทนอื่นๆ	- ไม่มี -

หมายเหตุ :

[1] ประธานกรรมการและประธานคณะกรรมการเฉพาะเรื่องได้รับค่าตอบแทนสูงกว่ากรรมการในอัตราร้อยละ 25

[2] เงินรางวัลพิเศษ (โบนัส) ประจำปีสำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2564 ได้จ่ายให้กรรมการบริษัทฯ ที่ดำรงตำแหน่งในปี 2564 ซึ่งรวมกรรมการที่ครบวาระหรือลาออกระหว่างปี 2564 โดยจัดสรรตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของกรรมการแต่ละท่าน และให้ประธานกรรมการได้รับค่าตอบแทนสูงกว่ากรรมการร้อยละ 25

ค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2565 (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

(บาท)

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล		คณะกรรมการบริษัทฯ		คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (เบี้ยประชุม)				ค่าตอบแทนรวม	เงินโบนัสสำหรับผลการดำเนินงานปี 2564 [1] (จ่ายในเดือนเมษายน 2565)
			รายเดือน	เบี้ยประชุม	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน	คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง		
1	ศ. ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ	750,000.00	900,000.00	-	-	-	-	1,650,000.00	3,165,365.83
2	พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน	600,000.00	720,000.00	562,500.00	-	225,000.00	-	2,107,500.00	2,532,292.67
3	ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร	กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	600,000.00	680,000.00	-	-	-	225,000.00	1,505,000.00	1,699,758.08
4	พล.อ.อ. สุทธิพงษ์ อินทรียงค์	กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	600,000.00	720,000.00	-	225,000.00	-	-	1,545,000.00	2,532,292.67
5	นายประไพสิทธิ์ ตันฑ์เกยูร	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ	600,000.00	720,000.00	450,000.00	-	-	-	1,770,000.00	2,532,292.67
6	พล.อ. กู้เกียรติ ศรีนาคา	กรรมการอิสระ และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน	600,000.00	720,000.00	-	-	180,000.00	-	1,500,000.00	2,532,292.67
7	นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล	กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยง	600,000.00	720,000.00	-	-	-	225,000.00	1,545,000.00	2,532,292.67
8	ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยง	600,000.00	720,000.00	-	-	-	236,250.00	1,556,250.00	2,532,292.67
9	รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	600,000.00	720,000.00	450,000.00	180,000.00	-	-	1,950,000.00	2,532,292.67
10	นายพลากร หวั่งหลี	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ	600,000.00	720,000.00	450,000.00	-	-	-	1,770,000.00	2,532,292.67
11	นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	กรรมการ และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	600,000.00	680,000.00	-	180,000.00	-	-	1,460,000.00	2,532,292.67
12	ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล	กรรมการ และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน	600,000.00	680,000.00	-	-	-	-	1,280,000.00	1,859,327.21
13	นายสุชาติ ระมาศ	กรรมการ	600,000.00	720,000.00	-	-	-	-	1,320,000.00	638,276.50
14	นายนพดล ปิ่นสุภา	กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง รักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ	151,666.67	120,000.00	-	-	-	90,000.00	361,666.67	-
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2565										
1	นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการคณะกรรมการ (ลาออกมีผล 30 กันยายน 2565)	300,000.00	600,000.00	-	-	-	135,000.00	1,035,000.00	2,532,292.67
2	ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ	กรรมการอิสระ และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (ลาออกมีผล 1 ธันวาคม 2565)	300,000.00	640,000.00	-	-	180,000.00	-	1,120,000.00	1,859,327.21
กรรมการที่ครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564/ลาออกระหว่างปี 2564										
1	นายยงยุทธ จันทรโรทัย	กรรมการ และกรรมการกำกับดูแลกิจการ (ลาออกมีผล 1 กุมภาพันธ์ 2564)	-	-	-	-	-	-	-	215,071.42
2	นางสาวจุฬารัตน์ สุธีธร	กรรมการ และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (ครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564)	-	-	-	-	-	-	-	672,965.45
3	นายประพนธ์ วงษ์ท่าเรือ	กรรมการ (ครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564)	-	-	-	-	-	-	-	672,965.45
4	นางสาวดวงพร เที่ยงวัฒนธรรม	กรรมการ (ลาออกมีผล 1 ตุลาคม 2564)	-	-	-	-	-	-	-	1,894,016.15
	รวมเป็นเงินทั้งสิ้น		8,701,666.67	10,780,000.00	1,912,500.00	585,000.00	585,000.00	911,250.00	23,475,416.67	38,000,000.00

หมายเหตุ :

(1) เงินโบนัสสำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2564 ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 วันที่ 7 เมษายน 2565 โดยได้จ่ายให้กรรมการบริษัทฯ ที่ดำรงตำแหน่งในปี 2564 ซึ่งรวมกรรมการที่ครบวาระหรือลาออกระหว่างปี 2564 โดยจัดสรรตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของกรรมการแต่ละท่าน และให้ประธานกรรมการได้รับค่าตอบแทนสูงกว่ากรรมการร้อยละ 25 ซึ่งจ่ายให้กรรมการบริษัทฯ ในวันที่ 23 เมษายน 2565

การประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ

เพื่อให้กรรมการสามารถจัดสรรเวลาในการเข้าร่วมประชุมได้อย่างมีประสิทธิภาพ **ไทยออยล์มีการกำหนดตารางการประชุมไว้ล่วงหน้าในแต่ละปี** โดยได้แจ้งกำหนดการประชุมฯ ประจำปี 2566 ให้กรรมการทราบในเดือนพฤศจิกายน 2565 โดยตามแนวปฏิบัติที่ดี **ไทยออยล์จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมให้กรรมการพิจารณาล่วงหน้า**อย่างน้อย 5 วันทำการ ก่อนการประชุม เว้นแต่ในกรณีจำเป็นเร่งด่วน และได้**กำหนดองค์ประชุมของคณะกรรมการ ซึ่งรวมถึงองค์ประชุมขณะที่จะลงมติ โดยต้องมีกรรมการเข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด** ยกเว้นกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วนที่จะก่อให้เกิดความเสียหายกับไทยออยล์ หรือกรณีเรียกประชุมเร่งด่วน หรือกรณีอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาเห็นสมควร

ในปี 2565 มีการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งหมด 18 ครั้ง ซึ่งรวมถึงการประชุมเพื่อพิจารณากำหนดแผนกลยุทธ์ 1 ครั้ง และเพื่อส่งเสริมให้กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร รวมถึงกรรมการอิสระได้แลกเปลี่ยนความคิดเห็นอย่างอิสระ ไทยออยล์ยังจัดให้มีการประชุมกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารโดยไม่มีฝ่ายจัดการ 1 ครั้ง และการประชุมกรรมการอิสระ 1 ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเพื่อออภิปรายและเสนอแนะแนวทางต่างๆ ในการส่งเสริมการบริหารจัดการของไทยออยล์ โดยเลขานุการบริษัทได้ถ่ายทอดความเห็นที่ได้รับจากที่ประชุมให้ฝ่ายจัดการทราบในการประชุมผู้บริหารระดับสูงเพื่อนำไปดำเนินการต่อไป รายละเอียดเกี่ยวกับข้อมูลการเข้าร่วมประชุมของกรรมการรายบุคคลเปิดเผยไว้ในตาราง “การเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2565” หน้า 97

การเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2565 (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

ชื่อ - นามสกุล	ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ประชุม 18 ครั้ง [2], [3]			ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ประชุม 10 ครั้ง	ประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประชุม 4 ครั้ง	ประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประชุม 4 ครั้ง	ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประชุม 5 ครั้ง	ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประชุม 1 ครั้ง	ประชุมกรรมการอิสระ ประชุม 1 ครั้ง	ประชุมกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร ประชุม 1 ครั้ง
	รวม	ด้วยตนเอง	ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์							
1 ศ. ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล	18/18	11/18	7/18					1/1	1/1	1/1
2 พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	18/18	3/18	15/18	10/10		4/4		1/1	1/1	1/1
3 ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร	17/18	8/18	9/18				4/4	1/1	1/1	1/1
4 พล.อ.อ. สุทธิพงษ์ อินทรียงค์	18/18	13/18	5/18		4/4			1/1	1/1	1/1
5 นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร	18/18	9/18	9/18	10/10				1/1	1/1	1/1
6 พล.อ. กู้เกียรติ ศรีนาคา	18/18	8/18	10/18			4/4		1/1	1/1	1/1
7 นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล	18/18	7/18	11/18				5/5	1/1		1/1
8 ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	18/18	9/18	9/18				5/5	1/1		1/1
9 รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	18/18	8/18	10/18	10/10	4/4			1/1	1/1	1/1
10 นายพลากร หวั่งหลี	18/18	7/18	11/18	10/10				1/1	1/1	1/1
11 นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	17/18	12/18	5/18		4/4			1/1		1/1
12 ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล	17/18	8/18	9/18					1/1		1/1
13 นายสุชาติ ระมาศ	18/18	8/18	10/18					1/1		1/1
14 นายนพดล ปิ่นสุภา [1]	3/3	3/3	0/3				2/2			
กรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2565										
1 นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	15/15	9/15	6/15				3/3	1/1		
2 ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ	16/17	10/17	6/17			4/4		1/1		1/1
อัตราเข้าร่วมประชุมโดยเฉลี่ย	98.5			100	100	100	100			

หมายเหตุ :

[1] เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 30 ก.ย. 2565 ภายหลังจากการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565

[2] ในปี 2565 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีการประชุมคณะกรรมการรวมทั้งสิ้น 18 ครั้ง เป็นการประชุมตามปกติ 12 ครั้ง และเป็นการประชุมนัดพิเศษ 6 ครั้ง โดยมีทั้งในรูปแบบการประชุมที่สำนักงานและการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E-Meeting)

[3] สาเหตุที่กรรมการไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ เนื่องจากติดภารกิจจำเป็นเร่งด่วนหรือเป็นการเรียกประชุมนัดพิเศษเร่งด่วนจากตารางนัดหมายประจำปี โดยกรรมการจะทำหนังสือลาประชุมแจ้งให้ทราบล่วงหน้า

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ

ไทยออยล์จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี โดยแบ่งการประเมินออกเป็น 2 แบบ ได้แก่

1) การประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง
2) การประเมินตนเองและกรรมการท่านอื่น

กระบวนการและหลักเกณฑ์ในการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ให้ความเห็นชอบแบบประเมินฯ ประจำปี 2565 ซึ่งมีการทบทวนและปรับปรุงให้ครอบคลุมประเด็นต่างๆ ให้ครบถ้วนสมบูรณ์ยิ่งขึ้นตาม “แนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่และการพัฒนากรรมการ” ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) จากนั้น นำส่งให้กรรมการทุกท่านประเมินและส่งกลับมายังไทยออยล์เพื่อวิเคราะห์ผล โดยไทยออยล์นำเสนอผลการประเมินและข้อคิดเห็นต่างๆ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ และคณะกรรมการบริษัทฯ ตามลำดับ เพื่อรับทราบและนำข้อเสนอแนะจากการประเมินดังกล่าวมากำหนดแนวทางเพื่อพัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ เช่น การเพิ่มความถี่ในการรายงานสรุปผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทราบ เป็นต้น

สำหรับการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งคณะและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ประกอบด้วยหัวข้อการประเมินต่างๆ เช่น องค์ประกอบคณะกรรมการ การบริหารจัดการข้อมูล การบริหารผลการดำเนินงานของไทยออยล์ การพัฒนากรรมการ เป็นต้น ส่วนการประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเองและกรรมการท่านอื่น) ประกอบด้วยหัวข้อการประเมิน ได้แก่ การมีส่วนร่วม ความรู้และความสามารถ การทำงานเป็นทีม และจรรยาบรรณในฐานะกรรมการ โดยเกณฑ์การประเมินแบ่งเป็น 5 ระดับ ดังนี้

ระดับคะแนน 1 หมายถึง ต้องปรับปรุงอย่างมาก
ระดับคะแนน 2 หมายถึง ต้องปรับปรุง
ระดับคะแนน 3 หมายถึง ดีตามความคาดหวัง
ระดับคะแนน 4 หมายถึง ดีมากเกินความคาดหวัง
ระดับคะแนน 5 หมายถึง ดีเลิศ (เป็นแบบอย่างที่ดี)

ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2565 สรุปได้ดังนี้

ผลการประเมิน		ปี 2565
ส่วนที่ 1	: การประเมินคณะกรรมการและคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (รวม)	4.8
	- คณะกรรมการตรวจสอบ	4.9
	- คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน	4.8
	- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	4.9
	- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	4.9
ส่วนที่ 2	: การประเมินตนเอง	4.8
ส่วนที่ 3	: การประเมินกรรมการท่านอื่น	4.7
	คะแนนเฉลี่ย (ส่วนที่ 1 - 3)	**4.8**

การพัฒนาเพื่อส่งเสริมประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีนโยบายส่งเสริมให้กรรมการทุกท่านได้ศึกษาและอบรมเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มพูนความรู้ สนับสนุน และส่งเสริมการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดหลักสูตรที่กรรมการบริษัทฯ เข้ารับการอบรมในปี 2565 ตามที่ปรากฏในหน้า 99 นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการเยี่ยมชมการดำเนินงานและติดตามความคืบหน้าโครงการสำคัญต่างๆ ที่โรงกลั่นเป็นประจำทุกปี

สำหรับกรรมการใหม่ ไทยออยล์กำหนดให้มีการปฐมนิเทศกรรมการใหม่ โดยจัดให้มีการบรรยายจากผู้บริหารระดับสูงเกี่ยวกับลักษณะการประกอบธุรกิจและแนวทางการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และข้อมูลที่จำเป็นและมีประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ พร้อมจัดทำเอกสารสำหรับกรรมการใหม่ (Welcome Package for TOP's New Director) เพื่อให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ในการปฏิบัติงาน ก่อนเริ่มปฏิบัติหน้าที่

หลักสูตรที่กรรมการบริษัทฯ เข้ารับการอบรมในปี 2565 (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

ลำดับ	ชื่อ - สกุล	หลักสูตรที่เข้ารับการอบรมในปี 2565
1	ศ. ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล	>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 32 >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards” >> การสัมมนา IOD Chairman Forum ครั้งที่ 1/2022 หัวข้อ “Chairing the Unknown Future”
2	พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	>> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge”
3	ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร	>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG) >> “Net Zero GHG Emission Pathway” โดย Shell Plc >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
4	พล.อ.อ. สุทธิพงษ์ อินทรียงค์	>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 4/2022 >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
5	นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร	>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG) >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards” >> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge” >> งานเสวนา หัวข้อ “Easy Listening : เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด EP. 2” จัดโดย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
6	นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล	>> หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 28/2022 >> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Successful Thai Union’s Business Transformation Pathway” โดย บริษัท ไทยยูเนี่ยนกรุ๊ป จำกัด (มหาชน) >> “Energy Outlook and Major Oil Players Movement in Energy Transition and Net Zero Era” โดย McKinsey & Company >> “Global & Thailand Economic Outlook” โดย กลุ่มธุรกิจการเงินเกียรตินาคินภัทร >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards” >> การสัมมนา IOD หัวข้อ “What Director Should Know about Quantum?”

ลำดับ	ชื่อ - สกุล	หลักสูตรที่เข้ารับการอบรมในปี 2565
7	ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 4/2022 >> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
8	รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	>> หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 44/2022 >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards” >> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge” >> การสัมมนา หัวข้อ “ท่ามกลางวิกฤตเศรษฐกิจโลกจากโรคระบาด สงครามพลังงาน และเงินเฟ้อ ภาคธุรกิจควรปรับกลยุทธ์อย่างไร เพื่อให้ทันโลก รอดพ้นภัยวิกฤตและเติบโตอย่างยั่งยืน” จัดโดย บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
9	นายพลากร หวั่งหลี	>> หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 44/2022 >> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG) >> “Energy Industry Trend” โดย Facts Global Energy (FGE) >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards” >> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge”
10	ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล	>> หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) รุ่นที่ 45/2022 >> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 16 สถาบันวิทยาการพลังงาน >> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG) >> “Successful Thai Union’s Business Transformation Pathway” โดย บริษัท ไทยยูเนี่ยนกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
11	นายสุชาติ ระมาศ	>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร >> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Successful Thai Union’s Business Transformation Pathway” โดย บริษัท ไทยยูเนี่ยนกรุ๊ป จำกัด (มหาชน) >> “Global & Thailand Economic Outlook” โดย กลุ่มธุรกิจการเงินเกียรตินาคินภัทร

กรรมการที่ลาออกระหว่างปี 2565

ลำดับ	ชื่อ - สกุล	หลักสูตรที่เข้ารับการอบรมในปี 2565
1	นายวิรัฒน์ เอื้อนฤมิต	>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565 >> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG) >> “Energy Industry Trend” โดย Facts Global Energy (FGE) >> “Global & Thailand Economic Outlook” โดย กลุ่มธุรกิจการเงินเกียรตินาคินภัทร >> “Energy Outlook and Major Oil Players Movement in Energy Transition and Net Zero Era” โดย McKinsey & Company >> “Successful Thai Union’s Business Transformation Pathway” โดย บริษัท ไทยยูเนี่ยนกรุ๊ป จำกัด (มหาชน) >> “Net Zero GHG Emission Pathway” โดย Shell Plc >> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
2	ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ	>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”

หมายเหตุ :

- นายวิรัฒน์ เอื้อนฤมิต ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2565
- ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2565

นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ

ไทยออยล์ดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรม คำนึงถึงผลกระทบและปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเท่าเทียมกัน โดยได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มไว้ในคู่มือ CG ซึ่งสามารถศึกษาและดาวน์โหลดผ่านเว็บไซต์ของไทยออยล์ สรุปได้ดังนี้

ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และนักวิเคราะห์

คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการคุ้มครอง และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตน รวมถึงมีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม ทั้งในฐานะผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย หรือนักลงทุนสถาบัน

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565

ไทยออยล์จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 7 เมษายน 2565 เวลา 09.00 น. ณ ห้องบางกอกคอนเวนชั่นเซ็นเตอร์ ชั้น 5 ศูนย์การค้าเซ็นทรัลพลาซา ลาดพร้าว ซึ่งผู้ถือหุ้นสามารถเดินทางได้สะดวก ทั้งทางรถยนต์ รถไฟฟ้า และรถขนส่งสาธารณะต่างๆ รวมถึงมีการกำหนดแผนการดำเนินการเพิ่มเติมเพื่อลดความเสี่ยงต่อการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 อีกด้วย เช่น จัดที่นั่งโดยมีระยะห่างทางสังคม (Social Distancing) ที่เหมาะสม จัดให้มีการถ่ายทอดสดผ่านช่องทางออนไลน์ (Live Broadcast) เป็นต้น

ทั้งนี้ ในการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นทุกครั้ง ไทยออยล์ปฏิบัติตามแนวทางของโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมผู้ถือหุ้น (AGM Checklist) ของสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) โดยในปี 2565 ไทยออยล์ได้รับคะแนนเต็ม 100 คะแนนต่อเนื่องเป็นปีที่ 7 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการจัดประชุมฯ ให้เป็นไปตามมาตรฐานและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เช่น

- **การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระและเสนอชื่อผู้ทรงคุณวุฒิเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการของไทยออยล์**ระหว่างวันที่ 27 กันยายน - 31 ธันวาคม 2564 โดยประกาศหลักเกณฑ์และขั้นตอนที่ชัดเจนผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และเว็บไซต์ของไทยออยล์ **รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามล่วงหน้า**ก่อนวันประชุมตามที่ระบุไว้ในหนังสือเชิญประชุม สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 ไม่มีผู้ถือหุ้นรายใดเสนอระเบียบวาระและชื่อผู้ทรงคุณวุฒิ เพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการมาให้ไทยออยล์พิจารณา ซึ่งได้เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไว้ในหนังสือเชิญประชุมแล้ว

  ส่วนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 ซึ่งจะจัดขึ้นในเดือนเมษายน 2566 นั้น ไทยออยล์เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระและชื่อผู้ทรงคุณวุฒิเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการของไทยออยล์ระหว่างวันที่ 29 กันยายน - 31 ธันวาคม 2565
- การนำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ได้แก่ การนำ **ระบบบาร์โค้ด** (Barcode) มาใช้ในการลงทะเบียนและนับคะแนน เพื่อความถูกต้อง สะดวก และรวดเร็วในการลงทะเบียนและนับคะแนน
- **การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นอาสาเป็นสักขีพยานในการนับคะแนนเสียง และจัดให้มีที่ปรึกษากฎหมายอิสระตรวจสอบการนับคะแนนเสียง เพื่อความโปร่งใส**

นอกจากการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ไทยออยล์ยังมีการจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อพบปะผู้ถือหุ้น นักลงทุน และนักวิเคราะห์ผ่านทางช่องทางออนไลน์ต่างๆ ตามรายละเอียดในหัวข้อ นักลงทุนสัมพันธ์ หน้า 104

ลูกค้า

ไทยออยล์มุ่งมั่นในการพัฒนากระบวนการผลิตเพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์ที่ปลอดภัย มีคุณภาพ และเป็นไปตามมาตรฐานที่ลูกค้ากำหนดไว้ รายละเอียดตามหน้า 55 หัวข้อ “กระบวนการผลิตและการพัฒนาการผลิต” รวมถึงการนำนวัตกรรมมาพัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้ามากยิ่งขึ้น โดยรายละเอียดด้านนวัตกรรมเปิดเผยไว้ในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ (รายงานความยั่งยืนฯ) ประจำปี 2565 หัวข้อ “การจัดการนวัตกรรมและความรับผิดชอบต่อลูกค้า” ทั้งนี้ นอกเหนือจากการมุ่งมั่นผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพแล้ว ไทยออยล์ยังให้ความสำคัญกับการสื่อสารและการรักษาสัมพันธภาพที่ดีและยั่งยืนกับลูกค้า โดยมีช่องทางในการรับข้อเสนอแนะจากลูกค้าผ่านระบบ Voice of Customer หลายช่องทาง เช่น เว็บไซต์ของไทยออยล์ โทรศัพท์ e - Mail เป็นต้น ทั้งยังให้ความสำคัญกับความเป็นส่วนตัวและมุ่งมั่นที่จะคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า โดยมีการดำเนินงานต่างๆ

ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 โดยมีการเผยแพร่ประกาศความเป็นส่วนตัวของลูกค้าและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มผ่านทางเว็บไซต์ของไทยออยล์ ตลอดจนทำการสำรวจความพึงพอใจลูกค้าประจำเดือนและประจำปี โดยผลการสำรวจความผูกพันของลูกค้า ประจำปี 2565 มีค่าเฉลี่ยสูงถึงร้อยละ 95 ซึ่งรายละเอียดการปฏิบัติต่อลูกค้าเปิดเผยไว้ในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “การจัดการนวัตกรรมและความรับผิดชอบต่อลูกค้า”

คู่ค้า

ไทยออยล์ปฏิบัติต่อคู่ค้าในฐานะพันธมิตรสำคัญทางธุรกิจ จึงมีการกำหนดระเบียบวิธีการปฏิบัติการจัดซื้อจัดจ้างและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด เพื่อความเป็นธรรม เท่าเทียม โปร่งใสกับคู่ค้าทุกราย โดยมีกระบวนการคัดกรองคู่ค้าตามเกณฑ์ด้านคุณสมบัติและคุณลักษณะ รวมถึงมีการกำหนดเกณฑ์การประเมินศักยภาพคู่ค้าอย่างชัดเจน นอกจากนั้น ไทยออยล์ยังให้ความสำคัญในการส่งเสริมและพัฒนาศักยภาพของคู่ค้าผ่านกิจกรรมต่างๆ โดยรายละเอียดการปฏิบัติต่อคู่ค้าเปิดเผยไว้ในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน” และยังมีการส่งเสริมการจัดซื้อจัดจ้างที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (Green Procurement) โดยรายละเอียดเปิดเผยไว้ในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “เศรษฐกิจหมุนเวียน”

พนักงาน

ไทยออยล์ให้ความสำคัญต่อการดูแลพนักงานด้วยการเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กรและให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรม รวมทั้งยึดหลักสิทธิมนุษยชนบนพื้นฐานของความเสมอภาคและเท่าเทียม โดยมีแนวปฏิบัติต่างๆ ที่สำคัญ ดังนี้

>> ปฏิบัติต่อพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียตามหลักสิทธิมนุษยชนทั้งในระดับประเทศและระดับสากล รวมถึงปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด โดยมีการจ้างงานพนักงานทั้งหมดภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สอดคล้องกับกฎหมายท้องถิ่นหรือธรรมเนียมปฏิบัติ มีขั้นตอนในการกำหนดค่าจ้างที่ไม่เลือกปฏิบัติโดยมิชอบด้วยกฎหมายและปราศจากอคติ และจะได้รับการฝึกอบรมทักษะการทำงานที่เหมาะสม นอกจากนั้น ไทยออยล์ได้ประกาศ **“นโยบายด้านสิทธิมนุษยชนในสถานที่ทำงาน”** ครอบคลุมประเด็นต่างๆ ที่สำคัญ เช่น การปฏิบัติต่อพนักงานด้วยความเสมอภาค นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมและเป็นธรรม นโยบายความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในสถานประกอบการ การสนับสนุนเสรีภาพของสมาคมและการให้การรับรองของการเจรจาต่อรองเป็นต้น และเปิดเผยรายละเอียดเกี่ยวกับการปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนไว้ในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “สิทธิมนุษยชน” ทั้งนี้ ในปี 2565 ไม่มีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับประเด็นด้านสิทธิมนุษยชน

>> **มีนโยบายในการให้ค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เป็นธรรม** เชื่อมโยงกับผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารและพนักงานแต่ละคน โดยมีการทบทวนโครงสร้างค่าตอบแทนเป็นประจำทุกปี เพื่อให้ค่าตอบแทนของไทยออยล์สามารถรักษาระดับสูงสุด (Top Quartile) ในอุตสาหกรรมเดียวกัน และเพื่อให้นโยบายค่าตอบแทนพนักงาน**สอดคล้องกับผลการดำเนินงานของไทยออยล์ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว** ไทยออยล์กำหนดให้มีการพิจารณาปรับอัตราเงินเดือนให้ผู้บริหารและพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยนำดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (KPI) ซึ่งแบ่งออกเป็นมุมมอง 3 ด้าน ตามหลัก Balanced Scorecard และให้น้ำหนักแต่ละด้านใกล้เคียงกัน ได้แก่ 1) มุมมองด้านการดำเนินธุรกิจปกติ (Business as Usual) 2) มุมมองด้านโครงการเชิงกลยุทธ์ (Strategic Initiatives) และ 3) มุมมองด้านการสนับสนุนกลยุทธ์และความยั่งยืน (Strategic Enablers & Sustainability) มาใช้ในการกำหนดดัชนีวัดผลการดำเนินงานระดับองค์กร (Corporate KPI) และถ่ายทอดมาเป็นดัชนีวัดผลการดำเนินงานของพนักงาน (Individual KPI) ซึ่งรวมถึงผลการปฏิบัติงานในปัจจุบัน (ระยะสั้น) และผลการปฏิบัติงานตามกลยุทธ์ระยะยาว ส่งผลให้ค่าตอบแทนของผู้บริหารและพนักงานสอดคล้องกับผลการดำเนินงานและกลยุทธ์ของไทยออยล์ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยมีรายละเอียดการบริหารทรัพยากรบุคคลเพิ่มเติมปรากฏในหัวข้อ “การพัฒนาทรัพยากรบุคคลและองค์กร” หน้า 84 และเปิดเผยไว้ในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “การพัฒนาบุคลากรและองค์กร”

เจ้าหนี้

ไทยออยล์ปฏิบัติต่อเจ้าหนี้ด้วยความรับผิดชอบ โดยปฏิบัติตามเงื่อนไขที่มีต่อเจ้าหนี้อย่างเคร่งครัด มีความรับผิดชอบต่อเงื่อนไขการค้ำประกันต่างๆ ควบคุมให้มีการชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ย

ครบถ้วนตามกำหนดเวลา และรายงานฐานะทางการเงินแก่เจ้าหนี้ด้วยความซื่อสัตย์ ถูกต้อง และตรงเวลา ทั้งนี้ หากเกิดกรณีที่จะไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขได้ ไทยออยล์จะแจ้งเจ้าหนี้ล่วงหน้าและร่วมกันเจรจาเพื่อหาแนวทางแก้ไขและป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น

คู่แข่งทางการค้า

ไทยออยล์ปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าด้วยความเสมอภาค ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับการแข่งขันทางการค้าและกรอบกติกาสากลของการแข่งขันอย่างเสรี ยึดถือกติกาการแข่งขันอย่างเป็นธรรม ไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้า และไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้าด้วยการกล่าวหาในทางเสื่อมเสียโดยปราศจากความจริง รวมทั้งไม่ทำความตกลงใดๆ กับคู่แข่งหรือบุคคลใดที่มีลักษณะเป็นการลดหรือจำกัดการแข่งขันทางการค้า ทั้งนี้ ในปี 2565 ไม่ปรากฏคดีความระหว่างไทยออยล์กับคู่แข่งทางการค้า

ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

ไทยออยล์กำหนด**นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม การจัดการพลังงาน และความรับผิดชอบต่อสังคม** ตลอดจนการสร้างความสัมพันธ์อันดีและยกระดับคุณภาพชีวิตให้แก่ชุมชนใกล้เคียงและชุมชนที่อยู่ไกล ภายใต้กรอบการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม (Corporate Social Responsibility : CSR) 4 ด้าน ได้แก่ การศึกษา พลังงานและทรัพยากรธรรมชาติ การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิต โดยรายละเอียดการดำเนินการตามนโยบายฯ และการดำเนินงานด้าน CSR ได้มีการเปิดเผยไว้ในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “สุขภาพและความปลอดภัย” และ “ความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน”

การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

การรายงานข้อมูลสารสนเทศของไทยออยล์

ไทยออยล์เปิดเผยข้อมูล ข่าวสาร และสารสนเทศต่างๆ แก่ผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งที่เป็นข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปให้เป็นไปตามข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด โดยเปิดเผยข้อมูลทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของ ตลท. เว็บไซต์และสื่อสังคมออนไลน์ของไทยออยล์ เช่น Facebook, Line เป็นต้น นอกจากช่องทางการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญข้างต้นแล้ว ไทยออยล์ยังเผยแพร่การดำเนินงานผ่านสื่อสาธารณะต่างๆ ทั้งในรูปแบบสื่อสิ่งพิมพ์และสื่ออิเล็กทรอนิกส์อย่างสม่ำเสมอ

นักลงทุนสัมพันธ์

เพื่อให้ผู้ถือหุ้น นักลงทุน หรือผู้ที่สนใจได้รับสารสนเทศอย่างเพียงพอ ถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส และเท่าเทียมกัน ไทยออยล์จัดให้มีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ เพื่อทำหน้าที่ติดต่อสื่อสารให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวกในการติดต่อรับข้อมูลข่าวสารแก่ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน รวมทั้งนักวิเคราะห์และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง โดยสามารถติดต่อแผนกนักลงทุนสัมพันธ์ได้โดยตรงทาง e - Mail : ir@thaioilgroup.com หรือโทรศัพท์ที่เบอร์ 0 - 2797 - 2961 (สายตรง)

ทั้งนี้ ไทยออยล์มีการสื่อสารฐานะทางการเงินและข้อมูลสำคัญผ่านช่องทางต่างๆ ทั้งการพบปะนักลงทุนทั้งในและต่างประเทศในรูปแบบ Virtual และ Conference Call การประชุมนักวิเคราะห์รายไตรมาส (Analyst Meeting) รวมถึงการร่วมกิจกรรมกับ ตลท. อย่างสม่ำเสมอ เช่น กิจกรรมบริษัทจดทะเบียนพบนักลงทุนในประเทศรายไตรมาส (SET Opportunity Day) กิจกรรมบริษัทจดทะเบียนพบนักลงทุนต่างประเทศ (ปีละ 3 ครั้ง) (SET Digital Roadshow) เป็นต้น

การทบทวนนโยบาย หลักการ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ไทยออยล์มีการทบทวนนโยบาย หลักการ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกปี เพื่อให้สอดคล้องกับกฎเกณฑ์ ประกาศ และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ก.ล.ต. และ ตลท. หลักการและเกณฑ์ประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการของสถาบันต่างๆ อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี ไทยออยล์เห็นควรกำหนดแนวปฏิบัติให้เหมาะสมกับลักษณะและสภาพแวดล้อมของการประกอบธุรกิจ เช่น **การกำหนดการลงคะแนนเสียงแบบสะสม** (Cumulative Voting) ซึ่งตามข้อบังคับของไทยออยล์กำหนดให้เลือกตั้งกรรมการโดยวิธีคะแนนเสียงข้างมาก โดยผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ แต่เนื่องจากไทยออยล์มีการดูแลสิทธิของผู้ถือหุ้นรายย่อยมาโดยตลอด จึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอรายชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการได้ล่วงหน้า เป็นต้น

รายงานการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจที่ดีให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนยึดถือปฏิบัติด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส และตรวจสอบได้ **ไทยออยล์จึงกำหนดให้มีจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ** เช่น จรรยาบรรณว่าด้วยการจัดซื้อ จรรยาบรรณว่าด้วยการป้องกันการฟอกเงิน เป็นต้น และได้บรรจุไว้ใน **คู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ** (คู่มือ CG) อันประกอบด้วยนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ และนโยบายต่อต้านการทุจริต โดยเมื่อปี 2565 ไทยออยล์ทำการปรับปรุงเนื้อหาคู่มือ CG ให้ทันสมัยและสอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดีของหน่วยงานกำกับดูแลต่างๆ ทั้งนี้ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานกลุ่มไทยออยล์ทุกคนต้องศึกษารายละเอียดของคู่มือ CG และกดรับทราบผ่านระบบการรายงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ (CG Reporting) เพื่อเป็นพันธสัญญาว่า จะยึดถือเป็นหลักในการดำเนินงานและนำไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม โดยมีการเผยแพร่คู่มือ CG ในเว็บไซต์ของไทยออยล์ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มและบุคคลทั่วไปที่มีความสนใจสามารถเข้าถึงได้อย่างสะดวก

การสื่อสารและส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตาม

ไทยออยล์มีการสื่อสารเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและส่งมอบคู่มือ CG ให้กรรมการที่เข้ารับตำแหน่งใหม่ทุกท่านครบร้อยละ 100 พร้อมทั้งสื่อสารและเน้นย้ำการปฏิบัติตามจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เช่น การใช้ข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการมีส่วนได้เสีย เป็นต้น ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง

สำหรับผู้บริหารและพนักงาน ไทยออยล์ปลูกฝังเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการต่อต้านการทุจริต ตั้งแต่เริ่มทำงานวันแรก โดยผนวกเนื้อหาเข้าไปเป็นส่วนหนึ่งของหลักสูตรปฐมนิเทศสำหรับพนักงานใหม่ พร้อมกับส่งมอบคู่มือ CG ผ่านระบบ CG Reporting ส่งผลให้พนักงานใหม่ได้รับการสื่อสารข้อมูลและฝึกอบรมครบร้อยละ 100 รวมถึงมีการย้ำเตือนเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกอย่างต่อเนื่องผ่านการสื่อสารในรูปแบบต่างๆ รวมถึงการจัดกิจกรรม เช่น กิจกรรม GRC Quiz Challenge กิจกรรมงานวันต่อต้านคอร์รัปชันแห่งชาติ ประจำปี 2565 การเชิญชวนพนักงานร่วมแลกเปลี่ยนความคิดเห็นเกี่ยวกับแนวทางป้องกันความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชัน กิจกรรม PTT Group CG Day ประจำปี 2565 ภายใต้แนวคิด “Togetherverse - CG Power for Sustainability & Beyond” การสื่อสารนโยบายงดรับของขวัญ (No Gift Policy) เป็นต้น อีกทั้งมีการสื่อสารข้อมูลและความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การใช้ข้อมูลภายในความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการต่อต้านการทุจริตผ่านบทความในวารสารอัคนี (วารสารสื่อสารภายในองค์กร) และ e - Newsletter รวม 14 ครั้งตลอดทั้งปี โดยการส่งจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (e - Mail) ตรงถึงผู้บริหารและพนักงานทุกคนครบร้อยละ 100 รายละเอียดเพิ่มเติมปรากฏในรายงานความยั่งยืนแบบบูรณาการ (รายงานความยั่งยืนฯ) ประจำปี 2565 หัวข้อ “การกำกับดูแลและความยั่งยืน”

การติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

ไทยออยล์กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่จะต้องรับทราบและปฏิบัติตามนโยบายและข้อกำหนดในคู่มือ CG และมีการติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การกระทำส่อทุจริต ผ่านมาตรการการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส และกระบวนการตรวจสอบภายในของไทยออยล์ หากกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานกระทำผิดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ หรือกระทำการเข้าข่ายทุจริต จะได้รับโทษทางวินัยตามที่กำหนดไว้ และหากมีการกระทำที่เชื่อได้ว่า ผิดกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ และข้อบังคับของภาครัฐ ไทยออยล์จะส่งเรื่องให้เจ้าหน้าที่รัฐดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ ในปี 2565 ไม่มีกรณีการกระทำความผิดของกรรมการ

ผู้บริหาร และพนักงานของไทยออยล์ที่เกี่ยวข้องกับการละเมิดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ หรือการทุจริตคอร์รัปชันเกิดขึ้น

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มไทยออยล์

ไทยออยล์มีการมอบหมายบุคลากรที่มีคุณสมบัติเหมาะสมให้เป็นผู้แทนเพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม รวมถึงได้จัดทำนโยบายการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มไทยออยล์ (TOP Way of Conduct) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งครอบคลุมทั้งหมด 23 นโยบายที่สำคัญ เช่น นโยบายการบัญชี นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริต นโยบายการควบคุมภายใน เป็นต้น โดยสำหรับการกำกับดูแลบริษัทย่อย* ไทยออยล์จะทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางในการบริหารจัดการ โดยฝ่ายบัญชีของไทยออยล์ทำหน้าที่ดูแลบริษัทย่อยในการจัดทำรายงานทางการเงิน การทำรายการระหว่างกัน และมีแผนกนักลงทุนสัมพันธ์ดูแลให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญ (ข้อมูลฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างบริษัทดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวโยง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์) อย่างถูกต้องและทันท่วงทีตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และเพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทย่อยมีการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ ไทยออยล์จัดทำแบบประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเองของกระบวนการหลักที่สำคัญ เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการประเมินระดับความเสี่ยงก่อนการดำเนินมาตรการควบคุม การประเมินประสิทธิภาพของมาตรการควบคุม รวมถึงการปฏิบัติตามแผนการปรับปรุงและเพิ่มเติมมาตรการควบคุม นอกจากนี้ ยังนำแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) มาทดลองปรับใช้ในบริษัทย่อย 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด และนำผลการประเมินพร้อมข้อเสนอแนะรายงานต่อกรรมการผู้จัดการของบริษัทย่อย และคณะกรรมการบริหารหน่วยธุรกิจ (EXCOM) ทราบด้วย

หมายเหตุ * บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่ไทยออยล์ถือหุ้น ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมเกินกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทนั้น

การเข้าทำรายการระหว่างกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของไทยออยล์

ไทยออยล์มีนโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน ให้มีการดำเนินการอย่างยุติธรรมตามราคาตลาดและเป็นไปตามปกติธุรกิจการค้า (Fair and at Arm's Length) ซึ่งกำหนดให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับ รวมทั้งตรงตามมาตรฐานการบัญชีและภาษีอากร และ**กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าว** ตลอดจนจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้และความชำนาญพิเศษเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณา **โดยความเห็นที่ได้นั้นจะนำไปเสนอประกอบการพิจารณาอนุมัติของคณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นผ่านการประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี**

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการดูแลการใช้ข้อมูลภายในให้เป็นไปตามกฎหมายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อหลีกเลี่ยงการนำข้อมูลภายในไปแสวงหาประโยชน์โดยมิชอบ โดยมีการดำเนินการ ดังนี้

>> กำหนดนโยบายเพื่อป้องกันการใช้ข้อมูลภายในเพื่อซื้อหรือขายหลักทรัพย์ โดยกำหนด "ห้ามมิให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงบุคคลใกล้ชิด ซื้อ ขาย หรือโอนหลักทรัพย์ไทยออยล์ หรือเข้าผูกพันตามสัญญาซื้อขายล่วงหน้าที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ของไทยออยล์**ก่อน**การรายงานผลการดำเนินงานต่อ ตลท. หรือจนกว่าข้อมูลภายในซึ่งอาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของไทยออยล์ ได้ถูกเปิดเผยต่อสาธารณชนอย่างน้อย 30 - 45 วัน (งบการเงินรายไตรมาสและรายการที่มีนัยสำคัญอื่นๆ) อย่างน้อย 45 - 60 วัน (งบการเงินประจำปี) และภายหลังจากมีการเปิดเผยสารสนเทศต่อสาธารณชนแล้วอย่างน้อย 1 วัน"

>> กำหนด "จรรยาบรรณว่าด้วยการรักษาความลับและการใช้ข้อมูลภายใน" โดยบรรจุอยู่ในคู่มือ CG

>> ส่ง e - Mail แจ้งเตือนขอความร่วมมือจากกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่เกี่ยวข้องในการห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึงบุคคลใกล้ชิด ซื้อ ขาย หรือโอนหลักทรัพย์

ของไทยออยล์ ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน ก่อนการรายงานผลการดำเนินงานต่อ ตลท. ในแต่ละไตรมาส

>> กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของไทยออยล์ตามนิยามของ ก.ล.ต. มีหน้าที่แจ้งความประสงค์ซื้อขายหลักทรัพย์ของไทยออยล์ ทั้งของตนเอง คู่สมรส หรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อเลขานุการบริษัท ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วันทำการ และรายงานการถือครองหลักทรัพย์ เมื่อเข้าดำรงตำแหน่งเป็นครั้งแรก และหลังจากที่มีการเปลี่ยนแปลง (ซื้อ ขาย หรือโอนหลักทรัพย์) ทุกครั้ง ต่อ ก.ล.ต. ภายใน 3 วันทำการ รวมถึงให้เลขานุการบริษัทรวบรวมและรายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทุกครั้ง ตลอดจนเปิดเผยข้อมูลการถือหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56 - 1 One Report) ของไทยออยล์

>> เน้นย้ำให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานรับทราบเกี่ยวกับการระมัดระวังการใช้ข้อมูลภายในอย่างสม่ำเสมอผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แจ้งผ่านวาระประธานแจ้งเพื่อทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทุกครั้ง สื่อสารให้ความรู้แก่ผู้บริหารและพนักงานผ่านบทความในวารสารอัคนี (วารสารสื่อสารภายในองค์กร) และ e - Newsletter ตลอดทั้งปีด้วยการส่ง e - Mail ตรงถึงผู้บริหารและพนักงานทุกคน รวมถึงมีการเผยแพร่บนอินทราเน็ต (Intranet) ของไทยออยล์ เป็นต้น ส่งผลให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้รับความรู้การป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน ครบร้อยละ 100

ในปี 2565 ที่ผ่านมา ไทยออยล์ไม่พบการกระทำผิดที่เกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในที่ยังไม่มีการเปิดเผยให้สาธารณชนรับทราบ

การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อป้องกันมิให้เกิดความขัดแย้งระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ของไทยออยล์ จึงมีการกำหนด “จรรยาบรรณว่าด้วยความขัดแย้งทางผลประโยชน์” โดยบรรจุอยู่ในคู่มือ CG เพื่อเป็นแนวปฏิบัติให้บุคลากรยึดถือปฏิบัติ รวมถึงยังมีการดำเนินการต่างๆ ดังนี้

>> กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติสำหรับกรรมการในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ โดยกรรมการที่มีความเกี่ยวข้องในระเบียบวาระที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียจะต้องออกจากที่ประชุมในการพิจารณา เว้นแต่ประธานในที่ประชุมอนุญาต เพื่อตอบข้อซักถามของกรรมการ ให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการพิจารณา แต่ต้องงดออกเสียงลงมติในวาระนั้นๆ

>> จัดทำแบบรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหารตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด โดยรายงานเมื่อเข้าดำรงตำแหน่งเป็นครั้งแรก และเป็นประจำทุกไตรมาสและประจำปี ซึ่งกรรมการและผู้บริหารมีการจัดทำรายงานครบถ้วน สม่ำเสมอ ร้อยละ 100

>> สื่อสารให้ความรู้แก่ผู้บริหารและพนักงานเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ผ่านบทความในวารสารอัคนี (วารสารสื่อสารภายในองค์กร) และ e - Newsletter ตลอดทั้งปีด้วยการส่ง e - Mail ตรงถึงผู้บริหารและพนักงานทุกคน รวมถึงมีการเผยแพร่บนอินทราเน็ตของไทยออยล์ ส่งผลให้ผู้บริหารและพนักงานได้รับความรู้เรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ครบร้อยละ 100 รวมถึงจัดให้มีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ โดยกำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มไทยออยล์ต้องรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ตั้งแต่แรกเข้ามาเป็นพนักงาน รวมถึงรายงานต่อเนื่องเป็นประจำทุกต้นปี และรายงานเมื่อเกิดเหตุ

ในปี 2565 ที่ผ่านมา ไทยออยล์ไม่พบการกระทำผิดที่เกี่ยวกับประเด็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การต่อต้านการทุจริต

ไทยออยล์ให้ความสำคัญในการต่อต้านการทุจริตทุกรูปแบบ ซึ่งครอบคลุมถึงการต่อต้านคอร์รัปชันด้วย โดยมีการกำหนด “**นโยบายต่อต้านการทุจริต**” และประกาศใช้ทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานรับทราบและยึดถือเป็นแนวปฏิบัติที่สำคัญ ทั้งนี้ ไทยออยล์มีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี เพื่อปรับปรุงพัฒนาให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งในปี 2565 ได้มีการปรับปรุงและยกระดับจาก “นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน” เป็น “นโยบายต่อต้านการทุจริต” ทั้งนี้ นอกจากการกำหนดนโยบายแล้ว ไทยออยล์ยังให้ความสำคัญกับการนำนโยบาย แนวปฏิบัติ และ

มาตรการต่อต้านการทุจริตมาดำเนินการ โดยมีการตรวจสอบและติดตามผลการปฏิบัติเพื่อนำมาทบทวนปรับปรุงแผนงานให้เหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ มีการแบ่งแยกหน้าที่และโครงสร้างองค์กรอย่างเหมาะสม รวมถึงมีการประเมินความเสี่ยงด้านคอร์รัปชัน ซึ่งครอบคลุมกระบวนการทำงานต่างๆ ที่มีความเสี่ยงสูง โดยมีการกำหนดมาตรการควบคุมภายในที่เหมาะสมเพื่อป้องกันและลดความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันให้เหลือน้อยที่สุด และจัดให้มีการสื่อสารให้ความรู้เกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริต รวมถึงส่งแจ้งการปรับปรุงนโยบายต่อต้านการทุจริตให้ผู้บริหารและพนักงานทาง e - Mail ครบร้อยละ 100 รายละเอียดเพิ่มเติมปรากฏในรายงานความยั่งยืนฯ ประจำปี 2565 หัวข้อ “การกำกับดูแลและความยั่งยืน”

เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นในการต่อต้านคอร์รัปชันในฐานะบริษัทจดทะเบียนที่ต้องสร้างความมั่นใจให้กับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม นอกจากการดำเนินการต่างๆ ภายในองค์กรแล้ว ไทยออยล์ยังได้รับการรับรองเป็นสมาชิกในโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC Certified Company) **เมื่อวันที่ 4 เมษายน** 2557 ซึ่งมีอายุคราวละ 3 ปี และ**ได้รับการต่ออายุการรับรอง** (CAC Re - Certified Company) **อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน** รวมถึงมีการสื่อสารและส่งเสริมให้คู่ค้าเข้าร่วมโครงการ CAC อีกด้วย

มาตรการการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส

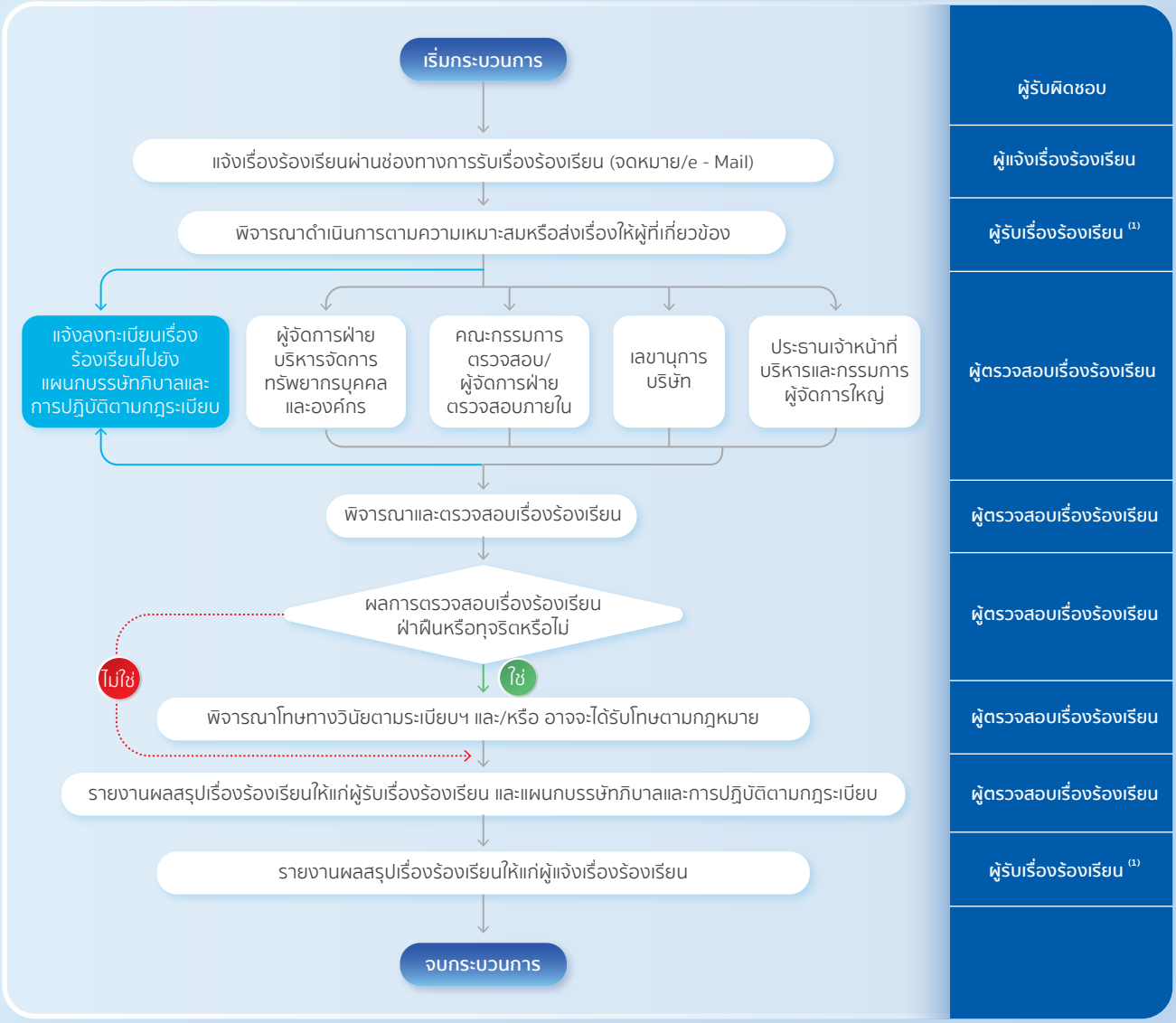
ไทยออยล์ได้จัดให้มี**มาตรการการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส** โดยเผยแพร่ไว้ในคู่มือ CG และเว็บไซต์ของไทยออยล์ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มช่วยติดตาม ดูแล และตรวจสอบการปฏิบัติงานของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานกลุ่มไทยออยล์ให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ และไม่กระทำการใดๆ ที่อาจส่อถึงการทุจริต ทั้งนี้ ผู้ที่ถูกละเมิดสิทธิและได้รับผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มไทยออยล์ ผู้มีส่วนได้เสีย พนักงาน เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงบุคคลภายนอกที่พบเห็นหรือทราบเบาะแสสามารถแจ้งผ่านช่องทางดังต่อไปนี้

ประธานกรรมการ/
ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน/
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ/
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่/
เลขานุการบริษัท

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้น 11
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

cgcoordinate@thaioilgroup.com

กระบวนการการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแส



หมายเหตุ : (1) ประธานกรรมการ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือเลขานุการบริษัท

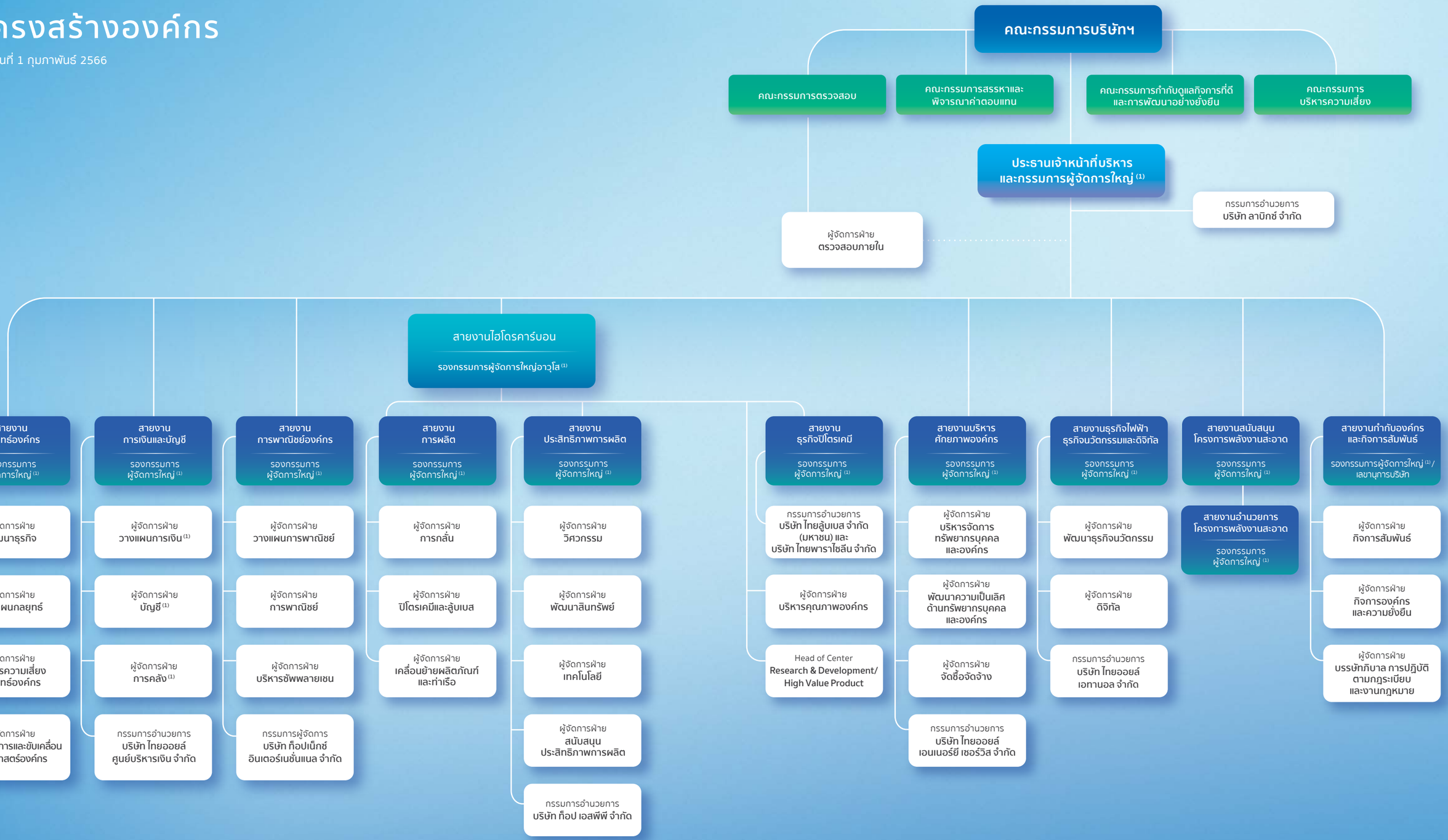
การให้ความคุ้มครองผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนหรือผู้แจ้งเบาะแสและบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนหรือผู้แจ้งเบาะแสการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมายจะได้รับการคุ้มครองที่เหมาะสมและเป็นธรรมจากไทยออยล์ เช่น ไม่มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งงาน ข่มขู่ รบกวนการปฏิบัติงาน เลิกจ้าง หรือการกระทำอื่นใดที่ไม่เป็นธรรมแก่ผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนหรือผู้แจ้งเบาะแสดังกล่าว สำหรับข้อมูลเกี่ยวกับเรื่องร้องเรียน ไทยออยล์จะเก็บรักษาเป็นความลับ ไม่เปิดเผยต่อผู้ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่ที่จำเป็นต้องเปิดเผยตามข้อกำหนดของกฎหมาย

ในปี 2565 ไทยออยล์ได้รับข้อร้องเรียนผ่านช่องทางตามมาตรการการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแสรวมทั้งสิ้น 3 เรื่อง ซึ่งได้พิจารณาสอบสวนข้อเท็จจริงตามกระบวนการการร้องเรียนและแจ้งเบาะแสอย่างครบถ้วนสมบูรณ์ โดยหลังจากสอบสวนข้อเท็จจริงและได้ข้อยุติแล้ว ไม่พบกรณีทุจริตหรือฝ่าฝืนระเบียบของไทยออยล์ และได้แจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ร้องเรียนรับทราบเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม ถึงแม้ไม่พบกรณีทุจริต หรือฝ่าฝืนระเบียบของไทยออยล์ ไทยออยล์ได้แจ้งให้ผู้เกี่ยวข้องทราบเพื่อกำหนดมาตรการป้องกันมิให้เกิดเหตุการณ์ในลักษณะดังกล่าวซ้ำอีก

โครงสร้างองค์กร

ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566



หมายเหตุ : (1) ตำแหน่งดังกล่าวถือเป็นผู้บริหารตามนิยามตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ตารางแสดงข้อมูลการดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

รายชื่อ	บมจ. ไทยออยล์	บริษัทย่อย									บริษัทย่อยทางอ้อม												บริษัทร่วม				บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	
		บมจ. ไทย ลูบเบส	บจ. ไทย พาราไซลีน	บจ. ไทยออยล์ โซดเว้นท์	PT TOP Investment Indonesia[1]	บจ. ท็อป เอสพีพี	บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส	บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	บจ. ไทยออยล์ ศูนย์ บริหารเงิน	บจ. ลาบิกซ์[2]	บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์ เนชั่นแนล[3]	บจ. ศักดิ์ ไชยสิทธิ์[4]	TOP Solvent (Vietnam) LLC.[5]	PT. Tirta Surya Raya[6]	JSKem Pte. Ltd.[7]	บจ. ทรัพย์ทิพย์[8]	บจ. ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี[9]	บจ. ท็อป เวนเจอร์ส[10]	TOP Ventures Hong Kong Ltd.[11]	TOP Ventures America LLC.[12]	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี[13]	บมจ. อุบล ไบโอ เอทานอล[14]	บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น[15]	บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์[16]	บจ. ท่อส่ง ปิโตรเลียม ไทย[17]	บจ. สามพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม[18]
1 ศ. ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล	★																											
2 พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	✱																											
3 ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร	✱																											
4 พล.อ.อ. สุทธิพงษ์ อินทรียงค์	✱																											
5 นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร	✱																											
6 พลเอกกู้เกียรติ ศรีนาคา	✱																											
7 นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล	✱																											
8 ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	✱																											
9 รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	✱																											
10 นายพลากร หวั่งหลี	✱																											
11 นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	✱																											
12 ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล	✱																											
13 นายสุชาติ ระมาศ	✱																											
14 ดร. วีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู	✱																											
15 นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต	✱ ■		✱				★			✱ ■												✱						
16 นายจีราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์	✱					★		★	✱							✱		★	★	★		✱	✱					
17 นายฉัตรฐาพงศ์ วังธนากร	✱			★						✱	✱	★	★													✱		
18 นายชาลี บาลมงคล	✱					✱																						
19 นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร	✱							✱																				
20 นางรุ่งนภา จันทร์ชูเกียรติ	✱	✱	✱									✱																
21 นางวนิดา บุญภิรักษ์	✱	✱					✱	✱	★		✱					✱												
22 นายวิโรจน์ มีนะพันธ์	✱						✱	✱	✱																			✱
23 นายวิโรจน์ วงศ์สถิรยาคุณ	✱						✱ ■																					
24 นายสันติ วาสนสิริ	✱	✱ ■	✱ ■									✱																
25 นายสุรชัย แสงสำราญ	✱						✱																					
26 นางสาวกรภัทร ลิมปพยอม	✱																											
27 นายขวัญชัย ไชยฤกษ์												✱ ■																
28 นางสาวจริยา อุ่นมีชัย	✱																											
29 นางสาวจิตาภา สุนทรารัตน์พงษ์	✱																											
30 นายจุมพล ฐาปนะพงศ์	✱																											
31 นายชัชชัย สิริวิชช์	✱								✱		✱							✱	✱	✱								
32 นายเชษฐ์ โปร่งจิตต์	✱																											
33 นายณรงค์ศักดิ์ เฉวียงภพ	✱																											
34 นายณัฐพงษ์ ธรรมสาโรช	✱				★ ✱ ■																							
35 นายณัฐพล นพรัตน์วงศ์	✱																											

ตารางแสดงข้อมูลการดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

รายชื่อ	บมจ. ไทยออยล์	บริษัทย่อย								บริษัทย่อยทางอ้อม											บริษัทร่วม				บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	
		บมจ. ไทย ลูบเบส	บจ. ไทย พาราไซลีน	บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์	PT TOP Investment Indonesia[1]	บจ. ท็อป เอสพีพี	บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี่ เซอร์วิส	บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน	บจ. ลาบิกซ์[2]	บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล[3]	บจ. ศักดิ์ไชยสิทธิ[4]	TOP Solvent (Vietnam) LLC.[5]	PT. Tirta Surya Raya[6]	JSKem Pte. Ltd.[7]	บจ. ทรัพย์ทิพย์[8]	บจ. ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่[9]	บจ. ท็อป เวนเจอร์ส[10]	TOP Ventures Hong Kong Ltd.[11]	TOP Ventures America LLC.[12]	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่[13]	บมจ. อุบล ไบโอ เอทานอล[14]	บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น[15]	บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์[16]	บจ. ท่อส่ง ปิโตรเลียม ไทย[17]	บจ. สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม[18]
36 นายณัฐพล มีฤทธิ์	✻																									
37 นางสาวดนุลา สงวนน้อย	✻																									
38 นางสาวดวงพร ธีรภาพไพสิฐ	✻																									
39 นายถิรยุทธ ลิมานนท์	✻																									
40 นางสาวทอแสง ไชยประวัติ	✻					✲							✲													
41 นางธาริกา เทพหัสดิน ณ อยุธยา	✻			✲					✲ 凡			✲														
42 นางประพิณ ทองเนียม	✻																									
43 นางประภาศรี หาญชาญเลิศ					✲									✲ ✲ 凡												
44 นายปรีดายศ ชุติโกมล																	✲									
45 นางสาวพิมพ์ชนก สกลวารี	✻																									
46 นายภูมิจิตร ทัศนประเสริฐ	✻																									
47 นายมงคล จันทร์ชูเกียรติ	✻																									
48 นางสาวรุ่งทิพย์ มณีสารชุณห์	✻																									
49 นายลักษมณ์ สาระยา								✲ 凡								✲		✲ 凡	✲ 凡	✲ 凡						
50 นายวรชาติ เรืองตระกูล	✻								✲								✲									
51 นางสาววันวิสาข์ ญาณจินดา	✻																	✲	✲	✲						
52 นายวิวรรธน์ วงศ์นิรันดร์	✻																									
53 นายวิศิษฏ์ ตั้งภากรณ์														✲	✲											
54 นายศรัณยู ลิ่มวงศ์	✻																									
55 นายเศกสรร โรจน์ศิริกุลชัย															✲											
56 นายสมบูรณ์ ช่วยกอบลาภ	✻																									
57 นางสาวสมพร บรรลือศรีเรือง	✻																									
58 นางสาวสิตานันต์ จันทรศิริ					✲																					
59 นางสุชาดา ดีชัยยะ	✻																									
60 นายอนวัช จันทร์ศักดิ์สูง	✻	✲		✲ 凡							✲ 凡	✲	✲ 凡		✲											
61 นางสาวอัจฉรีย์ ตียาภรณ์	✻	✲										✲						✲	✲	✲						
62 นายอุดม วงศ์ศิรินพคุณ	✻					✲ 凡																				

หมายเหตุ ✲ = ประธานกรรมการ ✲ = กรรมการ 凡 = ประธานเจ้าหน้าที่บริหารฯ กรรมการอำนวยการ หรือกรรมการผู้จัดการ ✻ = ผู้บริหาร

(1) PT TOP Investment Indonesia เป็นบริษัทย่อยของ บมจ. ไทยออยล์ โดย บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 100

(2) บจ. ลาบิกซ์ เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ไทยพาราไซลีน โดย บจ. ไทยพาราไซลีน ถือหุ้นร้อยละ 75

(3) บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล (เดิมชื่อ บจ. ท็อป โซลเว้นท์ และเปลี่ยนชื่อเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565) เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์ ถือหุ้นร้อยละ 100

(4) บจ. ศักดิ์ไชยสิทธิ เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล โดย บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้นร้อยละ 80.52

(5) TOP Solvent (Vietnam) LLC. เป็นบริษัทย่อยของ บจ.ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล โดย บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้นร้อยละ 100

(6) PT. Tirta Surya Raya เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล โดย บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้นร้อยละ 77.7

(7) JSKem Pte. Ltd. เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล โดย บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้นร้อยละ 60

(8) บจ. ทรัพย์ทิพย์ เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ไทยออยล์ เอทานอล โดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ถือหุ้นร้อยละ 50

(9) บจ. ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ทรัพย์ทิพย์ โดย บจ. ทรัพย์ทิพย์ ถือหุ้นร้อยละ 100

(10) บจ. ท็อป เวนเจอร์ส เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน โดย บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน ถือหุ้นร้อยละ 100

(11) TOP Ventures Hong Kong Ltd. เป็นบริษัทย่อยของ บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน โดย บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน ถือหุ้นร้อยละ 100

(12) TOP Ventures America LLC. เป็นบริษัทย่อยของ TOP Ventures Hong Kong Ltd. โดย TOP Ventures Hong Kong Ltd. ถือหุ้นร้อยละ 100

(13) บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

(14) บมจ. อุบล ไบโอ เอทานอล เป็นบริษัทร่วมของ บจ. ไทยออยล์ เอทานอล โดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ถือหุ้นร้อยละ 12.39 จดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2561

(15) บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น เป็นบริษัทร่วมของ บมจ. ไทยออยล์ โดย บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20

(16) บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ เป็นบริษัทร่วมของ บมจ. ไทยออยล์ โดย บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20 ขณะนี้อยู่ระหว่างการดำเนินการปิดกิจการ

(17) บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องของ บมจ. ไทยออยล์ โดย บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 9.19

(18) บจ. สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันของ บมจ. ไทยออยล์ โดย บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 15

*Thaioil Marine International Pte. Ltd. เป็นบริษัทย่อยของ บมจ. ไทยออยล์ โดยถือหุ้นร้อยละ 100 และปิดกิจการเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565

คณะกรรมการบริษัทฯ

ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

ศาสตราจารย์ ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และประธานกรรมการ
อายุ 57 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 25 พฤศจิกายน 2563 และมีผล 1 ธันวาคม 2563 : 4 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2564 : 1 ปี 10 เดือน)
>> ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (เลือกตั้ง 22 ธันวาคม 2563 : 2 ปี 1 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
- ไม่มี -

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Master of Engineering (Civil Engineering), University of Tokyo
>> ปริญญาเอก Doctor of Engineering (Civil Engineering), University of Tokyo

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 269/2019
>> หลักสูตร Financial Statements for Director (FSD) รุ่นที่ 32/2019
>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 2/2021

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> การบรรยาย หัวข้อ “Cybersecurity in the Boardroom” โดย นายปริญญา หอมเอนก กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2564
>> “Business Transformation and Innovation” โดย บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน)
>> “How H & R as a specialty marketer and refiner with primarily Group I refinery technology is planning to adapt to the changing refinery landscape” โดย Hansen and Rosenthal Group (H & R Group)
>> “กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงานสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน” โดย บริษัท พีทีจี เอ็นเนอยี จำกัด (มหาชน)
>> การสัมมนา Trade and Development Regional Forum 2021 หัวข้อ “Recharging Asia : Inclusive Growth and Sustainable Development amidst Post Pandemic World” จัดโดย สถาบันระหว่างประเทศเพื่อการค้าและการพัฒนา (องค์การมหาชน)
>> การบรรยาย Conference Call on Q4/2021 Outlook หัวข้อ “Navigating a Vulnerable Recovery” จัดโดย ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย) จำกัด (มหาชน)
>> การบรรยาย Director’s Briefing ครั้งที่ 14/2021 หัวข้อ “ทางเลือกการระงับข้อพิพาทในสถานการณ์โควิด - 19” จัดโดย IOD และสถาบันอนุญาโตตุลาการ
>> การบรรยายพิเศษ 2021 PTIT Special Lecture : “ชะตากรรมของไทยในอีก 30 ปีข้างหน้าต้องมี “ใจใหม่” เพื่อพาประเทศให้พ้นจากหล่มเดิมๆ”
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 32
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
>> การสัมมนา IOD Chairman Forum ครั้งที่ 1/2022 หัวข้อ “Charing the Unknown Future”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
ก.ค. 2559 - ปัจจุบัน คณบดี คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีวุฒิการศึกษา ความรู้ และความเชี่ยวชาญในด้านวิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมโยธา ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการให้คำแนะนำและความเห็นเกี่ยวกับงานก่อสร้างโครงการต่างๆ ของไทยออยล์ รวมทั้งมีประสบการณ์ทำงานเกี่ยวกับงานด้านวิจัยพัฒนาและนวัตกรรม ซึ่งเป็นหนึ่งในกลยุทธ์สำคัญของไทยออยล์

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (1)
   >> กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (1)
   >> คณบดี คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์ - ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์ - ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน - ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง - ไม่มี -

พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
และประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
อายุ 66 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 7 เมษายน 2560 : 3 ปี 2 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 10 มิถุนายน 2563 : 2 ปี 8 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการกำกับดูแลกิจการ (แต่งตั้ง 26 พฤษภาคม 2560 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563)
>> ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ (เลือกตั้ง 21 มิถุนายน 2560 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563)
>> กรรมการกำกับดูแลกิจการ* (แต่งตั้ง 23 มิถุนายน 2563)
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 23 มิถุนายน 2563)
>> ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ* (เลือกตั้ง 10 กันยายน 2563)
>> ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ (เลือกตั้ง 18 กันยายน 2563)

หมายเหตุ*
ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2565 มีมติปรับปรุงกฎบัตร คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ โดยเปลี่ยนแปลงชื่อจากเดิม “คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ” เป็น “คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน”

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
>> ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> เนติบัณฑิตไทย สำนักศึกษาอบรมกฎหมายแห่งเนติบัณฑิตสภา
>> Certicate of Senior Police Command, Police College Bramshill ประเทศอังกฤษ

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certication Program (DCP) รุ่นที่ 111/2008
>> หลักสูตร Board Matters and Trends (BMT) รุ่นที่ 4/2017
>> หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 42/2018
>> หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 16/2019
>> หลักสูตร Corporate Governance for Capital Market Intermediaries (CGI) รุ่นที่ 22/2019

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (วปรอ.) รุ่นที่ 4414 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 7
>> หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 8 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
>> หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 3 สำนักงานศาลปกครอง
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 3 สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
>> หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 1 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ
>> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
2558 - 2559 ปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี สำนักนายกรัฐมนตรี

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีวุฒิการศึกษาด้านกฎหมาย รวมถึงมีความรู้ และประสบการณ์ซึ่งเป็นคุณสมบัติกรรมการตามที่ไทยออยล์ต้องการ

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ บริษัท โรงแรมรอยัล ออคิด (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระและประธานกรรมการ บริษัท เน็กซ์ พอยท์ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** (2)
   >> กรรมการอิสระและประธานกรรมการ บริษัท บิ๊กซี ซูเปอร์เซ็นเตอร์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการและประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
3. **บริษัทจำกัด** (1)
   >> กรรมการและกรรมการตรวจสอบ บริษัท บีเจซี โลจิสติกส์ แอนด์ แวร์เฮ้าส์ จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (2)
   >> คณะกรรมการจัดการทรัพย์สิน สำนักงานจัดการทรัพย์สิน สภากาชาดไทย
   >> กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
อายุ 66 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 23 เมษายน 2564 และมีผล 1 พฤษภาคม 2564 : 1 ปี 9 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 29 เมษายน 2565)
>> ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (เลือกตั้ง 27 มิถุนายน 2565)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 1) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต, Tokyo Institute of Technology ประเทศญี่ปุ่น (โดยทุนรัฐบาลญี่ปุ่น)
>> ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิต, Tokyo Institute of Technology ประเทศญี่ปุ่น (โดยทุนรัฐบาลญี่ปุ่น)

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 51/2004
>> หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 24/2004
>> หลักสูตร Finance for Non - Finance Director (FND) รุ่นที่ 14/2004
>> Diploma Examination (Exam) รุ่นที่ 15/2005
>> หลักสูตร Anti - corruption for Executive Program (ACEP) รุ่นที่ 4/2012
>> หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 37/2015
>> หลักสูตร Boards that Make a Difference (BMD) รุ่นที่ 2/2016

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 8
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
>> หลักสูตร Industrial Liaison Program (ILP) 2005, Massachusetts Institute of Technology ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตร NIDA Executive Leadership Program 2007, Wharton, University of Pennsylvania ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตร PTT Executive Leadership Program 2008, GE Crotonville ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2564
>>> “How H & R as a specialty marketer and refiner with primarily Group I refinery technology is planning to adapt to the changing refinery landscape” โดย Hansen and Rosenthal Group (H & R Group)
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565
>>> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG)
>>> “Net Zero GHG Emission Pathway” โดย Shell Plc
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
2560 - 15 ก.ค. 2562	รัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงคมนาคม
11 มี.ค. - 15 ก.ค. 2562	ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรี

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีความรู้ ความเชี่ยวชาญทางด้านธุรกิจพลังงาน ปิโตรเลียม และปิโตรเคมี ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อไทยออยล์อย่างมาก รวมถึงมีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญที่หลากหลาย ทั้งด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี ดิจิทัล และนวัตกรรม ซึ่งจะช่วยสนับสนุนกลยุทธ์ของไทยออยล์ได้เป็นอย่างดี ทั้งยังเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของไทยออยล์ที่จะต้องเผชิญกับความท้าทายที่ยานยนต์ไฟฟ้าจะเข้ามาทดแทนการใช้น้ำมัน

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
>> กรรมการอิสระและประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
>> กรรมการอิสระและประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
>> กรรมการอิสระ ประธานกรรมการเทคโนโลยี และกรรมการบริหาร บริษัท เอสซีบี เอกซ์ จำกัด (มหาชน)

2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -

3. **บริษัทจำกัด** (5)
>> กรรมการ บริษัท เอสซีบี เท็นเอกซ์ จำกัด
>> กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท เอสซีบี เทคเอกซ์ จำกัด
>> กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท เอสซีบี เดต้า เอกซ์ จำกัด
>> กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท วิสอัพ จำกัด
>> กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท วิสัย เอไอ จำกัด

4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (10)
>> นายกสภาสถาบัน สถาบันวิทยสิริเมธี
>> ประธานกรรมการบริหาร โรงเรียนกำเนิดวิทย์
>> ประธานคณะกรรมการขับเคลื่อนมาตรการบริหารเศรษฐกิจ
>> กรรมการ สภานโยบายการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ
>> กรรมการ สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
>> ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรี
>> กรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ กระทรวงพลังงาน
>> กรรมการที่ปรึกษา สถาบันการต่างประเทศเทวะวงศ์วโรปการ กระทรวงการต่างประเทศ
>> กรรมการนโยบายการพัฒนาเขตเศรษฐกิจพิเศษ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
>> กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ และประธานอนุกรรมการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ

5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	จำนวน 43,399 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 0.00194)
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

พลอากาศเอก สุทธิพงษ์ อินทรียงค์

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
อายุ 65 ปี

การดำรงตำแหน่ง

>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 22 มกราคม 2559 และมีผล 1 กุมภาพันธ์ 2559 : 1 ปี 2 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2560 : 3 ปี 2 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 10 มิถุนายน 2563 : 2 ปี 8 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง

>> กรรมการกำกับดูแลกิจการ (แต่งตั้ง 27 เมษายน 2559 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2560)
>> ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ (เลือกตั้ง 21 พฤศจิกายน 2559 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2560)
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 28 เมษายน 2560 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563)
>> ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (เลือกตั้ง 17 พฤษภาคม 2560 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563)
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 10 มิถุนายน 2563)
>> ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (เลือกตั้ง 16 มิถุนายน 2563)

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมอากาศยาน โรงเรียนนายเรืออากาศ กองทัพอากาศ
>> ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต แขนงความสัมพันธ์ระหว่างประเทศและการเมืองการปกครองเปรียบเทียบ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

>> หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 114/2015
>> หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) รุ่นที่ 37/2018
>> หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 31/2018
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 267/2018
>> หลักสูตร IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG) รุ่นที่ 14/2020
>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 4/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ

>> ประกาศนียบัตรหลักสูตรศิษย์การบิน กองทัพอากาศ
>> ประกาศนียบัตรหลักสูตรนิรภัยการบิน กองทัพอากาศ
>> ประกาศนียบัตรหลักสูตรเสนาธิการกิจ กองทัพอากาศ
>> ประกาศนียบัตรหลักสูตรการทัพอากาศ กองทัพอากาศ
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 52 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 13 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 3 คณะรัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
>> การสัมมนา Independent Director Forum 1/2019 หัวข้อ “Tips and Tricks for Dealing with Questions in AGM”
>> การบรรยาย หัวข้อ “Cybersecurity in the Boardroom” โดย นายปริญญา หอมเอนก กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ต.ค. 2560 - ก.ย. 2561 รองผู้บัญชาการทหารสูงสุด กองบัญชาการกองทัพไทย

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ

มีประสบการณ์ ความรู้ และความเข้าใจเกี่ยวกับนโยบายของภาครัฐและแผนยุทธศาสตร์ด้านความมั่นคง ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันเชื้อเพลิงถือเป็นจุดยุทธศาสตร์ที่สำคัญ จึงจำเป็นต้องมีการบริหารความมั่นคงที่เข้มแข็ง

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน

1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (1)
   >> กรรมการอิสระ และประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** - ไม่มี -
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์ - ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์ - ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน - ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง - ไม่มี -

นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการตรวจสอบ
อายุ 68 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 30 สิงหาคม 2562 และมีผล 1 กันยายน 2562 : 9 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 10 มิถุนายน 2563 : 2 ปี 8 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 30 สิงหาคม 2562 มีผล 20 กันยายน 2562 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563)
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 23 มิถุนายน 2563)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี สถิติศาสตรบัณฑิต สาขาธุรกิจประยุกต์ทางธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการเงิน Florida State University ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 249/2017
>> หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 29/2018
>> หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 43/2018
>> หลักสูตร Board Matters and Trends (BMT) รุ่นที่ 7/2019
>> หลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 7/2019
>> หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE) รุ่นที่ 33/2020
>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 1/2021
>> หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 23/2021

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> การสัมมนาด้านความมั่นคงปลอดภัยด้านไซเบอร์ผู้บริหารของสถาบันการเงิน รุ่นที่ 3/6 ธนาคารแห่งประเทศไทย
>> หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงขององค์กรกำกับดูแล (Regulator) รัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 18 สถาบันพระปกเกล้า
>> การบรรยาย หัวข้อ “Cybersecurity in the Boardroom” โดย นายปริญญา หอมเอนก กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2564
>>> “Business Transformation and Innovation” โดย บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน)
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565
>>> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG)
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
>> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge”
>> งานเสวนา หัวข้อ “Easy Listening : เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด EP. 2” จัดโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
2548 - ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการ บริษัท โบ๊ทเฮ้าส์หัวหิน จำกัด
2555 - 2561	กรรมการและประธานกรรมการบริหาร บริษัท มาบุญยงเรียลเอสเตท จำกัด
2557 - 2565	หัวหน้าที่ปรึกษา บริษัท เจ ดับบลิว เอส คอนสตรัคชั่น จำกัด

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ ความรู้ และความเข้าใจทางด้านการเงินและบัญชี ซึ่งเป็นคุณสมบัติกรรมการที่ไทยออยล์ต้องการ

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (2)
>> กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
>> กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ กำกับดูแลกิจการ ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท บัตรกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** (1)
>> กรรมการผู้จัดการ บริษัท โบ๊ทเฮ้าส์หัวหิน จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** - ไม่มี -
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์ - ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์ - ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน - ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง - ไม่มี -

พลเอก กู้เกียรติ ศรีนาคา

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
อายุ 62 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 23 พฤศจิกายน 2561 และมีผล 1 มกราคม 2562 : 3 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 10 เมษายน 2562 : 3 ปี)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2565 : 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 19 กรกฎาคม 2562 และพ้นจากตำแหน่ง 20 กันยายน 2562)
>> กรรมการกำกับดูแลกิจการ (แต่งตั้ง 30 สิงหาคม 2562 มีผล 20 กันยายน 2562 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565)
>> กรรมการกำกับดูแลกิจการ* (แต่งตั้ง 29 เมษายน 2565)

หมายเหตุ*
ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2565 มีมติปรับปรุงกฎบัตร คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ โดยเปลี่ยนแปลงชื่อจากเดิม “คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ” เป็น “คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน”

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า
>> ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยบูรพา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 275/2019
>> หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 185/2021
>> หลักสูตร Boardroom Success through Financing and Investment (BFI) รุ่นที่ 10/2021

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ (วปอ.) รุ่นที่ 57
>> วิทยาลัยเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 48
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
2560 - 2561	แม่ทัพภาคที่ 1
2561 - 2562	ผู้ช่วยผู้บัญชาการทหารบก
2562 - 2563	รองปลัดกระทรวงกลาโหม

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ ความรู้ และความเข้าใจแผนยุทธศาสตร์ด้านความมั่นคง ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ เนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันเชื้อเพลิงถือเป็นจุดยุทธศาสตร์ที่สำคัญ จึงจำเป็นต้องมีการบริหารความมั่นคงที่เข้มแข็ง

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (2)
   >> กรรมการอิสระและกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระและรองประธานกรรมการ บริษัท เนอวานา ไดอิ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** - ไม่มี -
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการบริหารความเสี่ยง
อายุ 58 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 28 กันยายน 2561 และมีผล 1 ตุลาคม 2561 : 2 ปี 8 เดือน)
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 10 มิถุนายน 2563 : 2 ปี 8 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 28 กันยายน 2561 มีผล 1 ตุลาคม 2561 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563)
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 23 มิถุนายน 2563)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
>> ปริญญาโท พาณิชยศาสตรมหาบัณฑิต (บริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Corporate Governance : Regulation and Disclosure (CG PTTEP/2017) (หลักสูตรภายในของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน))
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 279/2019
>> หลักสูตร Strategic Board Master Class (SBM) รุ่นที่ 9/2020
>> หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 28/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 2 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> หลักสูตร PTT - HBS Leadership Development Program (HBS) II, Harvard Business School ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตร NIDA - Wharton Executive Leadership Program (ELP), The Wharton School, University of Pennsylvania ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร CMA - Greater Mekong Subregion (CMA - GMS) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
>> หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 6 มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
>> หลักสูตร Executive Program for Senior Management (EX - PSM) รุ่นที่ 3 มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 24
>> หลักสูตรนานาชาติสำหรับผู้นำรุ่นใหม่ด้านหลักนิติธรรมและการพัฒนา (RoLD) 2020 สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย (องค์การมหาชน)
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
ม.ค. 2559 - ก.ย. 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ ความรู้ และความเชี่ยวชาญด้านพลังงาน บัญชีและการเงินในอุตสาหกรรมพลังงานเป็นอย่างดี มีประสบการณ์การทำงานที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จึงสามารถให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท.

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการและกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
   >> ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (7)
   >> กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน
   >> ประธานชมรมนักลงทุนสัมพันธ์แห่งประเทศไทย
   >> กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันวิทยสิริเมธี
   >> กรรมการ คณะกรรมการบริหารสถาบันวิทยสิริเมธี
   >> ประธานอนุกรรมการ คณะอนุกรรมการบริหารสถาบันวิทยสิริเมธี ด้านการเงินและงบประมาณ
   >> กรรมการและกรรมการตรวจสอบ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
   >> กรรมการ Lotus Pharmaceutical Co., Ltd. (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งไต้หวัน)
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการบริหารความเสี่ยง
อายุ 55 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 18 กันยายน 2563 : 1 ปี 6 เดือน)
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2565 : 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 18 กันยายน 2563 และพ้นจากตำแหน่ง 23 เมษายน 2564)
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 23 เมษายน 2564 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565)
>> ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (เลือกตั้ง 19 พฤษภาคม 2564 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565)
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 29 เมษายน 2565)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต สาขาอุตสาหกรรมการเกษตร มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
>> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการ คณะวิทยาการจัดการ บัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศิลปากร

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่นที่ 40/2011
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 174/2013
>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 4/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 30
>> หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงชั้นสูง (สวปอ.มส.) รุ่นที่ 10 สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักรในพระบรมราชูปถัมภ์
>> Senior Executive Education Program, School of Management, MIT
>> CMA - GMS International Program 2016 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
>> หลักสูตรนักบริหารการทูต รุ่นที่ 7 สถาบันการต่างประเทศเทวะวงศ์วโรปการ กระทรวงการต่างประเทศ
>> หลักสูตร PTT Leadership Development Program, Harvard Business School, Harvard University ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 12 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2558 - 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจหล่อลื่น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2561 - 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจหล่อลื่น บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
2562 - พ.ค. 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร นวัตกรรม และความยั่งยืน ผู้อำนวยการโครงการเพิ่มระดับขีดความสามารถเพื่อศักยภาพในการแข่งขัน บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
มิ.ย. 2563 - ก.ย. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2564 - ก.ย. 2565	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและธุรกิจใหม่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2565 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ ความรู้ และความเชี่ยวชาญด้านพลังงาน กลยุทธ์ และนวัตกรรมในอุตสาหกรรมพลังงานเป็นอย่างดี ทั้งยังมีประสบการณ์การทำงานที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มาอย่างยาวนาน จึงสามารถให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท. นอกจากนั้น ยังมีความสนใจและติดตามธุรกิจใหม่ๆ และกระแสการเปลี่ยนแปลงต่างๆ ของโลกอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งจะเป็นประโยชน์กับไทยออยล์อย่างมากในการกำหนดทิศทางและแผนกลยุทธ์

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการและกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการและกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
   >> ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** (3)
   >> กรรมการและประธานกรรมการ บริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด
   >> กรรมการและประธานกรรมการ บริษัท นูออโว พลัส จำกัด
   >> กรรมการและประธานกรรมการ บริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (2)
   >> นายกสมาคมการตลาดแห่งประเทศไทย
   >> กรรมการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

รองศาสตราจารย์ ดร. พสุ เดชะรินทร์

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
กรรมการตรวจสอบ
และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
อายุ 54 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 11 เมษายน 2561 : 3 ปี)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2564 : 1 ปี 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 27 เมษายน 2561 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564)
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 30 สิงหาคม 2562 มีผล 20 กันยายน 2562 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564)
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 7 เมษายน 2564)
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 7 เมษายน 2564)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต (การจัดการ) คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Master of Business Administration, University of Colorado (Boulder) ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> ปริญญาเอก Doctor of Philosophy in Management of Technology, School of Management สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (AIT)

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 121/2015
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 280/2019
>> หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 0/2020
>> หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 23/2021
>> หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 44/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 3 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) รุ่นที่ 6 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
>> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge”
>> การสัมมนา หัวข้อ “ท่ามกลางวิกฤตเศรษฐกิจโลกจากโรคระบาด สงครามพลังงาน และเงินเฟ้อ ภาคธุรกิจควรปรับกลยุทธ์อย่างไร เพื่อให้ทันโลก รอดพ้นภัยวิกฤต และเติบโตอย่างยั่งยืน” จัดโดย บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
2554 - มี.ค. 2562	คณบดี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
2536 - ปัจจุบัน	อาจารย์ประจำคณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีความรู้ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในด้านการบริหารจัดการระดับแนวหน้าของประเทศ ตลอดจนเป็นผู้อำนวยการหลักสูตรด้านการบริหารจัดการชั้นนำต่างๆ รวมถึงการเขียนบทความลงในหนังสือพิมพ์และนิตยสารชั้นนำต่างๆ มากมาย ทั้งยังเป็นวิทยากรและอาจารย์สอนหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) นอกจากนั้น ยังมีความสนใจและติดตามแนวคิดหลักการจัดการใหม่ๆ ที่ทันสมัย รวมถึงกระแสการเปลี่ยนแปลงต่างๆ ของโลกอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งจะเป็นประโยชน์กับไทยออยล์อย่างมากในการกำหนดทิศทางและแผนกลยุทธ์

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบรรษัทภิบาลและสรรหา บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระและประธานกรรมการ บริษัท วอริกซ์ สปอร์ต จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** (2)
   >> กรรมการอิสระ บริษัท อักษร เอ็ดดูเคชั่น จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการกำกับความเสี่ยง ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
3. **บริษัทจำกัด** (1)
   >> กรรมการ บริษัทหลักทรัพย์อินโนเวสท์ เอกซ์ จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (2)
   >> อาจารย์ประจำคณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
   >> กรรมการและกรรมการกำกับดูแลกิจการ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
5. **รัฐวิสาหกิจ** (1)
   >> กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการองค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

นายพลากร หวั่งหลี

กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการตรวจสอบ
อายุ 55 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 22 ตุลาคม 2563 และมีผล 1 พฤศจิกายน 2563 : 1 ปี 5 เดือน)
>> กรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2565 : 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 22 ตุลาคม 2563 มีผล 1 พฤศจิกายน 2563 และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565)
>> กรรมการตรวจสอบ (แต่งตั้ง 29 เมษายน 2565)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท MBA สาขาบริหารธุรกิจด้านการเงิน, University of San Francisco ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 229/2016
>> หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 44/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 62 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 14 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 10
>> หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 25 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565
  >> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG)
  >> “Energy Industry Trend” โดย Facts Global Energy (FGE)
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”
>> การสัมมนา PTT Group AC Forum 2022 หัวข้อ “Rising to the Challenge”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี
2559 - ปัจจุบัน กรรมการผู้จัดการใหญ่และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประจำประเทศไทย และสำนักงานตัวแทนเมียนมา ลาว กัมพูชา ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย) จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ ความรู้ และความเชี่ยวชาญด้านบัญชีและการเงิน ทั้งยังดำรงตำแหน่งผู้บริหารในบริษัทชั้นนำ

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (2)
   >> กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท แรบบิท โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** (1)
   >> กรรมการผู้จัดการใหญ่และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประจำประเทศไทย และสำนักงานตัวแทนเมียนมา ลาว กัมพูชา ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย) จำกัด (มหาชน)
3. **บริษัทจำกัด** (1)
   >> กรรมการอิสระ บริษัท ธนาทิพย์ จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** - ไม่มี -
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์ - ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์ - ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน - ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง - ไม่มี -

นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
อายุ 57 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 18 กันยายน 2563 และมีผล 1 ตุลาคม 2563 : 1 ปี 6 เดือน)
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2565 : 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 23 เมษายน 2564 : และครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565)
>> กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (แต่งตั้ง 29 เมษายน 2565)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Master of Engineering (Industrial & Manufacturing Systems Engineering), The University of Missouri - Columbia ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 223/2016

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 10 มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2558 - 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผนและควบคุมความเสี่ยง หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2561 - ก.ย. 2563	กรรมการผู้จัดการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด
ต.ค. 2563 - ก.ย. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กรและความยั่งยืน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2564 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ ความรู้ และความเชี่ยวชาญด้านดิจิทัล ด้านการบริหารบุคคล และการบริหารโครงการก่อสร้างขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมพลังงานเป็นอย่างดี มีประสบการณ์การทำงานที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มาอย่างยาวนาน จึงสามารถให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท.

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการและกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
   >> รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** (1)
   >> ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** - ไม่มี -
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
อายุ 44 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 7 เมษายน 2564 : 1 ปี 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (แต่งตั้ง 20 ธันวาคม 2565)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี เศรษฐศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 1) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Master of Science Economic and Policy, Department of Economics, University of Surrey ประเทศอังกฤษ
>> ปริญญาเอก Ph.D. in Economics, Tepper School of Business, Carnegie Mellon University ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 309/2021
>> หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) รุ่นที่ 45/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรนักบริหารระดับสูง : ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.) สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
>> หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) สถาบันประปกเกล้า
>> หลักสูตรโฆษกกระทรวง กรมประชาสัมพันธ์
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 16 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตร Leadership Development Program II (LDP II) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตรนักบริหารด้านพลังงานระดับสูง กระทรวงพลังงาน
>> หลักสูตรการพัฒนาผู้นำคลื่นลูกใหม่ในราชการไทย สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565
>> “Oil and Petrochemical Industry Outlook” โดย Boston Consulting Group (BCG)
>> “Successful Thai Union’s Business Transformation Pathway” โดย บริษัท ไทยยูเนี่ยนกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2561 - 2563	ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
2563 - ปัจจุบัน	ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีความรู้ ความชำนาญ และประสบการณ์ทางด้านพลังงาน รวมถึงการกำหนดยุทธศาสตร์และแผนงานด้านกิจการพลังงาน นอกจากนั้น ยังมีความรู้ความเข้าใจในนโยบายของภาครัฐ ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (1)
   >> กรรมการ และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (1)
   >> ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์ - ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์ - ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน - ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง - ไม่มี -

นายสุชาติ ระมาศ

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
อายุ 54 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 29 กันยายน 2564 และมีผล 1 ตุลาคม 2564 : 6 เดือน)
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2565 : 10 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
- ไม่มี -

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล
>> ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (การบริหารการพัฒนาสังคม) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 176/2017

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรวุฒิบัตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงขององค์กรกำกับดูแล (Regulators) รัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 22 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 28
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III ปี 2562 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 13 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตร Advance Management Program II ปี 2556 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Management Development Program (MDP) III ปี 2556 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) ปี 2554 สถาบันตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565
  >> “Successful Thai Union’s Business Transformation Pathway” โดย บริษัท ไทยยูเนี่ยนกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
  >> “Global & Thailand Economic Outlook” โดย กลุ่มธุรกิจการเงินเกียรตินาคินภัทร

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2559 - 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การตลาดขายปลีก บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2561 - 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การตลาดขายปลีก บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
2562 - ก.ย. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจค้าปลีก บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2564 - ก.ย. 2565	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2565 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งผู้อำนวยการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์ความรู้ และความเชี่ยวชาญด้านพลังงาน และด้านการตลาด ในอุตสาหกรรมพลังงานเป็นอย่างดี มีประสบการณ์การทำงานที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทในกลุ่ม ปตท. มาอย่างยาวนาน จึงสามารถให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดกลยุทธ์ด้านการตลาด และทิศทางการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท.

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
   >> ผู้อำนวยการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** (2)
   >> กรรมการและประธานกรรมการ บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด
   >> กรรมการและประธานกรรมการ บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (1)
   >> กรรมการจริยธรรมประจำสำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์ - ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์ - ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน - ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง - ไม่มี -

ดร. วีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
อายุ 50 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (แต่งตั้ง 27 มกราคม 2566 และมีผล 1 กุมภาพันธ์ 2566)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
- ไม่มี -

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต (การเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
>> ปริญญาโท Master of Arts (Economic Development), Vanderbilt University ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> ปริญญาเอก Doctor of Philosophy (Development Studies), University of Melbourne ประเทศออสเตรเลีย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- ไม่มี -

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรนักบริหารระดับสูง (ส. นบส.) รุ่นที่ 13 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
>> หลักสูตรพัฒนานักบริหารระดับสูง (นบส. ศธ.) รุ่นที่ 10 กระทรวงศึกษาธิการ
>> หลักสูตรพัฒนานักบริหาร (Executive Development Program) รุ่นที่ 13 กระทรวงการคลัง
>> หลักสูตรนักบริหารพลังงานระดับสูง (นบส. พน.) รุ่นที่ 10 กระทรวงพลังงาน
>> หลักสูตร Financing South East Asia Energy Transition, UK Foreign and Commonwealth Office, European Climate Foundation และ Growald Family Fund, Wilton Park, Sussex ประเทศอังกฤษ
>> หลักสูตรนักบริหารเชิงกลยุทธ์ภาครัฐ รุ่นที่ 1/2560 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> หลักสูตร Meeting Southeast Asia's Energy Needs : Fueling the Future under the Singapore - Norway Third Country Training Program, The Governments of Republic of Singapore and Norway
>> หลักสูตรการพัฒนาสมรรถนะด้านบริหารและการเป็นผู้นำ (Leadership Development Program) สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
>> หลักสูตร International Oil and Gas Law : Negotiation and Contracting จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> หลักสูตร International Oil and Gas Law : History, Technology, Policy and Economics จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> หลักสูตรระบบข้าราชการผู้มีผลสัมฤทธิ์สูง (HIPPs) รุ่นที่ 2 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2561 - 2564	ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
2564 - ปัจจุบัน	รองผู้อำนวยการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีประสบการณ์การทำงานในด้านพลังงานมาอย่างยาวนาน ซึ่งจะเป็นประโยชน์อย่างยิ่งต่อการให้ข้อคิดเห็นและคำแนะนำเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (1)
   >> กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (1)
   >> รองผู้อำนวยการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต

กรรมการ (เป็นผู้บริหาร)
กรรมการบริหารความเสี่ยง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
และเลขานุการคณะกรรมการ
อายุ 52 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 20 ธันวาคม 2565 และมีผล 1 มกราคม 2566 : 1 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 20 ธันวาคม 2565 และมีผล 1 มกราคม 2566)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) (เกียรตินิยมอันดับ 1 เหรียญทอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Advanced Chemical Engineering (Distinction), Imperial College, University of London ประเทศอังกฤษ
>> ปริญญาโท Executive MBA สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 187/2014
>> หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 27/2022
>> หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 52/2022

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 63 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 14 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 27
>> หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตรวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> หลักสูตร Executive Development Program มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ก.ค. 2560 - ก.ย. 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านการกลั่นและปิโตรเคมี รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้านการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2561 - ม.ค. 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านการกลั่นและปิโตรเคมี รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ก.พ. - ธ.ค. 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านการกลั่นและปิโตรเคมี บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ม.ค. 2564 - ธ.ค. 2565	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านไฮโดรคาร์บอน รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ม.ค. 2566 - ปัจจุบัน	>> รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงานตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) >> รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านไฮโดรคาร์บอน และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) >> รักษาการกรรมการอำนวยการ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีความรู้ ความเชี่ยวชาญทางด้านธุรกิจพลังงาน ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีมากกว่า 31 ปี รวมทั้งมีทักษะและประสบการณ์หลากหลายด้าน ทั้งการกำหนดนโยบาย แผนกลยุทธ์ แนวทางการดำเนินงานในระดับองค์กร แผนยุทธศาสตร์ความมั่นคง การกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม และนวัตกรรมในด้านต่างๆ การตัดสินใจทางธุรกิจ เช่น อนุมัติโครงการหรืออนุมัติการลงทุนต่างๆ การบริหารความเสี่ยง และการบริหารโครงการก่อสร้างขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมพลังงาน อีกทั้งยังปฏิบัติงานในตำแหน่งประธานกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันของสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อการบริหารจัดการธุรกิจของไทยออยล์ให้บรรลุวิสัยทัศน์ที่กำหนดไว้

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (3)
   >> กรรมการและกรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านไฮโดรคาร์บอน รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต และเลขานุการคณะกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
   >> กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
   >> รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** (3)
   >> กรรมการและประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
   >> กรรมการ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด
   >> กรรมการและรักษาการกรรมการอำนวยการ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (6)
   >> กรรมการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
   >> อนุกรรมการ ประเมินผลกระทบด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซเรือนกระจกจากการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า ภายใต้คณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ
   >> ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
   >> รองประธานคณะกรรมการคลัสเตอร์ปิโตรเคมี สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
   >> กรรมการสายงานส่งเสริมสนับสนุนอุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
   >> กรรมการสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	จำนวน 2,400 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 0.00011)
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต

กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) กรรมการบริหารความเสี่ยง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
และเลขานุการคณะกรรมการ
(ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ : 30 กันยายน 2565)
อายุ 60 ปี

การดำรงตำแหน่ง

>> กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 21 มิถุนายน 2562 และมีผล 1 กันยายน 2562 : 1 ปี 7 เดือน)
>> กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) (ต่อวาระ 7 เมษายน 2564 : 1 ปี 6 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง

>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 21 มิถุนายน 2562 และมีผล 1 กันยายน 2562 : 3 ปี)

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Master of Business Administration (Financial Management), Pennsylvania State University ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 8/2001
>> หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่นที่ 38/2012
>> หลักสูตร Director Certification Program Update (DCPU) รุ่นที่ 5/2015
>> หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 7/2017

ประวัติการอบรมอื่นๆ

>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (วปรอ.) รุ่นที่ 2556 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (สวปอ. มส.) รุ่นที่ 2 สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักรในพระบรมราชูปถัมภ์
>> หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 20 สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 16 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 4
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 13 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
>> หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตยฯ (นธป.) รุ่นที่ 6 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 1 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> หลักสูตร Advanced Management Program, INSEAD Business School, INSEAD Executive Education ประเทศฝรั่งเศส
>> หลักสูตร Advanced Management Program รุ่น 184, Harvard Business School, Harvard University ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตร GE Global Customer Summit Crotonville

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ต.ค. 2559 - ส.ค. 2562	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2562 - ก.ย. 2565	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ

มีประสบการณ์ ความรู้ และความเชี่ยวชาญด้านพลังงาน บัญชีและการเงินในอุตสาหกรรมพลังงานเป็นอย่างดี นอกจากนั้น ยังเป็นผู้นำที่มีวิสัยทัศน์ก้าวไกล สามารถบริหารงานขับเคลื่อนองค์กรภายใต้สถานการณ์วิกฤติและมีความผันผวนสูง เพื่อมุ่งเน้นความเป็นเลิศในการดำเนินธุรกิจ (Extraordinary Efforts) ทั้งด้านบุคลากร ด้านการปรับปรุงแผนเพื่อให้ได้ผลกำไรในระยะสั้น และด้านการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์เพื่อให้ได้ผลกำไรในระยะยาวตามเป้าหมายที่วางไว้

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน

1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** - ไม่มี -
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (8)
   >> กรรมการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
   >> กรรมการและกรรมการตรวจสอบ สมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย
   >> กรรมการ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
   >> ที่ปรึกษานายกสมาคม สมาคมนักศึกษาสถาบันวิทยาการตลาดทุน
   >> กรรมการสรรหา สมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัยในพระบรมราชูปถัมภ์
   >> ที่ปรึกษา สมาคมนิสิตเก่าวิศวกรรมศาสตร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
   >> ที่ปรึกษา สภาธุรกิจไทย - มาเลเซีย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
   >> ที่ปรึกษา วิทยาลัยปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ

กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร)
และกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
(ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ : 1 ธันวาคม 2565)
อายุ 56 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (ไม่เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 7 เมษายน 2564 : 1 ปี 8 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการกำกับดูแลกิจการ* (แต่งตั้ง 23 เมษายน 2564)

หมายเหตุ*
ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2565 มีมติปรับปรุงกฎบัตร คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ โดยเปลี่ยนแปลงชื่อจากเดิม “คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ” เป็น “คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน”

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> Master of Science in Energy Conversion, Power and Transmission, George Washington University ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> Doctor of Philosophy in Energy Management and Policy, University of Pennsylvania ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 229/2016

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 29
>> Senior Executive Fellows ปี 2559, Harvard University, Boston, Massachusetts ประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 58 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2021 หัวข้อ “Leadership Behind Closed Door”
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2564
  >> “How H & R as a specialty marketer and refiner with primarily Group I refinery technology is planning to adapt to the changing refinery landscape” โดย Hansen and Rosenthal Group (H & R Group)
  >> “กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงานสู่การเติบโตอย่างมีคุณภาพและยั่งยืน” โดย บริษัท พีทีจี เอ็นเนอยี จำกัด (มหาชน)
>> การบรรยายพิเศษ 2021 PTIT Special Lecture : “ชะตากรรมของไทยในอีก 30 ปีข้างหน้า ต้องมี “ใจใหม่” เพื่อพาประเทศให้พ้นจากหล่มเดิมๆ”
>> การสัมมนา IOD National Director Conference 2022 หัวข้อ “Wisdom for Future : Harmonizing the diverse boards”

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2560 - 2563	ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน
มิ.ย. - ก.ย. 2563	รองปลัดกระทรวงพลังงาน
ต.ค. 2563 - ปัจจุบัน	อธิบดี กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
มีความรู้ ความชำนาญทางด้านพลังงาน พลังงานทดแทน และการอนุรักษ์พลังงาน รวมถึงมีประสบการณ์การกำกับดูแลด้านกิจการพลังงาน มีความรู้ ความเข้าใจในนโยบายของภาครัฐ ทั้งยังเคยปฏิบัติงานในหน่วยงานที่สำคัญต่างๆ ของกระทรวงพลังงาน ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (1)
   >> กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. **บริษัทมหาชนจำกัด** - ไม่มี -
3. **บริษัทจำกัด** - ไม่มี -
4. **องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ** (2)
   >> อธิบดี กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน
   >> กรรมการ องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)
5. **รัฐวิสาหกิจ** - ไม่มี -

สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

นายนพดล ปิ่นสุภา

กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) กรรมการบริหารความเสี่ยง
รักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
และเลขานุการคณะกรรมการ
(ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ : 1 มกราคม 2566)
อายุ 58 ปี

การดำรงตำแหน่ง
>> กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) (แต่งตั้ง 23 กันยายน 2565 และมีผล 30 กันยายน 2565 : 3 เดือน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการเฉพาะเรื่อง
>> กรรมการบริหารความเสี่ยง (แต่งตั้ง 23 กันยายน 2565 และมีผล 30 กันยายน 2565)

ประวัติการศึกษา
>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
>> Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 146/2011
>> Financial Statements for Director (FSD) รุ่นที่ 12/2011

ประวัติการอบรมอื่นๆ
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 14
สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
>> หลักสูตรสำหรับผู้บริหาร ด้านหลักนิติธรรมและการพัฒนา (RoLD)
สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย (องค์การมหาชน)
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 22
>> หลักสูตร G - 20Y Summit 2015 ประเทศฝรั่งเศส
>> หลักสูตร Mitsui - Harvard Business School Global Management Academy 2015
ประเทศญี่ปุ่น และประเทศสหรัฐอเมริกา
>> หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่น 19
สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III
สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Breakthrough Program For Senior Executives (BPSE),
International leading business school (IMD) โลซาน ประเทศสวิตเซอร์แลนด์
>> หลักสูตร Assessor Training Program สำนักงานรางวัลคุณภาพแห่งชาติ

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ต.ค. 2558 - ม.ค. 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 2562 - พ.ย. 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ธ.ค. 2563 - ก.ย. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ นวัตกรรมและดิจิทัล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2564 - ก.ย. 2565	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่ และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
30 ก.ย. 2565 - 1 ม.ค. 2566	รักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2565 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมธุรกิจ
เป็นผู้มีความรู้ ความเชี่ยวชาญทางด้านธุรกิจพลังงาน ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี รวมถึงมีทักษะ ประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญหลากหลาย รวมทั้งด้านนวัตกรรมและธุรกิจใหม่ ซึ่งจะช่วยสนับสนุนกลยุทธ์ของไทยออยล์ได้เป็นอย่างดี ทั้งยังมีประสบการณ์การทำงานที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จึงสามารถให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท.

ตำแหน่งที่สำคัญในปัจจุบัน
1. **บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ** (2)
>> ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
>> กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
และประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

2. บริษัทมหาชนจำกัด	- ไม่มี -
3. บริษัทจำกัด	- ไม่มี -
4. องค์กรหรือหน่วยงานอื่นๆ	- ไม่มี -
5. รัฐวิสาหกิจ	- ไม่มี -
สัดส่วนการถือหุ้นในไทยออยล์	- ไม่มี -
การมีส่วนได้เสียในไทยออยล์	- ไม่มี -
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการด้วยกัน	- ไม่มี -
ประวัติการกระทำผิดกฎหมายในระยะ 10 ปีย้อนหลัง	- ไม่มี -

โครงสร้างการจัดการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย

- คณะกรรมการบริษัทฯ
- คณะกรรมการเฉพาะเรื่องที่ทำหน้าที่ช่วยกลั่นกรองและกำกับดูแลการดำเนินงานที่สำคัญให้แก่ คณะกรรมการบริษัทฯ จำนวน 4 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
- คณะผู้บริหาร โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (CEO) เป็นผู้บริหารสูงสุด

คณะกรรมการบริษัทฯ (ข้อมูล ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566)

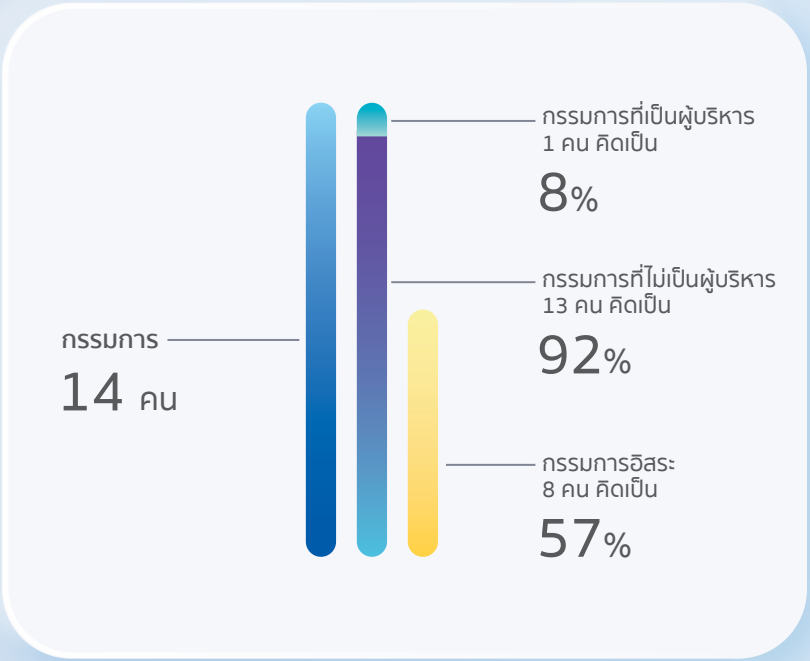
คณะกรรมการบริษัทฯ มีกรรมการ จำนวน 15 คน ประกอบด้วย

- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร จำนวน 14 คน โดยในจำนวนนี้ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 8 คน
- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร จำนวน 1 คน คือ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

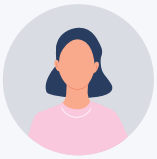
องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทฯ

ข้อบังคับของไทยออยล์กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทฯ จะต้องประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อยห้า (5) คน และไม่เกินสิบห้า (15) คน โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วยบุคคลที่มีความสามารถ เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป จะได้รับการเลือกตั้งจากผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี โดยในทุกปีจะมีกรรมการออกจากตำแหน่งตามที่ระบุไว้ในข้อบังคับบริษัท และกรรมการที่พ้นจากตำแหน่ง สามารถได้รับการเสนอชื่อและเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้ โดยกรรมการแต่ละรายได้รับการเลือกตั้งเป็นรายบุคคล และต้องได้คะแนนเสียงเห็นชอบเกินกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและออกเสียงลงคะแนน ทั้งนี้ ไทยออยล์ได้กำหนด **นโยบายความหลากหลายของกรรมการ** โดยพิจารณาจากประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถที่จะเป็นประโยชน์ต่อไทยออยล์และไม่นำความแตกต่างทางเพศ เผ่าพันธุ์ เชื้อชาติ สัญชาติ หรือถิ่นกำเนิด มาเป็นข้อจำกัดด้านคุณสมบัติ และได้จัดทำตารางแสดงทักษะ ความรู้ ความเชี่ยวชาญ (Board Skill Matrix) ซึ่งประกอบด้วยทักษะ ความรู้ ความเชี่ยวชาญที่มีความจำเป็นและสอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ เช่น ด้านพลังงาน ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี ด้านบัญชีการเงิน ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและดิจิทัล ด้านนวัตกรรมและสิ่งแวดล้อม เป็นต้น โดยควรประกอบด้วยผู้ที่มีความรู้ในธุรกิจของไทยออยล์อย่างน้อย 3 คน ด้านกฎหมายอย่างน้อย 1 คน และด้านบัญชีการเงินอย่างน้อย 1 คน ทั้งยังต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระโดยมีจำนวนอย่างน้อย 1 ใน 3 ของกรรมการทั้งคณะ และไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งปัจจุบัน ไทยออยล์มีองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ตามที่แสดงในแผนภาพ หน้า 133

นอกจากนั้น เพื่อให้ไทยออยล์ได้รับประโยชน์สูงสุดจากการทุ่มเทเวลาในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการได้อย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายให้กรรมการสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ได้ไม่เกิน 3 บริษัท



เพศ



เพศหญิง
1 คน

เพศชาย
13 คน

สัดส่วน

กรรมการอิสระต่อกรรมการทั้งหมด 8 : 14

กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารต่อกรรมการทั้งหมด 13 : 14

ระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง
ของกรรมการในปี 2565

เฉลี่ย 3.27 ปี

ความเชี่ยวชาญของคณะกรรมการ

พลังงาน/ปิโตรเลียม/ปิโตรเคมี 7 คน	วิศวกรรมศาสตร์ 6 คน	บัญชี/การเงิน 4 คน	กฎหมาย/นิติศาสตร์ 4 คน	เศรษฐศาสตร์ 2 คน
รัฐศาสตร์/สังคมศาสตร์ 4 คน	ความมั่นคง 3 คน	เทคโนโลยีสารสนเทศ/ดิจิทัล 3 คน	บริหารธุรกิจ/บริหารองค์กร/กำกับดูแลกิจการ 14 คน	วิทยาศาสตร์/นวัตกรรม/สิ่งแวดล้อม 4 คน

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของกรรมการบริษัทฯ ในปี 2565
(รวมคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
ข้อมูล ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)			หมายเหตุ
		ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	เพิ่ม/(ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	
1	ศ. ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
2	พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
3	ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร	43,399	40,000	3,399	เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์
4	พล.อ.อ. สุทธิพงษ์ อินทรียงค์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
5	นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
6	พล.อ. กู้เกียรติ ศรีนาคา	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
7	นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
8	ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
9	รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
10	นายพลากร หวั่งหลี	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
11	นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
12	ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
13	นายสุชาติ ระมาศ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
14	ดร. วีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู	- ไม่มี -	- ไม่มี - [1]	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	เข้าดำรงตำแหน่ง วันที่ 1 ก.พ. 2566
15	นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต	2,400	2,200	200	เข้าดำรงตำแหน่ง วันที่ 1 ม.ค. 2566 / เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์

หมายเหตุ : [1] ข้อมูล ณ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

กรรมการที่ลาออกในปี 2565

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น) ณ วันที่ลาออก	จำนวนหุ้น (หุ้น) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	จำนวนหุ้น (หุ้น) เพิ่ม/(ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	หมายเหตุ
1	นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	ลาออก เมื่อวันที่ 30 ก.ย. 2565 (ไม่ได้ถือหุ้นของไทยออยล์ ในช่วงที่ดำรงตำแหน่งระหว่างปี 2565)
2	ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	ลาออก เมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 2565 (ไม่ได้ถือหุ้นของไทยออยล์ ในช่วงที่ดำรงตำแหน่งระหว่างปี 2565)
3	นายนพดล ปิ่นสุภา	- ไม่มี -	- ไม่มี - [1]	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	เข้าดำรงตำแหน่ง วันที่ 30 ก.ย. 2565 และ ลาออก เมื่อวันที่ 31 ธ.ค. 2565 (ไม่ได้ถือหุ้นของไทยออยล์ ในช่วงที่ดำรงตำแหน่งระหว่างปี 2565)

หมายเหตุ : [1] ข้อมูล ณ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

ตามข้อบังคับบริษัทฯ ได้กำหนดกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทฯ ได้คือ (1) ประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ หรือ (2) กรรมการอื่นสอง (2) คนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจพิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้

คณะกรรมการบริษัทฯ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันอังคารที่ 20 ธันวาคม 2565 ได้มีมติกำหนดชื่อและจำนวนกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัทฯ คือ นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ หรือ นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล นายบุรณิน รัตนสมบัติ กรรมการสองในสามคนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ โดยมีผลเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566

บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (CEO)

ไทยออยล์มีการกำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ประธานกรรมการ และ CEO เพื่อให้**มีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารอย่างชัดเจน** โดยระบุอยู่ในคู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือ CG) ซึ่งเผยแพร่อยู่บนเว็บไซต์ของไทยออยล์ ความสรุปดังนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ มีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบที่สำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ของกิจการ ทบทวนและให้ความเห็นชอบกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ กำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหาร ตลอดจนให้ข้อคิดเห็นและคำแนะนำต่างๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า การดำเนินงานต่างๆ จะเป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ โปร่งใส เป็นธรรม และเพื่อประโยชน์สูงสุดของไทยออยล์ ส่วนประธานกรรมการ มีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบที่สำคัญในการสนับสนุนให้คณะกรรมการบริษัทฯ ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ ควบคุมการประชุมให้มีประสิทธิภาพ เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการบริษัทฯ ด้วยกันเอง และระหว่างคณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร และ CEO ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ โดยมีบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบที่สำคัญในการจัดทำและเสนอแผนธุรกิจ ตลอดจนกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ แก่คณะกรรมการบริษัทฯ บริหารงานตามแผนธุรกิจและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ ตลอดจนงบประมาณตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติ เป็นต้น

อำนาจอนุมัติของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการต่างๆ ของไทยออยล์ภายใต้ขอบเขตที่กำหนดตามกฎหมาย ข้อบังคับบริษัท และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีการกำหนดกรอบอำนาจการอนุมัติระหว่างคณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารในเรื่องต่างๆ อย่างชัดเจน โดยคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติที่สำคัญ ดังนี้

- อำนาจอนุมัติเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ เช่น การกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม กลยุทธ์ เป้าหมายทางการเงิน งบประมาณและแผนงาน เป็นต้น โดยกำหนดให้มีการทบทวนและพิจารณาให้ความเห็นชอบวิสัยทัศน์ พันธกิจ และกลยุทธ์ในการดำเนินงานผ่านการประชุม Strategic Thinking Session (STS) ซึ่งจัดขึ้นเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ สามารถติดตามความคืบหน้าในการนำกลยุทธ์ไปปฏิบัติ ผู้บริหารจะรายงานความคืบหน้าของโครงการต่างๆ ตามแผนกลยุทธ์ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นประจำทุกไตรมาส
- อำนาจเกี่ยวกับผู้ถือหุ้น เช่น การพิจารณาและลงมติเกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล การเรียกประชุมผู้ถือหุ้น เป็นต้น
- อำนาจเกี่ยวกับคณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง เช่น การพิจารณาและลงมติเกี่ยวกับการแต่งตั้งกรรมการ เฉพาะกรณีทดแทนตำแหน่งที่ว่างในกรณีอื่นที่ไม่ใช่เนื่องจากการครบวาระ และมีวาระเหลือมากกว่า 2 เดือน และคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง การพิจารณาแต่งตั้ง CEO และผู้บริหารระดับสูง (ตั้งแต่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไป) การพิจารณาผลประเมินการปฏิบัติงานของ CEO เป็นต้น

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการบริษัทฯ แต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องเพื่อพิจารณากลั่นกรองงานด้านต่างๆ ตามขอบเขตที่ได้รับมอบหมาย และได้จัดทำกฎบัตรของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะ ซึ่งกำหนดคุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่ง หน้าที่และความรับผิดชอบแต่ละคณะไว้อย่างครบถ้วน ทั้งนี้ กฎบัตรของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องแต่ละคณะสามารถศึกษาและดาวน์โหลดได้ผ่านเว็บไซต์ของไทยออยล์

1) คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่หน่วยงานกำกับกำหนด เป็นกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน และมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน เพื่อทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน ระบบการควบคุมภายใน รายการที่เกี่ยวโยงกัน พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง เลือกกลับเข้ามาใหม่และเลิกจ้างผู้สอบบัญชีภายนอก พิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน รวมถึงให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย และประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน เป็นต้น

คณะกรรมการตรวจสอบ ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566 ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 4 คน ดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง
1. พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ (อิสระ)
2. รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	กรรมการตรวจสอบ (อิสระ)
3. นายประไพสิทธิ์ ตัณฑ์เกยูร [1]	กรรมการตรวจสอบ (อิสระ)
4. นายพลากร หวั่งหลี [1]	กรรมการตรวจสอบ (อิสระ) *จบการศึกษาด้านบัญชี*

หมายเหตุ :

[1] กรรมการมีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชีและการเงินเพียงพอในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน

โดยมีนางสาวรุ่งทิพย์ มณีสารชุณห์ ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

ในปี 2565 คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามรายละเอียดในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบ หน้า 16

2) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร จำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน โดยส่วนใหญ่เป็นกรรมการอิสระและมีคุณสมบัติตามที่ระบุในกฎบัตรคณะกรรมสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่พิจารณาองค์ประกอบ คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัทฯ โดยรวมและรายบุคคลที่เหมาะสมในการดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารสูงสุด คัดเลือกกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการเฉพาะเรื่อง ทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) ของผู้บริหารสูงสุด ทบทวนและเสนอรูปแบบหลักเกณฑ์การพิจารณาค่าตอบแทนให้เหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการ เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีและพิจารณาปรับอัตราค่าตอบแทนที่เหมาะสมให้แก่ผู้บริหารสูงสุด เพื่อเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นต้น

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง
1. พล.อ.อ. สุทธิพงษ์ อินทรียงค์	ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (อิสระ)
2. รศ. ดร. พสุ เดชะรินทร์	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (อิสระ)
3. นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

โดยมีนายวิโรจน์ มีนะพันธ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ในปี 2565 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้ปฏิบัติหน้าที่ตามรายละเอียดในรายงานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน หน้า 20

3) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน (คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ) ประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวนอย่างน้อย 3 คน โดยส่วนใหญ่เป็นกรรมการอิสระและมีคุณสมบัติตามที่ระบุในกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ เพื่อทำหน้าที่กำหนดและทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ นโยบายและมาตรการต่อต้านการทุจริต กลยุทธ์ แผนงาน ตลอดจนเป้าหมายด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน รวมถึงกำกับดูแล ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืนให้เหมาะสมกับสภาวะการดำเนินธุรกิจ สอดคล้องกับกฎหมายหรือแนวปฏิบัติที่ดีในระดับสากล และข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ เป็นต้น

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 คน ดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง
1. พล.ต.อ. เอก อังสนานนท์	ประธานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ (อิสระ)
2. พล.อ. กู้เกียรติ ศรีนาคา	กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ (อิสระ)
3. ดร. สมภพ พัฒนอริยางกูล	กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ

โดยมีนายวิโรจน์ มีนะพันธ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่รักษาการเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ

ในปี 2565 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามรายละเอียดในรายงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการพัฒนาอย่างยั่งยืน หน้า 22

4) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน และมีคุณสมบัติตามที่ระบุในกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง โดย CEO เป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงโดยตำแหน่ง เพื่อทำหน้าที่กำหนดและทบทวนกรอบการบริหารความเสี่ยง นโยบายและกระบวนการบริหารความเสี่ยง รวมทั้งเสนอแนะแนวทางการบริหารความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ สนับสนุนและพัฒนาการบริหารความเสี่ยงในทุกระดับทั่วทั้งองค์กร รวมถึงส่งเสริมการพัฒนาวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงในองค์กร กำกับดูแล ติดตาม และสอบทานแผนงานและรายงานผลการบริหารความเสี่ยงที่สำคัญ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คน ดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง
1. ดร. ไพรินทร์ ชูโชติถาวร	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (อิสระ)
2. ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
4. นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต	กรรมการบริหารความเสี่ยง/ CEO

โดยมีนายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกลยุทธ์องค์กร ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ในปี 2565 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงได้ปฏิบัติหน้าที่ตามรายละเอียดในรายงานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หน้า 18

Thai Oil

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะผู้บริหาร

ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่
รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส -
ด้านไฮโดรคาร์บอน
รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านการผลิต และผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่รักษาการ
กรรมการอำนวยการ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด

นายจีราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านธุรกิจไฟฟ้า
ธุรกิจนวัตกรรมและดิจิทัล

นายฉัตรฐาพงศ์ วังธนากร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านการพาณิชย์องค์กร

นายชาลี บาลมงคล
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านอำนวยการโครงการพลังงานสะอาด

นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านกลยุทธ์องค์กร

นางรุ่งนภา จันทร์ชูเกียรติ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านประสิทธิภาพการผลิต

นางวนิดา บุญภิรักษ์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านการเงินและบัญชี

นายวิโรจน์ มีนะพันธ์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์
รักษาการผู้จัดการฝ่ายบรรษัทภิบาล
การปฏิบัติตามกฎระเบียบ
และงานกฎหมาย
และเลขานุการบริษัท

นายวิโรจน์ วงศ์สถิรยาคุณ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านบริหารศักยภาพองค์กร
รักษาการผู้จัดการฝ่าย
บริหารจัดการทรัพยากรบุคคลและองค์กร
และผู้จัดการฝ่าย - ปฏิบัติหน้าที่
กรรมการอำนวยการ
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด

นายสันติ วาสนสิริ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านธุรกิจปิโตรเคมี
และผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่กรรมการอำนวยการ
บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)
และบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด

นายสุรชัย แสงสำราญ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ -
ด้านสนับสนุนโครงการพลังงานสะอาด

นางสาวกรภัทร ลิมปพยอม
รักษาการผู้จัดการฝ่าย
กิจการองค์กรและความยั่งยืน

นางสาวจริยา อุ่นมีชัย
ผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่กิจการพิเศษ

นางสาวจิดาภา สุนทรารัตน์พงษ์
ผู้จัดการฝ่าย
เทคโนโลยี

นายจุมพล ฐาปนะพงศ์
ผู้จัดการฝ่าย
บริหารความเสี่ยงกลยุทธ์องค์กร

นายชัชชัย สิริวิชช์
ผู้จัดการฝ่าย
วางแผนกลยุทธ์

นายเชษฐ์ โปร่งจิตต์
ผู้จัดการฝ่าย
เคลื่อนย้ายผลิตภัณฑ์และท่าเรือ

นายณรงค์ศักดิ์ เฉวียงภพ
ผู้จัดการฝ่าย
วิศวกรรม

นายณัฐพงษ์ ธรรมสาโรช
ผู้จัดการฝ่าย - ปฏิบัติหน้าที่
Director - Strategy &
Business Development,
PT Chandra Asri Petrochemical Tbk

นายณัฐพล นพรัตน์วงศ์
ผู้จัดการฝ่าย
วางแผนการพาณิชย์

นายณัฐพล มีฤทธิ์
ผู้จัดการฝ่าย
การกลั่น

นางสาวดนุสา สงวนน้อย
รักษาการผู้จัดการฝ่าย
พัฒนาธุรกิจนวัตกรรม

นางสาวดวงพร ธีรภาพไพสิฐ
Head of Research & Development/
High Value Product Center

นายถิรยุทธ ลิมานนท์
ผู้จัดการฝ่าย
กิจการสัมพันธ์

นางสาวทอแสง ไชยประวัติ
ผู้จัดการฝ่าย
วางแผนการเงิน

นางธาริกา เทพหัสดิน ณ อยุธยา
ผู้จัดการฝ่ายการคลัง
และผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่กรรมการอำนวยการ
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด

นางประพิณ ทองเนียม
ผู้จัดการฝ่าย
จัดซื้อจัดจ้าง

นางสาวพิมพ์ชนก สกลวารี
ผู้จัดการฝ่าย
การพาณิชย์

นายภูมิจิตร ทัศนประเสริฐ
ผู้จัดการฝ่าย
บริหารคุณภาพองค์กร

นายมงคล จันทร์ชูเกียรติ
ผู้จัดการฝ่ายบริหารจัดการ
และขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร

นางสาวรุ่งทิพย์ มณีสารชุณห์
ผู้จัดการฝ่าย
ตรวจสอบภายใน

นายวรชาติ เรืองตระกูล
ผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่กรรมการอำนวยการ
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด

นางสาววันวิสาข์ ญาณจินดา
ผู้จัดการฝ่าย
บัญชี

นายวิวรรธน์ วงศ์นิรันดร์
ผู้จัดการฝ่าย
บริหารชัพพลายเชน

นายศรัณยู ลิ่มวงศ์
ผู้จัดการฝ่าย
ปิโตรเคมีและลู้บเบส

นายสมบูรณ์ ช่วยกอบลาภ
ผู้จัดการฝ่าย
ดิจิทัล

นางสาวสมพร บรรลือศรีเรือง
ผู้จัดการฝ่าย
สนับสนุนประสิทธิภาพการผลิต

นางสุชาดา ดีชัยยะ
ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาความเป็นเลิศ
ด้านทรัพยากรบุคคลและองค์กร

นายอนวัช จันทร์ศักดิ์สูง
ผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่กรรมการอำนวยการ
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด
และกรรมการผู้จัดการ
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

นางสาวอัจฉรีย์ ตียาภรณ์
ผู้จัดการฝ่าย
พัฒนาธุรกิจ

นายอุดม วงศ์ศิรินพคุณ
ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาสินทรัพย์
และผู้จัดการฝ่าย -
ปฏิบัติหน้าที่กรรมการอำนวยการ
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด

นายนพดล ปิ่นสุภา
รักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่
(สิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่
เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

นายพงษ์พันธุ์ อมรวิวัฒน์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
ได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานที่
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
(ลาออก เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

นายนิคม ข้องนอก
ผู้จัดการฝ่าย
กิจการองค์กรและความยั่งยืน
(เกษียณอายุ เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

นายนิทัศน์ ครองวานิชยกุล
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส -
ปฏิบัติหน้าที่กรรมการอำนวยการ
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด
(เกษียณอายุ เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

นายสรายุทธ จิตต์ประเสริฐงาม
ผู้จัดการฝ่ายบรรษัทภิบาล
การปฏิบัติตามกฎระเบียบ
และงานกฎหมาย
(สิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่
เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566)

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของผู้บริหารระดับสูง (ตามนิยาม ก.ล.ต.) ในปี 2565
(รวมคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
ข้อมูล ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

ลำดับที่	รายชื่อผู้บริหารระดับสูง และผู้บริหารสายบัญชี - การเงิน	จำนวนหุ้น (หุ้น)			หมายเหตุ
		ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566	ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่ม/(ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	
1	นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต	2,400	2,200	200	เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์
2	นายจีราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
3	นายฉัตรฐาพงศ์ วังธนากร	105,676	97,400	8,276	เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์
4	นายชาลี บาลมงคล	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
5	นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
6	นางรุ่งนภา จันทร์ชูเกียรติ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
	โดยคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	100	100	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
7	นางวนิดา บุญภิรักษ์	6,585	6,000	585	เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์
8	นายวิโรจน์ มีนะพันธ์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
9	นายวิโรจน์ วงศ์สถิรยาคุณ	21,600	21,600	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
10	นายสันติ วาสนสิริ	10,976	10,000 [1]	976	เข้าดำรงตำแหน่ง วันที่ 1 ก.ค. 2565
	โดยคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	55,600	51,200 [1]	4,400	
11	นายสุรชัย แสงสำราญ	107,000	98,500	8,500	เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์
12	นางสาวทอแสง ไชยประวัติ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
13	นางธาริกา เทพหัสดิน ณ อยุธยา	- ไม่มี -	- ไม่มี -	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	-
14	นางสาววันวิสาข์ ญาณจินดา	5,424	5,000	424	เปลี่ยนแปลงจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของไทยออยล์

หมายเหตุ : [1] ข้อมูล ณ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

ผู้บริหารที่ลาออกในปี 2565

ลำดับที่	รายชื่อผู้บริหารระดับสูง และผู้บริหารสายบัญชี - การเงิน	จำนวนหุ้น (หุ้น) ณ วันที่ลาออก	ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่ม/(ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	หมายเหตุ
1	นายพงษ์พันธุ์ อมรวิวัฒน์	46,653	46,653	- ไม่เปลี่ยนแปลง -	ลาออก เมื่อวันที่ 31 ธ.ค. 2565

การสรรหา แต่งตั้ง นโยบายการไปดำรงตำแหน่ง และแผนสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารสูงสุด

การสรรหาผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ : CEO) แทนตำแหน่งที่ว่างลง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะพิจารณารายชื่อผู้บริหารระดับสูงและผู้ทรงคุณวุฒิอื่นๆ ที่มีประสบการณ์วิชาชีพ คุณสมบัติเฉพาะด้านต่างๆ ที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์ตามแผนกลยุทธ์ ทั้งด้านการส่งเสริม ต่อยอดและขยายธุรกิจให้เติบโต ตลอดจนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ ได้แก่ ความรู้ ความสามารถในการบริหารธุรกิจ และมีประสบการณ์ในด้านที่เกี่ยวข้อง อาทิ ด้านพลังงาน ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี เป็นต้น มีภาวะความเป็นผู้นำและมีประสบการณ์ในการเป็นผู้นำขององค์กร ได้รับการยอมรับจากองค์กรที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจมีกับไทยออยล์ เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้ง

นอกจากนั้น ไทยออยล์ยังให้ความสำคัญกับการพัฒนาผู้บริหารเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการหมุนเวียนตำแหน่งภายในองค์กร และสำหรับการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูง รวมทั้งจัดให้มีการประเมินศักยภาพผู้บริหารระดับสูงและจัดทำแผนสืบทอดตำแหน่ง เพื่อพัฒนาและเตรียมความพร้อมให้ผู้ที่อยู่ในแผนสืบทอดตำแหน่งสามารถเข้ารับตำแหน่งในอนาคตได้ โดยทำการคัดเลือกบุคคลที่อยู่ในเกณฑ์เหมาะสมที่จะได้รับการพิจารณา ซึ่งมีการทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่งดังกล่าวเป็นประจำทุกปี เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้ถือหุ้นและนักลงทุนว่าการดำเนินงานของไทยออยล์จะได้รับการสานต่ออย่างต่อเนื่อง สำหรับการไปดำรงตำแหน่งในบริษัท หน่วยงาน หรือองค์กรอื่นๆ ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับบริษัทในกลุ่มไทยออยล์ของ CEO คณะกรรมการบริษัทฯ กำหนด **"หลักการในกรณีผู้บริหารและพนักงานได้รับเชิญให้ไปดำรงตำแหน่งต่างๆ ในบริษัท หน่วยงาน หรือองค์กรอื่นๆ"** ซึ่งระบุไว้ในคู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือ CG) โดย CEO ต้องแจ้งคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบหรือเพื่อขอความเห็นชอบแล้วแต่กรณี ก่อนการเข้าดำรงตำแหน่งดังกล่าว อย่างไรก็ตาม CEO สามารถดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทในกลุ่มไทยออยล์ได้ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของไทยออยล์และบริษัทในกลุ่มเป็นไปในทิศทางที่สอดคล้องและสนับสนุนกัน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของ CEO

ไทยออยล์จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของ CEO ทุกปี ซึ่งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้ทำการประเมิน โดยกำหนดเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงานเป็น 2 ส่วน (น้ำหนักการประเมินในแต่ละส่วนต่างกัน) ดังนี้

ส่วนที่ 1 - การประเมินผลจากดัชนีวัดผลการดำเนินงานระดับองค์กร (Corporate KPI)

ส่วนที่ 2 - การประเมินด้านความเป็นผู้นำ (Leadership Competency)

ผลการประเมินดังกล่าวจะถูกนำไปพิจารณากำหนดอัตราการปรับขึ้นค่าตอบแทนของ CEO และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป อย่างไรก็ตาม เนื่องจากในช่วงปลายปี 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติแต่งตั้งนายนพดล ปิ่นสุภา ให้ทำหน้าที่รักษาการ CEO ในระหว่างการ

สรรหาผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมมาดำรงตำแหน่ง CEO แทน นายวิรัฒน์ เอื้อนฤมิต ที่ขอลาออกเนื่องจากเกษียณอายุงาน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2565 ซึ่งต่อมา คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติแต่งตั้งนายบัณฑิต ธรรมประจำจิต ทำหน้าที่ CEO โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ดังนั้น ไทยออยล์ จึงไม่มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของ CEO ประจำปี 2565 เนื่องจากนายนพดลฯ ได้ทำหน้าที่รักษาการ CEO เป็นการชั่วคราวเพียง 3 เดือน

การกำหนดค่าตอบแทนของ CEO

ไทยออยล์มีนโยบายกำหนดค่าตอบแทนของ CEO ตามผลการปฏิบัติงานในปัจจุบัน (ระยะสั้น) และผลการปฏิบัติงานตามกลยุทธ์ที่ไทยออยล์จะดำเนินการในระยะยาว เพื่อเป็นการวางรากฐานการเติบโตในอนาคตให้อยู่ในระดับที่สามารถจูงใจและอยู่ในระดับที่เทียบเคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ชัดเจนและโปร่งใส โดยนำ Balanced Scorecard ทั้ง 3 ด้าน ได้แก่ ด้านการดำเนินธุรกิจปกติ (Business as Usual) ด้านโครงการเชิงกลยุทธ์ (Strategic Initiatives) และด้านการสนับสนุนกลยุทธ์และความยั่งยืน (Strategic Enablers & Sustainability) มาใช้ในการกำหนดดัชนีวัดผลการดำเนินงานระดับองค์กร (Corporate KPI) ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ การปรับเพิ่มค่าตอบแทนของ CEO ตามผลการปฏิบัติงานประจำปี มีการกำหนดหลักเกณฑ์ไว้อย่างชัดเจนและตกลงกันไว้ล่วงหน้า โดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้ประเมินผลงาน CEO เป็นประจำทุกปี เพื่อเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณา จากนั้น ประธานกรรมการจะเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณาให้ CEO ทราบ

ค่าตอบแทนผู้บริหารของไทยออยล์

รอบปีบัญชี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 รวม 40 ราย เท่ากับ 339.97 ล้านบาท โดยแบ่งออกเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือนและเบี้ยเลี้ยง จำนวน 217.77 ล้านบาท เงินรางวัลพิเศษ จำนวน 68.11 ล้านบาท เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ จำนวน 22.74 ล้านบาท เงินบำเหน็จเมื่อออกจากงาน จำนวน 18.71 ล้านบาท และอื่นๆ จำนวน 12.64 ล้านบาท

หมายเหตุ : ค่าตอบแทนของผู้บริหาร 40 ราย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ไม่รวมผู้บริหารที่ไปปฏิบัติงานนอกไทยออยล์ ดังนี้

นายนิทัศน์ ครองวานิชยกุล	
นายวรชาติ เรืองตระกูล	
นายอนวัช จันทร์ศักดิ์สูง	
นายวิโรจน์ วงศ์สถิรยาคุณ	(แบ่งตามสัดส่วนระยะเวลาการไปบริหารงานบริษัทในกลุ่ม)
นายสันติ วาสนสิริ	(แบ่งตามสัดส่วนระยะเวลาการไปบริหารงานบริษัทในกลุ่ม)
นางธาริกา เทพหัสดิน ณ อยุธยา	(แบ่งตามสัดส่วนระยะเวลาการไปบริหารงานบริษัทในกลุ่ม)
นายอุดม วงศ์ศิรินพคุณ	(แบ่งตามสัดส่วนระยะเวลาการไปบริหารงานบริษัทในกลุ่ม)

ประวัติผู้บริหาร ในตำแหน่งที่กฎหมายกำหนด

ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

นายจีราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจนวัตกรรม และดิจิทัล

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
>> ปริญญาโท วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต วิทยาลัยปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 186/2014
>> Diploma Examination (Exam)
>> หลักสูตร IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG) รุ่นที่ 16/2021
>> หลักสูตร Director Refreshment Training Program (DRP) รุ่นที่ 3/2021

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> หลักสูตร PTT - Harvard Business School Leadership Development Program
>> หลักสูตรการเป็นผู้ประกอบการ (Entrepreneurship)
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP)
>> หลักสูตรภูมิสารสนเทศสำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 9 สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน) (GISTDA)

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ต.ค. 2561 - เม.ย. 2562	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต และผู้จัดการฝ่ายการกลั่น
เม.ย. 2562 - ธ.ค. 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต และรักษาการผู้จัดการฝ่ายการกลั่น
ม.ค. 2564 - ก.ย. 2565	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจนวัตกรรม และดิจิทัล และรักษาการผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจนวัตกรรม
ต.ค. 2565 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจนวัตกรรม และดิจิทัล

นายฉัตรฐาพงศ์ วังธนากร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการพาณิชย์องค์กร

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
>> ปริญญาโท Advanced Chemical Engineering, The Imperial College of Science, Technology and Medicine ลอนดอน สหราชอาณาจักร
>> ปริญญาโท การจัดการ วิทยาลัยการจัดการ มหาวิทยาลัยมหิดล

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 162/2012
>> หลักสูตร Role of the Chairman (RCP) รุ่นที่ 39/2016

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III
>> หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) สถาบันพระปกเกล้า
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) II
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ม.ค. - ธ.ค. 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการพาณิชย์องค์กร
ม.ค. 2562 - ธ.ค. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการพาณิชย์องค์กร และรักษาการผู้จัดการฝ่ายวางแผนการพาณิชย์
ม.ค. 2565 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการพาณิชย์องค์กร

นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกลยุทธ์องค์กร

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท Master of Science, Chemical Engineering, Imperial College London
>> ปริญญาโท Master of Science, International Management, King's College London

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 324/2022

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) I ปี 2556 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Advanced Management Program ปี 2558 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Management Development Program (MDP) III ปี 2558 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) II ปี 2561 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III ปี 2562 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตร Director Development Program (DDP PTT) รุ่นที่ 1/2019 (หลักสูตรภายในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน))

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

16 ก.ย. - 15 พ.ย. 2561	รักษาการผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ แผนกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
16 พ.ย. 2561 - ก.ย. 2564	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ แผนกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2564 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกลยุทธ์องค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

นางรุ่งนภา จันทร์ชูเกียรติ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
>> ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต Strathclyde University สหราชอาณาจักร

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 307/2021

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) I ปี 2556 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน สำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) รุ่นที่ 6 สถาบันวิทยาการพลังงาน
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) ปี 2563 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ม.ค. 2557 - ม.ค. 2563	ผู้จัดการฝ่ายเทคโนโลยี
ก.พ. - มิ.ย. 2563	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต และผู้จัดการฝ่ายเทคโนโลยี
ก.ค. 2563 - ธ.ค. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต และรักษาการผู้จัดการฝ่ายเทคโนโลยี
ม.ค. 2565 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต

นายวิโรจน์ วงศ์สถิรยาคุณ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านบริหารศักยภาพองค์กร

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิทยาศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยศิลปากร

>> ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 209/2015

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตรเศรษฐกิจดิจิทัลสำหรับผู้บริหาร (Digital Economy for Management : DE4M)

>> หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) 7

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) : Leading Bold Change

>> หลักสูตร Management Development Program (MDP)

>> หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 24 สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ก.พ. 2558 - ก.ย. 2561	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส - ทรัพยากรบุคคล บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และกรรมการอำนวยการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
ต.ค. 2561 - มี.ค. 2562	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านบริหารศักยภาพองค์กร และ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส - ทรัพยากรบุคคล บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และกรรมการอำนวยการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านบริหารศักยภาพองค์กร และรักษาการผู้จัดการฝ่ายทรัพยากรบุคคลและองค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และกรรมการอำนวยการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด

นายสันติ วาสนสิริ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านธุรกิจปิโตรเคมี

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 152/2011

>> หลักสูตร Boardroom Success through Financing and Investment (BFI) รุ่นที่ 9/2020

การอบรมอื่น ๆ

>> EX - PSM5 Executive P20 G203 For Senior Management

>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 17 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) II

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ม.ค. 2556 - ก.ย. 2561	ผู้จัดการฝ่ายนวัตกรรมและบริหารความยั่งยืน
ต.ค. 2561 - มิ.ย. 2563	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจนวัตกรรมและรักษาการผู้จัดการแผนก Corporate Venture Capital
ก.ค. 2563 - มิ.ย. 2565	กรรมการอำนวยการ บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด
ก.ค. - ธ.ค. 2565	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านธุรกิจปิโตรเคมี และกรรมการอำนวยการ บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด
ม.ค. 2566 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านธุรกิจปิโตรเคมี และกรรมการอำนวยการ บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด

นายสุรชัย แสงสำราญ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านสนับสนุน
โครงการพลังงานสะอาด

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 238/2017

>> หลักสูตร Boardroom Success through Financing and Investment (BFI) รุ่นที่ 9/2020

การอบรมอื่น ๆ

>> Executive Socialization Program - Full program

>> You are Top Group 'Great Leader'

>> Work Process Design & Improvement

>> DP : Leadership Greatness/Financial Secret/ The Speed of Trust/Bold Change

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

เม.ย. 2559 - 27 ก.ย. 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต และรักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโส - วิศวกรรม
28 ก.ย. - 21 ต.ค. 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านประสิทธิภาพการผลิต
22 ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านสนับสนุนโครงการพลังงานสะอาด

นายชาลี บาลมงคล
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านอำนวยการ
โครงการพลังงานสะอาด

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

>> ปริญญาโท Advanced Mechanical Engineering, Imperial College, University of London

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 209/2015

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร PTT - Havard Business School Leadership Program

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP)

>> หลักสูตร Leadership For Customer (LFC) , GE Crotonville

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ม.ค. - พ.ค. 2559	ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรม
พ.ค. 2559 - ต.ค. 2561	ผู้จัดการ โครงการพลังงานสะอาด
ต.ค. - ธ.ค. 2561	รักษาการ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านอำนวยการ โครงการพลังงานสะอาด และผู้จัดการ โครงการพลังงานสะอาด
ธ.ค. 2561 - 21 เม.ย. 2562	รักษาการ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านอำนวยการ โครงการพลังงานสะอาด
22 เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านอำนวยการ โครงการพลังงานสะอาด

นายวิโรจน์ มีนะพันธ์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์
รักษาการผู้จัดการฝ่ายบรรษัทภิบาล การปฏิบัติตามกฎระเบียบ และงานกฎหมาย (หัวหน้างาน Legal and Compliance)
และเลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัท เพื่อทำหน้าที่รับผิดชอบในการดูแล และให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารในด้านกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการต้องทราบและปฏิบัติ รวมถึงหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของไทยออยล์ และรับผิดชอบการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และการประชุมผู้ถือหุ้น ติดตามและประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น อีกทั้งการรักษาเอกสารสำคัญของไทยออยล์ตามข้อกำหนดทางกฎหมาย โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2561 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 ได้มีมติแต่งตั้งนายวิโรจน์ มีนะพันธ์ ให้ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่นที่ 31/2009
>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 185/2014
>> สัมมนา Thailand's 10th National Conference on Collective Action against Corruption
>> สัมมนา Company Secretary Forum 2019 : Role of the Company Secretary in Shaping Corporate Culture

การอบรมอื่นๆ

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) II ปี 2561
>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
>> การสัมมนา ACSN 2nd Webinar 2020 ในหัวข้อ Board of the Future : "How will the role of the Company Secretary evolve"
>> การบรรยายหัวข้อ "Cybersecurity in the Boardroom" โดย นายปริญญา หอมเอนก กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ ปี 2563
>> การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2565
>> Oil and Petrochemical Industry Outlook" โดย Boston Consulting Group (BCG)
>> Energy Industry Trend" โดย Facts Global Energy (FGE)
>> Global & Thailand Economic Outlook" โดย กลุ่มธุรกิจการเงินเกียรตินาคินภัทร
>> หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 26 สถาบันข้าราชการฝ่ายยุติธรรม
>> Knowledge Sharing "Geopolitics and Climate Change & Its Implication" โดย ดร.ไพรินทร์ ชูโชติถาวร ประธานกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
>> สัมมนา Regulatory Framework and Incentives for Low Carbon Future Society โดยสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
>> เสวนา Geopolitics : ระเบียบโลกใหม่และการวางกลยุทธ์การค้าการลงทุนของไทย และกลุ่ม ปตท. โดยกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

พ.ค. 2558 - ก.ย. 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับกิจการองค์กร
ต.ค. - ธ.ค. 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับกิจการองค์กร และเลขานุการบริษัท
ม.ค. 2562	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท
ก.พ. - มิ.ย. 2562	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ รักษาการผู้จัดการฝ่ายกิจการสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท
ก.ค. 2562 - ธ.ค. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ รักษาการผู้จัดการฝ่ายกิจการสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท
ม.ค. 2565 - ม.ค. 2566	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และเลขานุการบริษัท
ก.พ. 2566 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและกิจการสัมพันธ์ รักษาการผู้จัดการฝ่ายบรรษัทภิบาล การปฏิบัติตามกฎระเบียบ และงานกฎหมาย และเลขานุการบริษัท

นางวนิดา บุญภิรักษ์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการเงินและบัญชี
(ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน)

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

>> ปริญญาโท Master of Business Administration (Finance), University of St. Thomas ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 195/2014

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 9 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

>> หลักสูตรประกาศนียบัตร Chief Financial Officer Certification Program (CFO) รุ่นที่ 19 สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) II สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.

>> หลักสูตร Orchestrating Winning Program (OWP) 2018 โดย IMD Business School ประเทศสวิตเซอร์แลนด์

>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III โดย IMD Business School ประเทศสิงคโปร์

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

พ.ย. 2559 - ม.ค. 2561	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 2561 - มี.ค. 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินและบัญชีองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
เม.ย. - ธ.ค. 2563	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ม.ค. 2564 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการเงินและบัญชี บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

นางสาววันวิสาข์ ญาณจินดา
ผู้จัดการฝ่ายบัญชี
(ผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี)

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

>> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง

ประวัติการศึกษาอื่น ๆ

>> ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 299/2020

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Modern Banking Executive Development Program (MOBEX)

>> หลักสูตรประกาศนียบัตร Chief Financial Officer Certification Program (CFO) รุ่นที่ 4 สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

>> หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets Program

>> หลักสูตร Finance Transformation

>> หลักสูตร Leadership Development Peogram I & II โดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

>> ประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร รุ่นที่ 1

>> หลักสูตร IT Governance & IT Risk Management ยุค 4.0 รุ่นที่ 1/64 สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ม.ค. 2559 - มี.ค. 2563	ผู้จัดการแผนกงบการเงินรวม
เม.ย. - ก.ย. 2563	รักษาการผู้จัดการฝ่ายบัญชี
ต.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี

ทั้งนี้ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน และผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชีของไทยออยล์ ได้ผ่านหลักเกณฑ์คุณสมบัติตามที่ ก.ล.ต. และ ตลท. กำหนดไว้ ซึ่งต้องมีคุณวุฒิ การศึกษา ประสบการณ์ทำงาน และผ่านการอบรมพัฒนาความรู้ต่อเนื่องทางด้านบัญชีไม่น้อยกว่า 6 ชั่วโมงต่อปี

นางสาวรุ่งทิพย์ มณีสารชุณห์
ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน
(หัวหน้างานตรวจสอบภายใน)

การพิจารณาและอนุมัติแต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของไทยออยล์ จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ รวมทั้งทำการประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในตามที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 7/2563 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2563 ได้แต่งตั้งนางสาวรุ่งทิพย์ มณีสารชุณห์ ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของไทยออยล์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 โดยมีความเห็นว่า นางสาวรุ่งทิพย์ฯ มีคุณสมบัติ ทั้งในด้านความรู้ ความสามารถ ประวัติการทำงานตลอดจนการบริหารจัดการ และผลการปฏิบัติงานที่เหมาะสมที่จะเป็นหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
>> ประกาศนียบัตรบัณฑิตทางการสอบบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
>> ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
>> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
>> ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (ภาษาอังกฤษเพื่ออาชีพ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 245/2017
>> หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 9/2017
>> หลักสูตร Anti - Corruption : The Practical Guide (ACPG) รุ่นที่ 42/2017

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Management Development Program (MDP) รุ่นที่ 22 สมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย
>> หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) I รุ่นที่ 2 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
>> หลักสูตร Financial Executive Development Program (FINEX) รุ่นที่ 27 สมาคมธนาคารไทย
>> หลักสูตร COSO 2013 กรอบแนวทางระบบการควบคุมภายใน (ขั้นพื้นฐาน) สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
>> หลักสูตรประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในของประเทศไทย (CPIAT) รุ่นที่ 65 สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย
>> หลักสูตรวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

2560 - 2563	ผู้จัดการฝ่ายการคลัง
2564 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน

ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ
หัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์

>> นางสาวทอแสง ไชยประวัติ รักษาการผู้จัดการ - นักลงทุนสัมพันธ์
(สิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565)

>> นางสาวชุลียล เลี้ยงรื่นรมย์ ผู้จัดการ - นักลงทุนสัมพันธ์
ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565

ช่องทางการติดต่อแผนกนักลงทุนสัมพันธ์

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
แผนกนักลงทุนสัมพันธ์
555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้น 11
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

ir@thaioilgroup.com

โทรศัพท์ 0 - 2797 - 2961 (สายตรง) หรือ
0 - 2797 - 2999, 0 - 2299 - 0000 ต่อ 42060 - 42063

หมายเหตุ : ประวัตินายบัณฑิต ธรรมประจำจิต รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านไฮโดรคาร์บอน และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “คณะกรรมการบริษัทฯ”

ผู้บริหารที่ลาออกและสิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่ ระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2565 - 1 กุมภาพันธ์ 2566

นายพงษ์พันธุ์ อมรวิวัฒน์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ลาออก เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565)

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี Bachelor of Engineering, Carnegie Mellon University ประเทศสหรัฐอเมริกา

>> ปริญญาโท Master of Engineering, Massachusetts Institute of Technology (MIT) ประเทศสหรัฐอเมริกา

>> ปริญญาโท Master of Business Administration, Massachusetts Institute of Technology (MIT) ประเทศสหรัฐอเมริกา

>> ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 225/2016

การอบรมอื่น ๆ

>> Perspective Exchange with OCC

>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 29

>> หลักสูตรการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดีเพื่อพัฒนาการอย่างยั่งยืน สำหรับนักบริหารระดับสูง (ก.พ.ร. 1) สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ

>> หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) สถาบันวิทยาการพลังงาน

>> หลักสูตร PTT - Harvard Business School Leadership Development Program II

>> หลักสูตร Leadership Development Program : Leading Bold Change

>> Business Excellence for Sustainability Workshop

>> หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

>> หลักสูตร Leadership Development Program : TQA กุญแจสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศ (สำหรับผู้จัดการฝ่ายและผู้จัดการแผนก)

>> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 16 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ม.ค. 2561 - ก.ย. 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกลยุทธ์องค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2561 - ต.ค. 2563	รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านนวัตกรรมและดิจิทัล บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2564 - ธ.ค. 2565	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้รับมอบหมายให้ไปปฏิบัติงานที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในตำแหน่ง ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ม.ค. 2566 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

นายสรายุทธ จิตต์ประเสริฐงาม

ผู้จัดการฝ่ายบรรษัทภิบาล การปฏิบัติตามกฎระเบียบและงานกฎหมาย

(หัวหน้างาน Legal and Compliance)

(สิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่ เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566)

ประวัติการศึกษา

>> ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

>> ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต The University of Nottingham

ประวัติการอบรม

หลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

>> หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่นที่ 1/2022

การอบรมอื่น ๆ

>> หลักสูตร Corporate Legal Counsel Forum 2018

>> หลักสูตร Asia Pacific Disputes Summit Singapore 2019

>> หลักสูตร Director Development Program

>> หลักสูตร Secondment Development Program 2 รุ่นที่ 1/2022

>> หลักสูตรพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 : กระบวนการและแนวปฏิบัติ รุ่นที่ 22/2022

>> หลักสูตรการกำกับการปฏิบัติงานสำหรับธุรกิจดิจิทัล รุ่นที่ 2/2022

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปี

ก.ย. 2559 - ส.ค. 2561	ผู้ชำนาญการ ฝ่ายกฎหมายธุรกิจองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2561 - ม.ค. 2564	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมายธุรกิจองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ก.พ. - มี.ค. 2564	ผู้จัดการฝ่ายกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎระเบียบ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
เม.ย. 2564 - ม.ค. 2566	ผู้จัดการฝ่ายบรรษัทภิบาล การปฏิบัติตามกฎระเบียบและงานกฎหมาย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

หุ้นสามัญ

ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น วันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 ไทยออยล์มีทุนจดทะเบียนจำนวน 23,151,478,730 บาท เป็นทุนชำระแล้วจำนวน 22,338,355,660 บาท โดยเป็นหุ้นสามัญทั้งสิ้น 2,233,835,566 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 0.50 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว) ณ วันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
1. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) [1]	1,005,920,239	45.031 %
2. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด [2]	300,869,605	13.469 %
3. บริษัท สยามแมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด	66,400,499	2.972 %
4. CITIBANK NOMINEES SINGAPORE PTE LTD-A/C GIC C	63,477,476	2.842 %
5. SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	63,049,410	2.822 %
6. STATE STREET EUROPE LIMITED	53,169,915	2.380 %
7. THE BANK OF NEW YORK MELLON	25,677,833	1.149 %
8. สำนักงานประกันสังคม	23,015,836	1.030 %
9. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทิสโก้มาสเตอร์ร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว	12,904,900	0.578 %
10. กองทุนเปิด เค 20 ซีเล็คหุ้นระยะยาวปันผล	11,340,223	0.508 %
รวม	**1,625,825,936**	**72.781 %**

หมายเหตุ :

[1] บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และในฐานะที่ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของไทยออยล์ มีส่วนในการกำหนดนโยบายการจัดการและการดำเนินงาน โดยผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งนี้ มีกรรมการที่เป็นผู้บริหารของ ปตท. จำนวน 5 คน จากจำนวนกรรมการบริษัทฯ ทั้งหมด 15 คน ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

[2] บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด เป็นบริษัทย่อยของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมการลงทุนของผู้ลงทุนโดยเฉพาะชาวต่างประเทศ ให้สามารถลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทจดทะเบียนได้โดยไม่ติดเรื่องเพดานการถือครองหลักทรัพย์ของชาวต่างชาติ (Foreign Limit) ซึ่งไม่มีสิทธิในการออกเสียงในที่ประชุมของบริษัทจดทะเบียน

การออกหลักทรัพย์อื่น

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มไทยออยล์มีหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 9 ชุด มูลค่ารวม 3,565 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งทั้งหมดเป็นหุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ (Senior Unsecured Bond) โดยมีรายละเอียดแสดงดังตาราง ต่อไปนี้

ตารางที่ 1 หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ออกโดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

หุ้นกู้ชุดที่	ประเภทตราสาร	วันที่ออกและเสนอขาย	ปีที่ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	มูลค่า (ล้านเหรียญสหรัฐฯ)	อันดับความน่าเชื่อถือของตราสาร (S & P/Moody's)
1.	Rule 144A/ Regulation S	23 มกราคม 2556	2566	3.625	216	BBB+/Baa1
2.			2586	4.875	172	
				มูลค่ารวม	**388**	

ตารางที่ 2 หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ออกโดย บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ค้ำประกันการชำระหนี้ โดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน))

หุ้นกู้ชุดที่	ประเภทตราสาร	วันที่ออกและเสนอขาย	ปีที่ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	มูลค่า (ล้านเหรียญสหรัฐฯ)	อันดับความน่าเชื่อถือของตราสาร (S & P/Moody's)
1.	Rule 144A/ Regulation S	10 เมษายน 2561	2566	3.625	284	BBB+/Baa1
2.			2586	4.875	328	
3.		20 พฤศจิกายน 2561	2571	4.625	400	BBB+/Baa1
4.			2591	5.375	600	
5.		17 ตุลาคม 2562	2592	3.500	565	BBB+/Baa1
6.		18 มิถุนายน 2563	2573	2.500	400	BBB+/Baa2
7.			2593	3.750	600	
				มูลค่ารวม	**3,177**	

นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังมีหุ้นกู้สกุลเงินบาท ชนิดไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ จำนวน 8 ชุด มูลค่ารวม 26,500 ล้านบาท ซึ่งหุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากบริษัท ฟิทช์ เรทติ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (Fitch) ที่ระดับ AA- และ A+ โดยมีรายละเอียดแสดงดังตาราง ต่อไปนี้

หุ้นกู้ชุดที่	ประเภทตราสาร	วันที่ออกและเสนอขาย	ปีที่ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	มูลค่า (ล้านบาท)	อันดับความน่าเชื่อถือของตราสาร (Fitch)
1.	II/HNW	12 มีนาคม 2557	2567	4.840	7,000	AA- (Stable Outlook)
2.		23 มีนาคม 2555	2570	5.050	7,500	
3.		11 พฤศจิกายน 2565	2568	2.990	1,400	A+ (Negative Outlook)
4.			2570	3.640	600	
5.			2572	4.130	2,000	
6.			2575	4.490	1,700	
7.			2577	4.790	3,100	
8.			2580	5.090	3,200	
				มูลค่ารวม	26,500	

ทั้งนี้ เงินที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ทั้งหมดดังกล่าวข้างต้นมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นเงินทุนระยะยาวในการลงทุน การขยายธุรกิจ การชำระหนี้ และ/หรือ เงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงานและอื่นๆ ของกลุ่มไทยออยล์

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

ไทยออยล์มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม ภายหลังจากการหักทุนสำรองต่างๆ ทุกประเภทตามกฎหมายและข้อบังคับของไทยออยล์ การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลขึ้นอยู่กับกระแสเงินสดและแผนการลงทุนของไทยออยล์และบริษัทในกลุ่มในแต่ละปีตามความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ ที่คณะกรรมการบริษัทฯ เห็นสมควร โดยจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในแต่ละปี เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้เป็นครั้งคราว เมื่อเห็นว่าไทยออยล์มีผลกำไรสมควรจะทำเช่นนั้น แล้วให้รายงานการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยของไทยออยล์ คณะกรรมการของบริษัทย่อยจะพิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นๆ อนุมัติในแต่ละปีเช่นกัน โดยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากแผนการลงทุนตามความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ เช่น ความเพียงพอของกระแสเงินสดของบริษัทย่อย หลังจากหักสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

ปี	2564	2563	2562	2561	2560	2559
อัตรากำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท)	6.17	(1.62)	3.08	4.97	12.18	10.40
อัตราเงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	2.60	0.70	1.50	2.65	5.25	4.50
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	42.0	N/A	49.0	53.0	43.0	43.0

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ไทยออยล์หรือบริษัทย่อยมิได้มีข้อพิพาททางกฎหมายที่ยังไม่สิ้นสุด ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ของไทยออยล์หรือบริษัทย่อยที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น และไม่มีข้อพิพาทที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของไทยออยล์อย่างมีนัยสำคัญ

ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของไทยออยล์ เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอย่างครบวงจรตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำ โดยปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ที่ถือหุ้นในบริษัทซึ่งดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับโรงกลั่นน้ำมันในประเทศ 3 แห่ง ได้แก่ ไทยออยล์ ร้อยละ 48.00 (รวมการถือหุ้นร้อยละ 2.97 ของบริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 45.18 และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 45.05

ทั้งนี้ ไทยออยล์มีธุรกรรมและความร่วมมือทางธุรกิจกับ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่น มีการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ระหว่างกัน โดยราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด และขั้นตอนการกำหนดปริมาณวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์เป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มไทยออยล์

ไทยออยล์เป็นผู้ประกอบธุรกิจการกลั่นและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย และเป็นโรงกลั่นที่มีประสิทธิภาพอยู่ในระดับชั้นนำแห่งหนึ่งในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ซึ่งก่อตั้งขึ้นในปี 2504 โดยมีธุรกิจหลัก คือ โรงกลั่นน้ำมัน ปัจจุบัน มีกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีระบบการบริหารจัดการที่มุ่งมั่นสู่ความเป็นเลิศ (Operational Excellence) โดยบริหารงานเป็นกลุ่มที่มีการเชื่อมโยงทางธุรกิจ ทั้งธุรกิจการกลั่นน้ำมัน ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์และธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน เพื่อร่วมวางแผนการผลิตให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีต้นทุนต่ำ ขณะเดียวกัน มีคุณภาพสูงในระดับโรงกลั่นชั้นนำ (Top Quartile) ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ทำให้ได้เปรียบเชิงต้นทุนการผลิต เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน นอกจากนั้น ยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องหลากหลาย เช่น ธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ ธุรกิจบริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปทางท่อ ธุรกิจพลังงานทดแทน ธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟิน ธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด ธุรกิจให้บริการด้านการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรสำหรับกลุ่มไทยออยล์ รวมถึงมีศูนย์บริหารการเงิน เพื่อช่วยเพิ่มขีดความสามารถในการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มไทยออยล์

ธุรกิจหลัก | เสริมสร้างรายได้ | เพิ่มความมั่นคงในรายได้ | สนับสนุนด้านการตลาดและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

ธุรกิจการกลั่นน้ำมัน

บมจ. ไทยออยล์

กำลังการกลั่น
275,000 บาร์เรล/วัน

แพลทฟอร์เมต
1.8 ล้านตัน/ปี

ธุรกิจปิโตรเคมีและน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน

บจ. ไทยพาราไซลีน — 100 %

สารอะโรเมติกส์
กำลังการผลิต :

พาราไซลีน
527,000 ต้น/ปี

มิกซ์ไซลีน
52,000 ต้น/ปี

เบนซีน
259,000 ต้น/ปี

รวม
838,000 ต้น/ปี

- 75 % บจ. ลาบิกซ์
  - 25 % บจ. มิตซุย แอนด์ คัมปนี
  - ผลิตและจำหน่ายสาร LAB
  - กำลังการผลิต : 120,000 ต้น/ปี
- 100 % บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์
  - 100% บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล
  - จัดจำหน่ายสารทำละลายในประเทศไทย
  - 80.5 % บจ. ศักดิ์ไชยสิทธิ
    - ผลิตสารทำละลาย
    - กำลังการผลิต :
    - 141,000 ต้น/ปี
  - 100 % TOP Solvent (Vietnam) LLC.
    - จัดจำหน่ายสารทำละลาย
    - และเคมีภัณฑ์
    - ในประเทศเวียดนาม
  - 77.7 % PT. Tirta Surya Raya
    - จัดจำหน่ายสารทำละลาย
    - และเคมีภัณฑ์
    - ในประเทศอินโดนีเซีย
  - 60 % JSKem Pte. Ltd.
    - จัดจำหน่ายสารทำละลาย
    - และเคมีภัณฑ์
    - ในประเทศสิงคโปร์

บมจ. ไทยลูบเบส — 100 %

น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน
กำลังการผลิต :

น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน
267,015 ต้น/ปี

ยางมะตอย
350,000 ต้น/ปี

น้ำมันยางมลพิษต่ำ
67,520 ต้น/ปี

PT TOP Investment Indonesia — 100 %

- 15 % PT Chandra Asri Petrochemical Tbk
  - ผู้ผลิตโอเลฟินในประเทศอินโดนีเซีย
  - กำลังการผลิต :
  - เอทิลีน
  - 900,000 ต้น/ปี
  - โพรพิลีน
  - 490,000 ต้น/ปี
  - รวม 4.2 ล้านตัน/ปี

ธุรกิจไฟฟ้า

บจ. ท็อป เอสพีพี — 100 %

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) 2 โรง
กำลังการผลิต :
ไฟฟ้า 239 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 497 ต้น/ชั่วโมง

- 10 % บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่
  - 47.3 % บมจ. ปตท.
  - 10.0 % บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
  - 32.7 % การถือหุ้นของผู้ถือหุ้นรายย่อย ในตลาดหลักทรัพย์ (Free Float)
  - ธุรกิจผลิตไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท.
  - กำลังการผลิต :
  - ไฟฟ้า 7,236 เมกะวัตต์
  - ไอน้ำ 2,946 ต้น/ชั่วโมง
  - น้ำเพื่ออุตสาหกรรม 7,372 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
  - น้ำเย็น 15,400 ตันความเย็น
  - โรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงานด้วยเทคโนโลยี SemiSolid 69 เมกะวัตต์/ชั่วโมง

ธุรกิจอื่นๆ

บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน — 100 %

ดำเนินธุรกิจเพื่อเพิ่มขีดความสามารถ
ในการบริหารจัดการทางการเงิน
ของกลุ่มไทยออยล์ และบริหารเงินลงทุน
ในธุรกิจเงินร่วมทุน (Corporate Venture Capital : CVC) และ/หรือ ลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพ

- 9.2 % บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
  - 40.4 % บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก
  - 50.4 % อื่นๆ
  - ท่อขนส่งปิโตรเลียม
  - กำลังการขนส่ง : 26,000 ล้านลิตร/ปี

บจ. ไทยออยล์ เอทานอล — 100 %

- 50% บจ. ทรัพย์กิพย์
  - เอทานอลจากมันสำปะหลัง
  - กำลังการผลิต : 200,000 ลิตร/วัน
  - 75.2 % อื่นๆ
  - 12.4 % บมจ. บีบีจีไอ
- 12.4% บมจ. อุบล ไบโอ เอทานอล
  - เอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาล
  - กำลังการผลิต : 400,000 ลิตร/วัน

บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส — 100 %

ดำเนินธุรกิจให้บริการด้านการสรรหา
และคัดเลือกบุคลากรสำหรับกลุ่มไทยออยล์

- 40 % บมจ. ปตท.
- 20 % บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- 20 % บมจ. ไออาร์พีซี

บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ — 20 %

ดำเนินธุรกิจที่ปรึกษาบริการ
ด้านเทคนิควิศวกรรม

- 80 % กลุ่ม ปตท.

บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น — 20 %

ให้บริการด้านเทคโนโลยี
สารสนเทศและการสื่อสาร

- 85 % กลุ่ม ปตท.

บจ. สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม — 15 %

ดำเนินธุรกิจด้านวิสาหกิจเพื่อสังคม
ของกลุ่ม ปตท.

ข้อมูลทั่วไปของไทยออยล์ และบริษัทในกลุ่ม

ข้อมูลทั่วไปของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อย่อ	TOP
เลขทะเบียนบริษัท	0107547000711
ประเภทธุรกิจ	ไทยออยล์เป็นผู้ประกอบธุรกิจการกลั่นและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย และเป็นโรงกลั่นที่มีประสิทธิภาพอยู่ในระดับชั้นนำแห่งหนึ่งในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ซึ่งก่อตั้งขึ้นในปี 2504 โดยมีธุรกิจหลัก คือ โรงกลั่นน้ำมัน ปัจจุบัน มีกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีระบบการบริหารจัดการที่มุ่งมั่นสู่ความเป็นเลิศ (Operational Excellence) โดยบริหารงานเป็นกลุ่มที่มีการเชื่อมโยงทางธุรกิจ ทั้งธุรกิจการกลั่นน้ำมัน ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์และธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน เพื่อร่วมวางแผนการผลิตให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีต้นทุนต่ำ ขณะเดียวกัน มีคุณภาพสูงในระดับโรงกลั่นชั้นนำ (Top Quartile) ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ทำให้ได้เปรียบเชิงต้นทุนการผลิต เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน นอกจากนั้นยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องหลากหลาย เช่น ธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ ธุรกิจบริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปทางท่อ ธุรกิจพลังงานทดแทน ธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟิน ธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด ธุรกิจให้บริการด้านการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรสำหรับกลุ่มไทยออยล์ รวมถึงมีศูนย์บริหารการเงิน เพื่อช่วยเพิ่มขีดความสามารถในการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มไทยออยล์
ทุนจดทะเบียน	23,151,478,730 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญที่ชำระแล้วจำนวน 2,233,835,566 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท
สถานที่ตั้ง	**สำนักงานกรุงเทพ** 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ประเทศไทย โทรศัพท์ : 0 - 2797 - 2999, 0 - 2797 - 2900, 0 - 2299 - 0000 **สำนักงานศรีราชาและโรงกลั่นน้ำมัน** 42/1 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท กม. ที่ 124 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา ชลบุรี 20230 ประเทศไทย โทรศัพท์ : 0 - 3840 - 8500, 0 - 3835 - 9000, 0 - 3849 - 8900
เว็บไซต์	www.thaioilgroup.com
แผนกนักลงทุนสัมพันธ์	โทรศัพท์ : 0 - 2797 - 2961 e - Mail : ir@thaioilgroup.com

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทที่ไทยออยล์ถือหุ้น

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
ธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน **บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)** 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2970	0107539000090	ผลิตและจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	1,757,890,730	สามัญ	175,789,073	10	100
ธุรกิจปิโตรเคมี **บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด** 105/12 หมู่ที่ 2 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา ชลบุรี 20230 โทรศัพท์ : 0 - 3835 - 1317 - 9, 0 - 3835 - 1878 โทรสาร : 0 - 3835 - 1320	0105539103288	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์ขั้นต้น	2,572,414,160	สามัญ	257,241,416	10	100
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2974	0105556110246	ผลิตและจำหน่ายสาร LAB (สารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด เช่น ผงซักฟอกและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง)	4,654,965,000	สามัญ	465,496,500	10	75 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยพาราไซลีน)
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2970	0105551116050	ลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	1,250,000,000	สามัญ	125,000,000	10	100

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด* 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2983	0105551116491	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	1,200,000,000	สามัญ	120,000,000	10	100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์)
* บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565							
บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0003, 0 - 2797 - 2993 โทรสาร : 0 - 2797 - 2983	0105527011880	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายประเภทไฮโดรคาร์บอน	180,000,000	สามัญ	1,800,000	100	80.52 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล)
TOP Solvent (Vietnam) Liability Limited Company Go Dau Industrial Zones, Long Thanh District, Dong Nai Province, Vietnam โทรศัพท์ : + 84 - 83827 - 9030 - 4 โทรสาร : + 84 - 83827 - 9035	472043000745 (จดทะเบียนที่ประเทศเวียดนาม)	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศเวียดนาม	373,520,000,000 ดอง	สามัญ	-	-	100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล)
PT. Tirta Surya Raya Synergy Building Lt. 12 Unit 09 Jl. Jalur Sutera Barat No.17, Kel. Panunggangan Timur, Kec. Pinang Kota Tangerang, Banten Province, Indonesia 15325 โทรศัพท์ : + 62 - 21808 - 21308 โทรสาร : + 62 - 21808 - 21307	9120102163812 (จดทะเบียนที่ประเทศอินโดนีเซีย)	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศอินโดนีเซีย	23,000,000,000 รูเปียห์	สามัญ	23,000	1,000,000 รูเปียห์/หุ้น	77.71 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล)

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
JSKem Private Limited 24, Sin Ming Lane, # 06 - 97 Midview City, Singapore 573970 โทรศัพท์ : + 65 - 6659 - 1073 โทรสาร : + 65 - 6659 - 1075	201311162C (จดทะเบียนที่ประเทศสิงคโปร์)	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศสิงคโปร์	100,000 เหรียญสิงคโปร์	สามัญ	100,000	1 เหรียญสิงคโปร์/หุ้น	60 (ถือหุ้นผ่านบจ. ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล)
TSChem India Private Limited Ram Nivas, Room No. 4, Tilak Nagar, Aarey Road, Goregaon East, Mumbai, Bandra Suburdan, Maharashtra, India 400063	U11100MH2021FTC354985 (จดทะเบียนที่ประเทศอินเดีย)	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศอินเดีย	100,000 รูปี	สามัญ	10,000	10 รูปี/หุ้น	99.99 (ถือหุ้นผ่าน JSKem Pte. Ltd.)
ธุรกิจโอเลฟิน **PT TOP Investment Indonesia** Gedung Synergy Lt. 12 Unit 08 Jl. Jalur Sutera Barat No. 17, Kel. Panunggangan Timur, Kec. Pinang Kota Tangerang, Banten Province, Indonesia 15325 โทรศัพท์ : + 081 - 9511 - 1144	429914021416000 (จดทะเบียนที่ประเทศอินโดนีเซีย)	ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมี	10,000,000,000 รูเปียห์ (เทียบเท่า 700,000 เหรียญสหรัฐฯ) 12,332,250,000,000 รูเปียห์ (เทียบเท่า 913,500,000 เหรียญสหรัฐฯ)	สามัญ	1,000 9,135,000	10,000,000 รูเปียห์/หุ้น (เทียบเท่า 700 เหรียญสหรัฐฯ/หุ้น) 1,350,000 รูเปียห์/หุ้น (เทียบเท่า 100 เหรียญสหรัฐฯ/หุ้น)	100
PT Chandra Asri Petrochemical Tbk Wisma Barito Pacific Tower A, 7th floor, Jl. Let. Jend. S. Parman Kav. 62 - 63 Jakarta, Indonesia 11410 โทรศัพท์ : + 62 - 2153 - 07950 โทรสาร : + 62 - 2153 - 08930	8120011061265 (จดทะเบียนที่ประเทศอินโดนีเซีย)	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์	12,264,785,664,000 รูเปียห์	สามัญ	86,511,545,092	50 รูเปียห์/หุ้น	15 (ถือหุ้นผ่าน PT TOP Investment Indonesia)

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
ธุรกิจผลิตไฟฟ้า							
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2140 - 4600 โทรสาร : 0 - 2140 - 4601	0107557000411	ดำเนินธุรกิจไฟฟ้า รวมทั้งการลงทุนและพัฒนาโครงการด้านธุรกิจไฟฟ้า	28,197,293,710	สามัญ	2,819,729,367	10	10
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2974	0105556198933	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	3,500,000,000	สามัญ	350,000,000	10	100
ธุรกิจขนส่งน้ำมัน							
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด 2/8 หมู่ที่ 11 ถนนลำลูกกา ตำบลลาดสวาย อำเภอลำลูกกา ปทุมธานี 12150 โทรศัพท์ : 0 - 2034 - 9199 โทรสาร : 0 - 2533 - 2687	0105534002696	บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปทางท่อ	8,479,000,000	สามัญ	84,790,000	100	9.19
ธุรกิจอื่นๆ							
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2970	0105550078006	ให้บริการบริหารจัดการด้านการสรรหาและคัดเลือกบุคลากร	40,000,000	สามัญ	4,000,000	10	100

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2970	0105551121754	ลงทุนในธุรกิจเอทานอล และผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงานทางเลือก	1,450,000,000	สามัญ	145,000,000	10	100
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด 68 ซอยสันติภาพ ถนนทรัพย์ แขวงสี่พระยา เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 โทรศัพท์ : 0 - 2233 - 0444 - 5 โทรสาร : 0 - 2233 - 0441	0105539017543	ผลิตและจำหน่ายเอทานอลจากมันสำปะหลัง	800,000,000	สามัญ	8,000,000	100	50 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยออยล์ เอทานอล)
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด 49 หมู่ที่ 6 ตำบลนิคมลำนารายณ์ อำเภอชัยบาดาล ลพบุรี 15130 โทรศัพท์ : 036 - 462 - 438 โทรสาร : 036 - 462 - 475	0165561000615	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ	25,000,000	สามัญ	2,500,000	10	50 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ทรัพย์ทิพย์)
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) 333 หมู่ที่ 9 ตำบลนาดี อำเภอนาเยีย อุบลราชธานี 34160 โทรศัพท์ : 045 - 252 - 777 โทรสาร : 045 - 252 - 776	0345550000315	ผลิตและจำหน่ายเอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาล	2,740,000,000	สามัญ	2,740,000	1,000	12.39 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยออยล์ เอทานอล)

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 4 - 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2140 - 2000 โทรสาร : 0 - 2140 - 2999	0105549076496	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	150,000,000	สามัญ	15,000,000	10	20
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด 888 ถนนมาบชลูด - แหลมสน ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง ระยอง 21150 โทรศัพท์ : 0 - 3897 - 8300 โทรสาร : 0 - 3897 - 8333	0105554075621	ให้บริการคำปรึกษาและอื่นๆ ด้านเทคนิควิศวกรรม	150,000,000	สามัญ	1,500,000	100	20
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2974	0105560167273	ให้บริการจัดการด้านการเงินของกลุ่มไทยออยล์	956,200,000	สามัญ	95,620,000	10	100
บริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2299 - 0000, 0 - 2797 - 2999 โทรสาร : 0 - 2797 - 2974	0105562147342	บริหารเงินลงทุนในธุรกิจเงินร่วมทุน (Corporate Venture Capital) และ/หรือลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพ	35,000,000	สามัญ	1,925,000	10	100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน)

ชื่อและที่อยู่บริษัท	เลขทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	ชนิดของหุ้น	จำนวนหุ้นจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
TOP Ventures Hong Kong Limited 18th Floor, One Exchange Square 8 Connaught Place, Central, Hong Kong โทรศัพท์ : + 852 - 2582 - 2912 โทรสาร : + 852 - 2912 - 2600	2860983 (จดทะเบียนที่ฮ่องกง)	บริหารเงินลงทุนในธุรกิจเงินร่วมทุน (Corporate Venture Capital) และ/หรือลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพ	1 ดอลลาร์ฮ่องกง 15,300,001 เหรียญสหรัฐฯ	สามัญ	1 1	1 ดอลลาร์ฮ่องกง/หุ้น 15,300,001 เหรียญสหรัฐฯ/หุ้น	100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยออยล์ศูนย์บริหารเงิน)
TOP Ventures America Liability Limited Company The Corporation Trust Company 1209 Orange Street, Wilmington, Delaware 19801 โทรศัพท์ : + 1 (888) 724 - 9870	7559091 (จดทะเบียนที่ประเทศสหรัฐอเมริกา)	บริหารเงินลงทุนในธุรกิจเงินร่วมทุน (Corporate Venture Capital) และ/หรือลงทุนในธุรกิจสตาร์ทอัพ	10,700,002 เหรียญสหรัฐฯ	สามัญ	1	10,700,002 เหรียญสหรัฐฯ/หุ้น	100 (ถือหุ้นผ่าน TOP Ventures Hong Kong Limited)
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 10 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0 - 2537 - 2971 โทรสาร : 0 - 2537 - 2978	0105560151628	สนับสนุนการดำเนินกิจการ ด้านวิสาหกิจเพื่อสังคม	10,000,000	สามัญ	1,000,000	10	15

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง
กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 - 2009 - 9999 (Call Center)
โทรสาร : 0 - 2009 - 9991

นายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
The Registrar and Debenture Holders' Representative
333 ธนาคารกรุงเทพ สำนักงานใหญ่ อาคารตรีทิพย์ ชั้น 1
ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ : 0 - 2230 - 1478, 0 - 2230 - 2895
โทรสาร : 0 - 2230 - 1893

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ชั้น AA เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ : 0 - 2296 - 3582
โทรสาร : 0 - 2683 - 1298
บุคคลติดต่อ : คุณศรีสุนันท์ ทุติยะโพธิ

ผู้สอบบัญชี

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ชั้น 33 อาคารเลครัชดา
193/136 - 137 ถนนรัชดาภิเษก เขตคลองเตย
กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ : 0 - 2264 - 9090
โทรสาร : 0 - 2264 - 0789

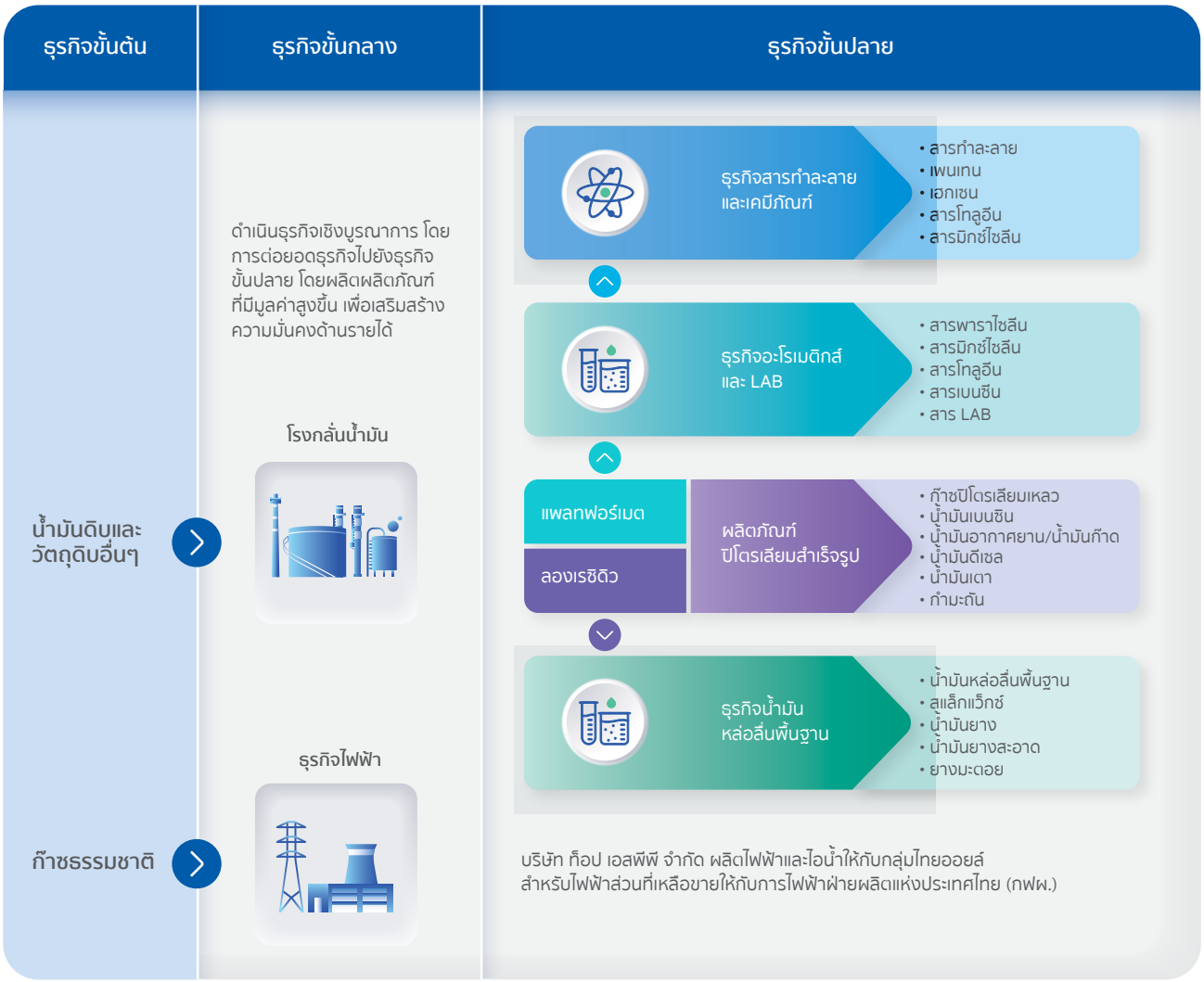
อื่น ๆ (กรณีการแจ้งใบหุ้นสูญหาย การเปลี่ยนแปลงข้อมูลผู้ถือหุ้น และงานให้บริการผู้ถือหุ้นอื่น ๆ)

Counter Service
ชั้น 1 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 - 2009 - 9999 (Call Center)

หรือ

ส่วนบริการผู้ออกหลักทรัพย์
บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ : 0 - 2009 - 9000, 0 - 2009 - 9999 (Call Center)
โทรสาร : 0 - 2009 - 9991

ผลิตภัณฑ์ของกลุ่มไทยออยล์



แผนภาพผลิตภัณฑ์ที่สร้างรายได้หลักของกลุ่มไทยออยล์ที่มีฐานการผลิตในประเทศ

โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ เป็นโรงกลั่นน้ำมันเดี่ยว (Single - Site) ที่ใหญ่ที่สุดและมีความซับซ้อนเพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์มากที่สุดของประเทศ โดยเป็นโรงกลั่นน้ำมันแบบคอมเพล็กซ์ (Complex Refinery) ระดับชั้นนำที่ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปแบบค้าส่ง (กำลังการกลั่นน้ำมันและวัตถุดิบอื่นๆ คิดเป็นประมาณร้อยละ 22 ของกำลังการกลั่นน้ำมันทั้งหมดในประเทศ) โดยมุ่งเน้นการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศและในภูมิภาคเป็นหลัก ทั้งนี้ ด้วยกระบวนการผลิตที่ซับซ้อนและเทคโนโลยีที่ทันสมัย เมื่อเปรียบเทียบกับโรงกลั่นอื่นๆ ในประเทศ ไทยออยล์จึงไม่จำเป็นต้องปิดซ่อมหน่วยผลิตทั้งหมดในเวลาเดียวกัน โดยสามารถปิดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตเพียงบางหน่วยได้ ส่งผลให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง

ธุรกิจน้ำมันหล่อลื่น

บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) ผลิตและจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กรุ๊ป 1 เป็นหลัก โดยเมื่อเติมสารเพิ่มคุณภาพ (Additive) น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานจะกลายเป็นน้ำมันหล่อลื่น (Lube Oil/Lubricating Oil) หรือที่เรียกว่า น้ำมันเครื่อง ซึ่งใช้หล่อลื่นและระบายความร้อนให้แก่ชิ้นส่วนของเครื่องยนต์ที่มีการเคลื่อนไหว เช่น ลูกสูบเพลา เป็นต้น นอกจากนั้น TLB ยังผลิตยางมะตอยที่นำมาใช้เป็นวัสดุผิวหน้าในการทำถนน รวมถึงน้ำมันยางสะอาด (Treated Distillate Aromatics Extract :

TDAE) ซึ่งช่วยลดสารก่อมะเร็งและลดมลพิษในอากาศ ตลอดจนผลิตภัณฑ์พิเศษต่างๆ ได้แก่ สแล็กแว็กซ์ (Slack Wax) ซึ่งเป็นวัตถุดิบเพื่อผลิตเทียนไข ยาขัดรองเท้า น้ำยาเคลือบเงาเครื่องสำอาง ตัวประสานในการผลิตเป็นไม้อัด เป็นต้น

ธุรกิจปิโตรเคมี

บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX) เป็นผู้ผลิตสารพาราไซลีน ซึ่งเป็นวัตถุดิบในการผลิตกรดเทเรฟทาลิกบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid : PTA) ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นกลาง ก่อนที่จะมีการนำสาร PTA ไปใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นปลาย เพื่อผลิตพอลิเอสเทอร์ (Polyester Fiber) หรือเส้นใยสังเคราะห์ ซึ่งจะนำไปใช้ผลิตเสื้อผ้า ขวดพลาสติก ที่เรียกทั่วไปว่า ขวดพอลิเอทิลีน เทเรฟทาเลต (Polyethylene Terephthalate : PET) เช่น ขวดน้ำดื่มพลาสติก ขวดน้ำอัดลมพลาสติก เป็นต้น รวมถึงใช้ในการผลิตสินค้าต่างๆ เช่น ฟิล์ม ภาชนะบรรจุอาหาร ถุงที่ใช้สำหรับเก็บความร้อน เป็นต้น นอกจากนั้น TPX ยังเป็นผู้ผลิตสารเบนซีน ซึ่งเป็นสารตั้งต้นที่สำคัญในการผลิตสารสไตรีนมอนอเมอร์ (Styrene Monomer : SM) สารฟีนอล (Phenol) และสารไซโคลเฮกเซน (Cyclohexane) ที่นำไปผลิตเป็นพลาสติกเพื่อใช้เป็นบรรจุภัณฑ์ เครื่องใช้ไฟฟ้า รถยนต์ เป็นต้น

บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด เป็นผู้ผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) รายแรกของประเทศไทย รวมถึงเป็นผู้ผลิตครบวงจรรายแรกในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยสาร LAB เป็นวัตถุดิบสำคัญที่ใช้ในการผลิตสารซักฟอกและผลิตภัณฑ์ทำความสะอาด

PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) โดยลงทุนผ่าน PT TOP Investment Indonesia ทั้งนี้ CAP เป็นผู้ดำเนินกิจการโรงผลิตสารโอเลฟิน (Naphtha Cracker) รายใหญ่เพียงแห่งเดียวของประเทศอินโดนีเซีย จึงมีผลิตภัณฑ์ครอบคลุมตั้งแต่ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีต้นน้ำจนถึงปลายน้ำ อาทิ พอลิเอทิลีน (Polyethylene) พอลิโพรพิลีน (Polypropylene) SM และบิวทาไดอีน (Butadiene) และผลิตภัณฑ์โอเลฟินอีกหลายชนิด และอยู่ระหว่างการศึกษาการขยายกำลังการผลิตและก่อสร้างโรงงานปิโตรเคมีแห่งที่ 2 ซึ่งจะทำให้มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากเดิมอีกเท่าตัว

ธุรกิจสารทำละลายและเคมีภัณฑ์

ไทยออยล์ลงทุนในธุรกิจสารทำละลายเพื่อต่อยอดห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) ผ่านบริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด (TOS) โดย TOS มีบริษัทย่อย คือ บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (TX) (ชื่อเดิม บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ และ TX เข้าถือหุ้นในบริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ซึ่งเป็นโรงงานผลิตสารทำละลายไฮโดรคาร์บอนคุณภาพสูงเพื่อใช้ในงานอุตสาหกรรมต่างๆ ทั้งยังมีการดำเนินธุรกิจในต่างประเทศผ่าน TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศเวียดนาม โดยมีคลังสินค้าทั้งในตอนเหนือและตอนใต้ของประเทศเวียดนาม รวมถึงมีการตั้งสำนักงานตัวแทน TOP Solvent Co., Ltd. (Myanmar Representative Office) ณ เมืองย่างกุ้ง ประเทศเมียนมา นอกจากนั้น ยังมี PT. Tirta Surya Raya เพื่อดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศไทย ประเทศอินโดนีเซีย ประเทศสิงคโปร์ และประเทศมาเลเซีย ทั้งยังมีการร่วมลงทุนใน JSKem Pte. Ltd. (JSKEM) และ TSChem India Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ JSKEM เพื่อดำเนินธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายเคมีภัณฑ์และสารทำละลายในประเทศสิงคโปร์และประเทศอินเดีย

ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ที่ TOS และบริษัทย่อยจัดจำหน่ายสามารถจำแนกประเภทผลิตภัณฑ์ได้ ดังนี้

- >> สารทำละลายไฮโดรคาร์บอน (Hydrocarbon Solvent) เป็นสารทำละลายที่มีไฮโดรเจนและคาร์บอนเป็นองค์ประกอบ ได้แก่ สารพาราฟินและสารอะโรเมติกส์ ซึ่งนำไปใช้ในอุตสาหกรรมประเภทต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมสี อุตสาหกรรมเม็ดพลาสติก อุตสาหกรรมยางรถยนต์ เป็นต้น
- >> สารทำละลายเคมิคอล (Chemical Solvent) เป็นสารทำละลายที่มีกลุ่มของแอลกอฮอล์ คีโตน (Ketone) เอสเทอร์ (Ester) ไกลคอลอีเทอร์ (Glycol Ether) เป็นองค์ประกอบ ซึ่งนำไปใช้ในอุตสาหกรรมสี งานเคลือบผิว เป็นต้น
- >> เคมีภัณฑ์อื่นๆ (Other Chemicals) เป็นเคมีภัณฑ์ที่ไม่จัดอยู่ในกลุ่มสารทำละลาย เช่น กลุ่มไกลคอล กลุ่มมอนอเมอร์ เป็นต้น และสารเติมแต่งต่างๆ (Additive) ซึ่งนำไปใช้ในงานสี เนื้อสี (Binder) เรซิน เป็นต้น

>> เคมีภัณฑ์กลุ่มพิเศษ (Specialty Product) เป็นเคมีภัณฑ์ที่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม เช่น สารควบคุมความเป็นกรดด่าง (Acid Regulator) สารที่ให้ความหวานแทนน้ำตาล (Sugar Substitute) สารเติมแต่งในอาหารเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะทางด้านโภชนาการ (Functional Ingredients) เป็นต้น

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ไทยออยล์ลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อสนับสนุนกระบวนการผลิตของกลุ่มไทยออยล์ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น ทั้งยังถือเป็นธุรกิจที่ช่วยเสริมสร้างความมั่นคงทางรายได้ให้กับไทยออยล์อีกด้วย โดยลงทุนผ่านบริษัทย่อยและบริษัทร่วมทุน ดังนี้

1) บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำประเภทผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม (โคเจเนอเรชั่น) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 2 โครงการ โดยมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้สัญญาการซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวม 180 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 54 ของรายได้ทั้งหมด ส่วนอีกร้อยละ 46 เป็นการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำทั้งหมดให้กับบริษัทในกลุ่มไทยออยล์

2) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคด้วยการดำเนินการเองและการเข้าลงทุนในกิจการอื่น

ธุรกิจเอทานอล

เพื่อเสริมศักยภาพในการดำเนินธุรกิจ ไทยออยล์ลงทุนผ่านบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET) เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงที่นำไปผสมกับน้ำมันเบนซินเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ชนิดต่างๆ ได้แก่ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10, E20 และ E85 ซึ่งมีส่วนผสมของเอทานอลสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงในสัดส่วนร้อยละ 10 ร้อยละ 20 และร้อยละ 85 ตามลำดับ โดย TET มีการลงทุนในบริษัทย่อย 1 บริษัท และบริษัทร่วมทุน 1 บริษัท ได้แก่

1) บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด (SAPTHIP) บริษัทย่อยของ TET เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายเอทานอลสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง โดยใช้มันสำปะหลังเป็นวัตถุดิบ ทั้งนี้ SAPTHIP มีบริษัทย่อย คือ บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (Biogas)

2) บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) (UBE) บริษัทร่วมทุนของ TET เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายเอทานอล สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงและใช้ในอุตสาหกรรม โดยใช้มันสำปะหลังและกากน้ำตาลเป็นวัตถุดิบ ปัจจุบัน UBE มีบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท คือ 1) บริษัท อุบลซันฟลาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ผลิตแป้งมันสำปะหลัง ทั้งเกรดอาหารและเกรดอุตสาหกรรม ทั้งยังสามารถนำน้ำและกากมันสำปะหลังที่ได้จากกระบวนการผลิตมาใช้ในการผลิตก๊าซชีวภาพ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงหมุนเวียนและผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในกลุ่มและจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอีกด้วย และ 2) บริษัท อุบลไบโอเกษตร จำกัด ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์เกษตรและเกษตรอินทรีย์ ได้แก่ เมล็ดกาแฟ ข้าว แป้งมันสำปะหลัง มันสำปะหลังเส้น สารปรับปรุงดินจากกากมัน หญ้าเนเปียร์ ทั้งยังดำเนินการด้านปศุสัตว์และให้เช่าพื้นที่สำหรับเกษตรกรรม เป็นต้น

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ทรัพย์สินถาวรหลักของไทยออยล์และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สินทรัพย์ถาวรหลักที่ไทยออยล์และบริษัทย่อยใช้ในการประกอบธุรกิจมีมูลค่าสุทธิ หลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของไทยออยล์เท่ากับ 206,476 ล้านบาท ซึ่งไทยออยล์และบริษัทย่อยเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ดังกล่าว โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายการ	มูลค่าสุทธิตามบัญชี หลังค่าเสื่อมราคาสะสม และสำรองการด้อยค่าต่าง ๆ (ล้านบาท)
ที่ดิน	7,358
อาคาร	5,109
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์ที่เช่า	212
โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	118,034
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	17,752
โรงงานผลิตปิโตรเคมี	36,135
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	7,801
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง เครื่องใช้สำนักงานและอื่นๆ	1,102
ยานพาหนะ	16
งานระหว่างก่อสร้าง	140,789
รวม - มูลค่าสุทธิตามราคาทุน	**334,308**
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	(127,832)
รวม - มูลค่าสุทธิ หลังหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	**206,476**

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ไทยออยล์มีสินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลายรายการ เช่น ที่ดิน อาคาร โรงกลั่นน้ำมัน โรงไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ เป็นต้น ซึ่งไทยออยล์เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ดังกล่าวทั้งสิ้น โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายการ	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน (บาท)
ที่ดิน	4,941	-
อาคาร	3,747	-
โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	109,246	-
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	5,784	
เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน	1,588	-
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง เครื่องใช้สำนักงานและอื่นๆ	711	-
ยานพาหนะ	1	-
งานระหว่างก่อสร้าง	138,364	-
รวม - มูลค่าสุทธิตามราคาทุน	**264,382**	**-**
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	(88,712)	-
รวม - มูลค่าสุทธิ หลังหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	**175,670**	**-**

บริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยของไทยออยล์ทั้ง 20 แห่ง ได้แก่ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด TOP Solvent (Vietnam) LLC. PT. Tirta Surya Raya JSKem Pte., Ltd. TSChem India Pte., Ltd. บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด บริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด TOP Ventures Hong Kong Limited TOP Ventures America LLC. และ PT TOP Investment Indonesia มีสินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลายรายการ เช่น ที่ดิน สำนักงาน โรงไฟฟ้า โรงงาน และเครื่องจักร เป็นต้น โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายการ	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน (ล้านบาท)
ที่ดิน	2,417	-
อาคาร	1,362	-
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์ที่เช่า	212	-
โรงไฟฟ้า โรงงาน เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	63,104	- ที่ดิน เครื่องจักรและสิ่งปลูกสร้าง เครื่องกำจัดตะกอนน้ำเสียของบริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด ได้นำไปจำนองเป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงิน 141 ล้านบาท - โรงผลิตปิโตรเคมีของบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ได้นำไปจำนองเป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินหลายแห่งวงเงิน 5,400 ล้านบาท - โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้นำไปจำนองเป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินหลายแห่งวงเงิน 8,500 ล้านบาท
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง เครื่องใช้สำนักงานและอื่นๆ	391	-
ยานพาหนะ	15	-
งานระหว่างก่อสร้าง	2,425	-
รวม - มูลค่าสุทธิตามราคาทุน	69,926	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	(39,120)	-
รวม - มูลค่าสุทธิหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อด้อยค่าของสินทรัพย์	30,806	-

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ไทยออยล์และบริษัทย่อยมีอสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าหรือจากมูลค่าที่เพิ่มขึ้น หรือจากทั้งสองอย่าง โดยมีมูลค่าสุทธิหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของไทยออยล์เท่ากับ 103 ล้านบาท ซึ่งไทยออยล์และบริษัทย่อยเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ดังกล่าว

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สิทธิในการใช้ท่อส่งน้ำและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ตามสัญญาใช้น้ำระหว่างไทยออยล์กับบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) ไทยออยล์มีสิทธิในการต่อท่อรับน้ำเข้ากับท่อส่งน้ำหนองปลาไหล - หนองค้อและท่อส่งน้ำหนองค้อ - แหลมฉบัง เพื่อรับน้ำมาใช้ในกระบวนการกลั่นน้ำมัน โดยได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ใช้พื้นที่วางท่อผ่านไปต่อเชื่อมที่รับน้ำของไทยออยล์

นอกจากนี้ ไทยออยล์มีสิทธิในการใช้ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้ในการขนส่งก๊าซธรรมชาติมาใช้ในกระบวนการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงภายในโรงกลั่นน้ำมัน เป็นระยะเวลา 15 ปี โดยค่าใช้ท่อจะถูกคิดคำนวณรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของค่าก๊าซในแต่ละเดือนตามสูตรการคำนวณตามสัญญา ทั้งนี้ ไทยออยล์ยังสามารถที่จะต่ออายุสัญญาต่อไปอีกได้ โดยแจ้งความประสงค์ต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 6 เดือน

สิทธิตามสัญญาเช่าที่ดินและอาคาร

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 ไทยออยล์ได้มีการลงนามในสัญญาเช่าที่ราชพัสดุกับกระทรวงการคลัง โดยมีสิทธิในการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ เพื่อใช้เป็นโรงกลั่นน้ำมันและบ้านพักพนักงาน ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี จำนวนพื้นที่รวม 1,499 ไร่ 3 งาน 26 ตารางวา (คิดเป็นร้อยละ 65 ของพื้นที่รวมของโรงกลั่นน้ำมันของไทยออยล์ที่อำเภอศรีราชา) ทั้งนี้ ไทยออยล์ต้องจ่ายชำระค่าเช่าทุกปีตามกำหนดอายุสัญญาเช่าเป็นระยะเวลา 30 ปี ตั้งแต่ปี 2565 - 2595 และจะสิ้นสุดในวันที่ 10 กันยายน 2595 โดยคิดเป็นอัตราค่าเช่ารายปี ช่วงเดือนกันยายน 2565 - กันยายน 2568 จำนวน 384 ล้านบาท และในทุกๆ 3 ปี ค่าเช่าจะเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 10 คิดเป็นมูลค่ารวมตลอดอายุสัญญาเช่าประมาณ 21,321 ล้านบาท ณ วันที่การลงนามในสัญญาไทยออยล์ได้ชำระค่าเช่าล่วงหน้าเป็นจำนวน 2,962 ล้านบาท

ไทยออยล์ได้รับอนุญาตจากกรมธนารักษ์ให้นำสิทธิการเช่าที่ดินราชพัสดุบางส่วนไปให้บริษัทย่อยและบริษัทที่เกี่ยวข้องเช่าช่วง คิดเป็นร้อยละ 8 ของพื้นที่รวมของโรงกลั่นน้ำมันของไทยออยล์ โดยจะต้องชำระค่าเช่ารายปีเพิ่มเติมให้แก่กรมธนารักษ์ นอกจากนี้ ไทยออยล์ได้ให้บริษัทย่อยและบริษัทที่เกี่ยวข้องเช่าที่ดินของไทยออยล์คิดเป็นร้อยละ 10 ของพื้นที่รวมของโรงกลั่นน้ำมันของไทยออยล์ โดยมีกำหนดระยะเวลาเช่าและเช่าช่วงเท่ากับอายุสัญญาเช่าที่ไทยออยล์เหลืออยู่ตามสัญญาเช่าที่ดินราชพัสดุ

เงินลงทุนในหุ้นทุนของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เงินลงทุนในหุ้นทุนของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ตามวิธีราคาทุนตามงบการเงินเฉพาะของไทยออยล์มีจำนวนเท่ากับ 42,262 ล้านบาท และ 64,285 ล้านบาท ตามลำดับ

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อย

ไทยออยล์มีนโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทอื่นที่จะลงทุนในอนาคต เพื่อสนับสนุนหรือส่งเสริมธุรกิจของไทยออยล์ หรือเป็นการเพิ่มความแข็งแกร่งให้กับกลุ่มไทยออยล์

ในการกำกับควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ไทยออยล์ในฐานะผู้ถือหุ้นจะแต่งตั้งผู้แทนไปร่วมประชุมในฐานะผู้ถือหุ้นและผู้แทนของไทยออยล์ โดยมีหน้าที่ในการออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ให้หลักการหรือแนวทางไว้

นอกจากนี้ ไทยออยล์จะส่งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการ และ/หรือผู้จัดการของบริษัทย่อย โดยอาจประกอบด้วย ประธานกรรมการ กรรมการ กรรมการอำนวยการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลภายนอก ซึ่งเป็นผู้มีคุณวุฒิและประสบการณ์เหมาะสมกับกิจการนั้นๆ และเป็นบุคคลที่ไม่มีผลประโยชน์ขัดแย้งในทางธุรกิจกับบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่งผู้แทนดังกล่าวจะบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุในข้อบังคับของไทยออยล์และบริษัทย่อยดังกล่าว รวมถึงกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

สิทธิประโยชน์ จากการส่งเสริมการลงทุน

ไทยออยล์ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยได้รับสิทธิและประโยชน์ในการประกอบกิจการประเภทโรงกลั่นน้ำมัน ได้แก่ สิทธิการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ รวมทั้งสิทธิในการนำคนต่างด้าว ซึ่งเป็นช่างฝีมือและผู้ชำนาญการเข้ามาในราชอาณาจักรตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาเท่าที่ BOI เห็นสมควร และได้รับอนุญาตให้นำหรือส่งเงินออกนอกราชอาณาจักรเป็นเงินตราต่างประเทศได้ ซึ่งในปี 2561 ไทยออยล์ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในโครงการขยายกิจการกลั่นน้ำมันดิบ (โครงการพลังงานสะอาด) ภายใต้หลักเกณฑ์ข้างต้น โดยได้รับสิทธิการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ และในปี 2563 ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากกากน้ำมัน (Pitch) ของหน่วยแตกตัวกากน้ำมันหนักให้เป็นน้ำมันเบาโดยใช้ไฮโดรเจน (Residue Hydrocracking Unit : RHCU) และกรดกำมะถัน โดยได้รับสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 8 ปี และต่อมา โครงการดังกล่าวยังได้รับสิทธิประโยชน์เพิ่มเติมจากมาตรการกระตุ้นการลงทุนของ BOI โดยได้รับสิทธิลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการในอัตราร้อยละ 50 จากอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันสิ้นสุดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า และระยะเวลา 3 ปีสำหรับผลิตภัณฑ์กรดกำมะถัน รวมทั้งได้รับสิทธิยกเว้นอากรขาเข้าด้วย

นอกจากนี้ ยังมีบริษัทในกลุ่มที่ได้รับสิทธิประโยชน์ในการประกอบกิจการจาก BOI โดยมีรายละเอียดแยกตามแต่ละบริษัทดังนี้

>> บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (กำลังการผลิตไฟฟ้า 239.65 เมกะวัตต์และไอน้ำ 445.90 ตันต่อชั่วโมง) ในปี 2557 โดยได้รับสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่ 25 พฤศจิกายน 2558 - 24 พฤศจิกายน 2566 และในปี 2564 ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (กำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์และไอน้ำ 294.20 ตันต่อชั่วโมง) โดยได้รับสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 3 ปี ปัจจุบัน โครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการก่อสร้างและยังไม่ได้เริ่มใช้สิทธิยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

>> บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิต Linear Alkyl Benzene (LAB) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ในปี 2555 โดยได้รับสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 7 ปี นับตั้งแต่วันที่ 8 มกราคม 2559 - 7 มกราคม 2566

>> บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ได้รับการส่งเสริมในกิจการผลิตสารละลายไฮโดรคาร์บอนกลุ่ม Aliphatic Hydrocarbon และกลุ่ม Aromatic Hydrocarbon โดยได้รับสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่ 12 พฤษภาคม 2557 - 11 พฤษภาคม 2565 และได้รับสิทธิลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการประกอบกิจการในอัตราร้อยละ 50 จากอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันสิ้นสุดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล และอนุญาตให้หักค่าไฟฟ้าและค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี

>> บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้รับการส่งเสริมในกิจการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพในปี 2561 โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 - 31 ธันวาคม 2570 นอกจากนี้

ในปี 2562 ยังได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไอน้ำ โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 - 31 ธันวาคม 2567 และในปี 2563 ได้รับการส่งเสริมในกิจการผลิตเชื้อเพลิงจากผลผลิตการเกษตร ตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเพื่อการใช้พลังงานทดแทนและปรับเปลี่ยนเครื่องจักรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 50 ของเงินลงทุนเป็นระยะเวลา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 27 พฤษภาคม 2565 - 26 พฤษภาคม 2568

โครงสร้างรายได้

ไทยออยล์มีรายได้จากธุรกิจกลั่นน้ำมันเป็นหลัก นอกจากนี้ ไทยออยล์ยังมีรายได้จากธุรกิจกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ธุรกิจอะโรเมติกส์ และ LAB ธุรกิจโรงผลิตกระแสไฟฟ้า ธุรกิจบริการขนส่งทางทะเล (ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก) ธุรกิจสารทำละลาย ธุรกิจเอทานอล ธุรกิจโอเลฟิน และธุรกิจอื่นๆ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามตารางแสดงรายได้ดังต่อไปนี้

(ล้านบาท)

	ดำเนินการโดย [1]	สัดส่วนการถือหุ้นของไทยออยล์ (ร้อยละ)	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวนเงิน	2565 ร้อยละ	2564 จำนวนเงิน	2564 ร้อยละ	2563 (นำเสนอใหม่) จำนวนเงิน	2563 (นำเสนอใหม่) ร้อยละ
ก. ขายสุทธิ								
1. ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน	TOP	-	568,678	103	358,390	102	254,316	98
2. ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	TLB	100	27,773	5	23,832	7	14,038	5
3. ธุรกิจอะโรเมติกส์และ LAB	TPX	100	88,938	16	60,547	17	36,676	14
4. ธุรกิจโรงผลิตกระแสไฟฟ้า	TP/TOP SPP	74/100	11,716	3	7,573	3	6,655	3
5. ธุรกิจบริการขนส่งทางทะเล (ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก)	TM	100	-	-	210	-	658	-
6. ธุรกิจสารทำละลาย	TOS	100	22,585	5	13,313	4	8,188	4
7. ธุรกิจเอทานอล	TET	100	1,796	-	1,589	-	1,631	1
8. ธุรกิจโอเลฟิน	TII	100	2	-	-	-	-	-
9. ธุรกิจอื่นๆ	TES/TTC	100	6,647	1	6,330	2	5,792	2
หัก รายการระหว่างกัน			(198,546)	(36)	(126,288)	(36)	(80,041)	(31)
รวม			**529,589**	**97**	**345,496**	**99**	**247,913**	**96**
ข. กำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ								
1. ธุรกิจอะโรเมติกส์และ LAB	TPX	100	100	-	303	-	193	-
2. ธุรกิจสารทำละลาย	TOS	100	13	-	-	-	-	-
3. ธุรกิจอื่นๆ	TTC	100	10	-	23	-	26	-
รวม			**123**	**-**	**326**	**-**	**219**	**-**
ค. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ [2]								
1. ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน	TOP	-	-	-	-	-	1,692	-
2. ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	TLB	100	30	-	47	-	10	-
3. ธุรกิจอะโรเมติกส์และ LAB	TPX	100	-	-	117	-	75	-
4. ธุรกิจโรงผลิตกระแสไฟฟ้า	TP/TOP SPP	74/100	6	-	8	-	2	-
5. ธุรกิจบริการขนส่งทางทะเล (ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก)	TM	100	-	-	10	-	-	-
6. ธุรกิจสารทำละลาย	TOS	100	-	-	112	-	14	-
7. ธุรกิจเอทานอล	TET	100	-	-	-	-	1	-
หัก รายการระหว่างกัน			-	-	(10)	-	-	-
รวม			**36**	**-**	**284**	**-**	**1,794**	**-**

(ล้านบาท)

	ดำเนินการโดย [1]	สัดส่วนการถือหุ้นของไทยออยล์ (ร้อยละ)	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวนเงิน	2565 ร้อยละ	2564 จำนวนเงิน	2564 ร้อยละ	2563 (นำเสนอใหม่) จำนวนเงิน	2563 (นำเสนอใหม่) ร้อยละ
ง. รายได้อื่น [3]								
1. ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน	TOP	-	20,623	3	2,198	1	12,164	5
2. ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	TLB	100	114	-	65	-	80	-
3. ธุรกิจอะโรเมติกส์และ LAB	TPX	100	314	-	264	-	185	-
4. ธุรกิจโรงผลิตกระแสไฟฟ้า	TP/TOP SPP	74/100	18	-	14,771	4	2,207	1
5. ธุรกิจบริการขนส่งทางทะเล (ส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก)	TM	100	-	-	12	-	103	-
6. ธุรกิจสารทำละลาย	TOS	100	40	-	28	-	23	-
7. ธุรกิจเอทานอล	TET	100	5	-	657	-	22	-
8. ธุรกิจอื่นๆ	TES/TTC	100	297	-	3	-	285	-
หัก รายการระหว่างกัน			(3,001)	-	(15,106)	(4)	(5,602)	(2)
รวม			**18,410**	**3**	**2,892**	**1**	**9,467**	**4**
รวมรายได้ (ก. - ง.)			**548,158**	**100**	**348,998**	**100**	**259,393**	**100**
รายได้จากการดำเนินงานต่อเนื่อง			548,158	100	348,998	100	259,393	100
รายได้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก			-	-	-	-	515	-
รวมรายได้			**548,158**	**100**	**348,998**	**100**	**259,908**	**100**

หมายเหตุ :

(1) TOP หมายถึง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
TLB หมายถึง บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)
TPX หมายถึง บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซึ่งถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด
TP หมายถึง บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งไทยออยล์ได้รับโอนกิจการทั้งหมดจาก TP เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2564 และเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2565 TP ได้ทำการชำระบัญชีและปิดกิจการแล้วเสร็จ
TOP SPP หมายถึง บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด
TM หมายถึง บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด ซึ่งถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท Thaioil Marine International Pte. Ltd. และบริษัท ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด ในปี 2563

ในปี 2564 และปี 2565 Thaioil Marine International Pte. Ltd. (TOMI) ถือหุ้นโดย ไทยออยล์ และเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 TOMI ได้ทำการชำระบัญชีและปิดกิจการแล้วเสร็จ
TOS หมายถึง บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด ซึ่งถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด) บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด TOP Solvent (Vietnam) LLC. PT. Tirta Surya Raya และ JSKEM Pte. Ltd.
TET หมายถึง บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด ซึ่งถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด
TES หมายถึง บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
TTC หมายถึง บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ซึ่งถือหุ้นตามสัดส่วนในบริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด TOP Ventures Hong Kong Limited และ TOP Ventures America LLC.
TII หมายถึง PT TOP Investment Indonesia

(2) ในปี 2563 กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ แต่ปี 2564 และปี 2565 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ

(3) ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ เงินชดเชยภาษีสินค้าส่งออก รายได้จากการให้บริการแก่บริษัทในกลุ่ม ค่าเช่าที่ดิน ค่าบริการใช้ทุ่นผูกเรือน้ำลึก ค่าเช่าถังเก็บน้ำมัน รายได้จากการขายซาก กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม เป็นต้น

รายการระหว่างกัน

สำหรับรอบบัญชี ปี 2564 และปี 2565 ไทยออยล์ และ/หรือ บริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และ/หรือ มีกรรมการร่วมกัน สามารถพิจารณาได้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของไทยออยล์ รายการระหว่างกันได้กำหนดขึ้น โดยใช้ราคาตลาดหรือในราคาที่ตกลงกันตามสัญญา หากไม่มีราคาตลาดรองรับ โดยความสัมพันธ์กับบริษัทต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของไทยออยล์ โดยถือหุ้นร้อยละ 45.03	>> รายได้			
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	-	5	ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> ไทยออยล์มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	1,001	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	6	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> รายได้อื่นๆ	50	8	
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์ซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมัน	359,318	105,324	สัญญาจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท และรับซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
		>> ไทยออยล์ซื้อก๊าซธรรมชาติ	7,288	3,699	สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ อายุสัญญา 10 ปี และ 15 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในปี 2565 และปี 2566 ตามลำดับ
		>> บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด [2] ซื้อก๊าซธรรมชาติ	-	189	สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในปี 2566

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) ซื้อก๊าซธรรมชาติ	377	301	สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ อายุสัญญา 10 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในปี 2569
		>> บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ซื้อก๊าซธรรมชาติ	8,482	4,615	สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในปี 2584
		>> บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ซื้อก๊าซธรรมชาติ	96	71	สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ อายุสัญญา 10 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในปี 2571
		>> บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ซื้อก๊าซธรรมชาติ	873	656	สัญญาจัดหาก๊าซธรรมชาติ อายุสัญญา 10 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในปี 2568
		>> ค่าใช้จ่ายอื่น	98	83	
		>> ซื้อสินทรัพย์	1	5	
		>> จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	10,701	-	
		>> ลูกหนี้อื่น	1,605	5	
		>> เจ้าหนี้การค้า	71,121	13,525	
		>> เจ้าหนี้อื่น	61	-	
		>> หนี้สินตามสัญญาเช่า	4	6	
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด [2]	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 >> ปิดกิจการและชำระบัญชีเสร็จสิ้น เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2564	>> รายได้			
		>> ไทยออยล์มีรายได้จากการขายพลังงานไอน้ำ	-	39	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ อายุสัญญา 25 ปี (ปี 2541 - 2565)
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด มีรายได้จากการขายพลังงานไอน้ำ	-	2	สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำ อายุสัญญา 25 ปี (ปี 2541 - 2565)
		>> ไทยออยล์ได้รับเงินปันผล	-	16,881	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ได้รับดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	-	29	สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินกู้ไม่เกิน 11,385 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 2.66 ต่อปี ระยะเวลา 4.5 ปี นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก
		>> รายได้อื่น	-	28	
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์จ่ายค่าไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ	-	132	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ อายุสัญญา 25 ปี (ปี 2541 - 2565)
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซื้อไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ รวมทั้งบริการสำรองพลังงานไอน้ำ	-	83	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ อายุสัญญา 25 ปี (ปี 2541 - 2565)
		>> บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) ซื้อไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ	-	49	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำ อายุสัญญา 25 ปี (ปี 2541 - 2565)
		>> ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	901	รายการขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นรายการเกี่ยวเนื่องกับสัญญาการรับโอนกิจการทั้งหมดภายใต้การควบคุมเดียวกัน
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) [3]	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 47.27 >> ไทยออยล์ถือหุ้นร้อยละ 10 >> มีกรรมการร่วมกัน คือ ดร. ไพรินทร์ ซูโซติถาวร นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล และนายนพดล ปิ่นสุภา	>> รายได้			
		>> ไทยออยล์ได้รับรายได้ค่าบริการ	16,206	2,600	สัญญาให้บริการสนับสนุนต่างๆ สัญญาชดเชย ต้นทุนการก่อสร้างท่อส่งน้ำดิบและสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเชื้อเพลิงสำรอง อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในระหว่างปี 2566 - 2568

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> ไทยออยล์ได้รับดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน	-	1	สัญญาเช่าช่วงที่ดิน อายุสัญญา 25 ปี 9 เดือน (เดือนธันวาคม 2539 - เดือนกันยายน 2565) (อยู่ระหว่างต่อสัญญาฉบับใหม่)
		>> ไทยออยล์ได้รับเงินปันผล	642	879	
		>> บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้รับรายได้ค่าไฟฟ้าสำรอง	1	2	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง อายุสัญญา 7 ปี 3 เดือน ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนสิงหาคม 2568
		>> ลูกหนี้การค้า	3,070	593	
		>> ลูกหนี้อื่น	3	1	
		>> หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5	7	
บริษัท เอนเนอยี รีคอฟเวอรี่ ยูนิต จำกัด	>> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3,092	2,192	ไทยออยล์เข้าทำสัญญาซื้อขายทรัพย์สินหน่วยผลิตพลังงาน (Energy Recovery Unit : ERU) เพื่อสนับสนุนไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโครงการพลังงานสะอาด (CFP) โดยจะโอนกรรมสิทธิ์ใน ERU ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเกิดขึ้นครบถ้วนแล้ว
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด [4]	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 40 >> ไทยออยล์ถือหุ้นร้อยละ 20 >> มีผู้บริหารที่เป็นกรรมการ คือ นางรุ่งนภา จันทร์ชูเกียรติ	>> รายได้			
		>> เงินปันผลรับ	4	-	
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์จ่ายค่าบริการ	88	97	สัญญาบริการให้คำแนะนำทางด้านเทคนิค อายุสัญญา 3 ปี สิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2565
		>> ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	11	-	รายการขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นรายการที่เกี่ยวเนื่องกับการปิดบริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	>> บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 40.40	>> รายได้			
		>> เงินปันผลรับ	95	119	
		>> ค่าใช้จ่าย			
	>> ไทยออยล์ถือหุ้นร้อยละ 9.19	>> ไทยออยล์จ่ายค่าบริการขนส่งและค่าใช้จ่ายอื่น	61	50	สัญญาการใช้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปทางท่อ อายุสัญญา 20 ปี นับจากวันที่ 17 พฤษภาคม 2537 หรือเมื่อบรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ (ปัจจุบัน ยังไม่บรรลุตามเป้าหมายที่กำหนด)
	>> มีผู้บริหารที่เป็นกรรมการ คือ นายฉัตรฐาพงศ์ วังธนากร	>> เจ้าหนี้อื่น	5	3	
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 20	>> รายได้			
		>> เงินปันผลรับ	25	26	
	>> ไทยออยล์ถือหุ้นร้อยละ 20	>> ค่าใช้จ่าย			
	>> มีกรรมการร่วมกัน คือ นายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	>> ไทยออยล์จ่ายค่าบริการ	227	257	สัญญาบริการทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร อายุสัญญา 1 ปี สิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2565 (ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการต่อสัญญา)
	>> มีผู้บริหารที่เป็นกรรมการ คือ นายจีราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์	>> ซื้อสินทรัพย์	32	46	
		>> ลูกหนี้อื่น	35	29	
		>> เจ้าหนี้อื่น	91	93	
		>> หนี้สินตามสัญญาเช่า	8	3	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 45.18	>> รายได้			ซื้อขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์และซื้อวัตถุดิบเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	292	168	
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์จ่ายค่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	1,237	-	
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	49	33	
		>> บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ซื้อวัตถุดิบ	226	786	
		>> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	14	-	
		>> ค่าใช้จ่ายอื่น	1	1	
		>> ลูกหนี้การค้า	39	15	
		>> เจ้าหนี้การค้า	292	6	
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 45.05	>> รายได้			ซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์ และผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์ เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> ไทยออยล์ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	-	34	
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์	1,418	1,401	
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	147	114	
		>> รายได้อื่น	-	1	
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	550	45	
		>> บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด [4] ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	-	11	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์	-	445	
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	1,730	1,247	
		>> บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด ซื้อวัตถุดิบ	408	222	
		>> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	227	567	
		>> ลูกหนี้การค้า	11	14	
		>> เจ้าหนี้การค้า	127	136	
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 75 >> มีกรรมการร่วมกัน คือ ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ และนายเทอดเกียรติ พร้อมมูล	>> รายได้			
		>> ไทยออยล์ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	221,783	127,581	สัญญาจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท และรับซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
		>> บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) ขายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	4,379	3,918	ขายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด ขายผลิตภัณฑ์เอทานอล	764	618	ขายผลิตภัณฑ์เอทานอลเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> รายได้อื่น	12	10	
		>> ค่าใช้จ่าย			ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน เชื้อเพลิงสำหรับการผลิต และผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> ไทยออยล์ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	32	141	
		>> บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) ซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	33	12	
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซื้อเชื้อเพลิงสำหรับการผลิต	2	2	
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	20	25	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	10	4	
		>> ค่าใช้จ่ายอื่น	2	4	
		>> ลูกหนี้การค้า	12,655	8,309	
		>> เจ้าหนี้การค้า	10	8	
		>> เจ้าหนี้อื่น	3	1	
บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ซื้อสินทรัพย์	22	12	
		>> ค่าใช้จ่ายอื่น	4	2	
		>> เจ้าหนี้อื่น	1	-	
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีออล จำกัด	>> บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 50	>> รายได้			ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์ เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	3	3	
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ค่าใช้จ่ายอื่น	1	1	
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 50	>> ค่าใช้จ่าย			สัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงาน อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนพฤศจิกายน 2567 และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 3 ปี
		>> ค่าใช้จ่ายอื่น	44	57	
		>> ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน	1	-	
		>> สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	15	14	
		>> เจ้าหนี้อื่น	3	1	
		>> หนี้สินตามสัญญาเช่า	42	1	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
บริษัท โกลบอลกรีน เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 72.29	>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	2,533	2,644	ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> เจ้าหนี้การค้า	98	200	
PTT International Trading Pte. Ltd.	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> รายได้			
		>> ไทยออยล์ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	16,454	4,980	ซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์ และผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์	6,533	5,365	
		>> บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) ขายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	-	199	
		>> บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด [4] ให้บริการตัวแทนสายเดินเรือ	-	2	
		>> ไทยออยล์มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	649	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	7	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> รายได้จากสัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสุทธิ	2	-	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ค่าใช้จ่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	9,339	3,112	
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์	-	1,158	
		>> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	678	-	
		>> ค่าใช้จ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสุทธิ	-	35	
		>> ลูกหนี้การค้า	943	944	
		>> ลูกหนี้อื่น	643	-	
		>> เจ้าหนี้การค้า	1,219	264	
		>> เจ้าหนี้อื่น	-	16	
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 63.79	>> รายได้			
		>> บริษัท ท๊อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด [4] ให้บริการขนส่งลูกเรือและสัมภาระในอ่าวไทย	-	34	ให้บริการขนส่งลูกเรือและสัมภาระในอ่าวไทยเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	-	13	ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	>> บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 53.95	>> ค่าใช้จ่าย			
		>> ไทยออยล์ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป	-	13	ซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ค่าใช้จ่าย >> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	205	226	ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	133	156	
		>> JSKem Pte. Ltd. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	25	-	
		>> เจ้าหนี้การค้า	26	23	
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคม จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 50	>> ค่าใช้จ่าย >> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	3	14	ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท เวนคอเรกซ์ (ไทยแลนด์) จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> รายได้ >> บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด [1] ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	8	6	ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท จีซี โพลีออลส์ จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 82.10	>> ค่าใช้จ่าย >> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	-	2	ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ค่าใช้จ่าย >> บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด จ่ายค่าใช้บริการถังเก็บผลิตภัณฑ์	24	23	สัญญาเช่าถัง อายุสัญญา 24 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในวันที่ 30 กันยายน 2581

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
บริษัท ไทยแท้งค์เทอร์มินัล จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 36.43	>> ค่าใช้จ่าย >> บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด จ่ายค่าใช้บริการถังเก็บผลิตภัณฑ์ >> บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด จ่ายค่าใช้บริการถังเก็บผลิตภัณฑ์และค่าใช้จ่ายอื่น >> เจ้าหนี้อื่น	16 6 1	17 - -	สัญญาเช่าถัง อายุสัญญา 2 ปี สิ้นสุดเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2565 สัญญาเช่าถัง อายุสัญญา 3 เดือน สิ้นสุดในเดือนพฤษภาคม 2565
บริษัท จีซี ไกลคอล จำกัด [6]	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ค่าใช้จ่าย >> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์ >> PT. Tirta Surya Raya ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์ >> เจ้าหนี้การค้า	27 - -	22 22 2	ซื้อผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท สานพลังวิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 20 >> ไทยออยล์ถือหุ้นร้อยละ 15 >> มีผู้บริหารที่เป็นกรรมการ คือ นายวิโรจน์ มีนะพันธ์	>> ค่าใช้จ่าย >> ค่าใช้จ่ายอื่น	-	1	
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ไทยออยล์จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	157	91	สัญญากู้ยืมเงินระยะสั้น (Bridging Loan) อายุสัญญาไม่เกิน 18 เดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี ในวงเงินไม่เกิน 670 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 22,154 ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
		>> บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด [2] จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	-	10	สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินกู้จำนวน 4,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 2.82 ต่อปี อายุสัญญา 4.5 ปี นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก
		>> ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	2	
		>> เงินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดไถ่ถอนภายใน 1 ปี	-	1	
		>> เงินกู้ยืมระยะยาว	-	14,000	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	>> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) [3] ถือหุ้นร้อยละ 100	>> ค่าใช้จ่าย >> ไทยออยล์ซื้อเชื้อเพลิงสำหรับการผลิต	3	-	ซื้อเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตเป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท จีซี - เอ็ม พีทีเอ จำกัด	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 74	>> รายได้ >> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์	3,529	-	ซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอะโรเมติกส์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด	>> บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 100	>> จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	11,346	-	
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 25 >> มีกรรมการร่วมกัน คือ นายสุชาติ ระมาศ	>> ค่าใช้จ่าย >> ค่าใช้จ่ายอื่น	1	-	
Nuplex Resins (Vietnam) Pty Ltd.	>> บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> รายได้ >> TOP Solvent (Vietnam) LLC. ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์	26	-	ขายผลิตภัณฑ์โซลเว้นท์เป็นครั้งคราวตามปกติของธุรกิจ
		>> ลูกหนี้การค้า	3	-	

ชื่อบริษัท	ลักษณะความสัมพันธ์กับไทยออยล์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการระหว่างกัน (ล้านบาท)		เงื่อนไขของรายการ
			2565	2564	
PTT International Trading London Ltd.	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> รายได้			
		>> ไทยออยล์มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	46	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	1	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> ลูกหนี้อื่น	48	-	
PTT MEA Ltd.	>> บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100	>> รายได้			
		>> ไทยออยล์มีรายได้ตามสัญญาความร่วมมือฯ	11	-	สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่ม ปตท. อายุสัญญา 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2567
		>> ลูกหนี้อื่น	12	-	

หมายเหตุ :

(1) วันที่ 3 ตุลาคม 2565 บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

(2) วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2564 ไทยออยล์ได้รับโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ไทยออยล์ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 73.99 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จากนั้นวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 TP ได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัทกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ และชำระบัญชีเสร็จสิ้นในวันที่ 17 กันยายน 2564

(3) จำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายทั้งหมดของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) และไทยออยล์ได้เปลี่ยนประเภทเงินลงทุนใน GPSC จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

(4) วันที่ 30 เมษายน 2564 ไทยออยล์ได้จำหน่ายและโอนหุ้นสามัญที่ไทยออยล์ถืออยู่ทั้งหมดในบริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด (TM) ให้แก่บริษัท ภูริช มารีน จำกัด จึงทำให้ TM สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของไทยออยล์ ทั้งนี้ TM ถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอื่นๆ ได้แก่ บริษัท ท๊อป มารีไทม์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท ท็อป นอติคอล สตาร์ จำกัด บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. ชิพ แมนเนจเมนท์ จำกัด TOP - NTL Shipping Trust และ TOP - NTL Pte. Ltd.

(5) วันที่ 29 สิงหาคม 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัท โดยคาดว่าจะชำระบัญชีแล้วเสร็จภายในปี 2566

(6) วันที่ 31 สิงหาคม 2565 บริษัท จีซี ไกลคอล จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และอยู่ในระหว่างการชำระบัญชี

ความเห็นของกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน

คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความเห็นที่แตกต่างจากคณะกรรมการบริษัทฯ

นโยบายเกี่ยวกับการเข้าทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ไทยออยล์มีนโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน โดยจะปฏิบัติให้เป็นไปตามระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งกำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

ทั้งนี้ หากในอนาคต ไทยออยล์มีการเข้าทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ไทยออยล์จะนำเสนอให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าว และในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น ไทยออยล์จะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ ความชำนาญพิเศษ เช่น ผู้สอบบัญชี หรือผู้ประเมินราคาทรัพย์สินที่มีความเป็นอิสระจากไทยออยล์ และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เป็นผู้มีความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ หรือบุคคลที่มีความรู้ ความชำนาญพิเศษจะมีการนำเสนอเพื่อประกอบการพิจารณาอนุมัติของคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างไทยออยล์ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ถือหุ้นของไทยออยล์ แต่เป็นการทำรายการที่ไทยออยล์ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย โดยเฉพาะผู้ถือหุ้นรายย่อยเป็นสำคัญ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ ปี 2565

ผลการดำเนินงาน - งบการเงินรวม

		2565	2564	+/(-)
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม ไม่รวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมัน [1]	เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล	13.4	5.5	7.9
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม รวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมัน [1]	”	14.3	10.1	4.2
รายได้จากการขาย	ล้านบาท	505,703	335,827	169,876
กำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ	”	(15,841)	(2,461)	(13,380)
EBITDA	”	**37,187**	**28,142**	**9,045**
กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่ายุติธรรม เครื่องมือทางการเงิน	”	(164)	55	(219)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน สุทธิ [2]	”	(64)	(4,595)	4,531
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	”	10,038	-	10,038
กำไร (ขาดทุน) จากการจัดประเภทเงินลงทุนใหม่	”	7,297	-	7,297
ต้นทุนทางการเงิน	”	(3,860)	(3,595)	(265)
กลับรายการ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	”	(8,918)	(2,034)	(6,884)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	”	**32,668**	**12,578**	**20,090**
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท	15.63	6.17	9.46
กำไร (ขาดทุน) จากสต๊อกน้ำมันก่อนภาษี	ล้านบาท	3,613	15,063	(11,450)
กลับรายการ (รายการปรับลด) มูลค่าสินค้าคงเหลือ น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก่อนภาษี [3]	”	(10)	332	(342)

หมายเหตุ :

[1] กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่ม (Gross Integrated Margin) เป็นกำไรขั้นต้นจากการผลิตรวมของโรงกลั่นไทยออยล์ บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด

[2] รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศในปี 2565 และปี 2564 จำนวน (983) ล้านบาท และ (4,584) ล้านบาท ตามลำดับ

[3] ประกอบด้วยกลับรายการ (รายการขาดทุน) จากการวัดมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ และกลับรายการ (รายการปรับลด) มูลค่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปคงเหลือตามราคาทุน

ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีรายได้จากการขายจำนวน 505,703 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 169,876 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยมีสาเหตุจากราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ประกอบกับส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซิน น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด และน้ำมันดีเซลกับราคาน้ำมันดิบดูไบที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น หลังหลายประเทศผ่อนคลายมาตรการปิดเมืองและการเดินทางระหว่างประเทศ รวมถึงอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจผลิตสาร LAB ยังอยู่ในระดับที่ดี แม้ว่าส่วนต่างระหว่างราคาสารอะโรเมติกส์กับน้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 และส่วนต่างระหว่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกับน้ำมันเตาจะปรับลดลง ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มไม่รวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมันปรับเพิ่มขึ้น 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 13.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล นอกจากนี้ ยังมีกำไรจากสต๊อกน้ำมันจำนวน 3,613 ล้านบาท แม้จะปรับลดลง 11,450 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 อย่างไรก็ตาม กลุ่มไทยออยล์มีรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจำนวน 10 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 จำนวน 332 ล้านบาท เมื่อรวมผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 15,841 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มไทยออยล์มีกำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) จำนวน 37,187 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9,045 ล้านบาท นอกจากนั้น กลุ่มไทยออยล์ยังมีผลขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน 164 ล้านบาท และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 64 ล้านบาทจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้จะมีกำไรจากการจัดประเภทเงินลงทุนและจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) จำนวน 17,334 ล้านบาท (ก่อนภาษี) หรือคิดเป็น 12,880 ล้านบาท (หลังภาษี) ทั้งนี้ เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีกำไรสุทธิ 32,668 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 20,090 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 3/2565 ไทยออยล์ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนแล้วเสร็จ โดยมีจำนวนหุ้นสามัญใหม่ที่ออกและเสนอขายจำนวน 192,307,693 หุ้น ราคาหุ้นละ 53.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงินที่ได้รับ 10,288 ล้านบาท โดยมีต้นทุนทางตรงในการเพิ่มทุนหลังหักภาษี จำนวน 183 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 4/2565 มีการเพิ่มทุนจำนวน 1,500,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 53.50 บาท เนื่องจากผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้แจ้งความประสงค์เพื่อใช้สิทธิ หรือคิดเป็นจำนวนเงินที่ได้รับประมาณ 80 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานแยกรายบริษัทในปี 2565 เทียบกับปี 2564

โรงกลั่นไทยออยล์ (ไทยออยล์) มีอัตราการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 7 จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาพตลาดที่ดีขึ้นตามสภาพเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวและสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 ที่เริ่มคลี่คลาย โดยมีปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์โดยรวมเพิ่มขึ้น ร้อยละ 11 และราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่งผลให้มีรายได้จากการขาย 544,792 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 196,071 ล้านบาท โดยโรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมันจำนวน 12.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หรือเพิ่มขึ้น 9.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และมีกำไรจากสต๊อกน้ำมัน 3,613 ล้านบาท หรือลดลง 11,450 ล้านบาทจากปีก่อนหน้า เมื่อรวมผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 15,997 ล้านบาท ซึ่งปรับเพิ่มขึ้น 13,280 ล้านบาทจากปี 2564 ทำให้โรงกลั่นไทยออยล์มี EBITDA 30,139 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,639 ล้านบาทจากปีก่อน นอกจากนี้ โรงกลั่นไทยออยล์มีผลขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินจำนวน 131 ล้านบาท หรือขาดทุนเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปีก่อน และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 24 ล้านบาท หรือขาดทุนลดลง 4,849 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ในปี 2565 โรงกลั่นไทยออยล์มีการบันทึกกำไรจากการจัดประเภทเงินลงทุนและจำหน่ายเงินลงทุนใน GPSC ก่อนภาษีรวม 18,026 ล้านบาท หรือคิดเป็นกำไรสุทธิหลังหักภาษีรวม 13,572 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว โรงกลั่นมีกำไรสุทธิ 30,887 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,425 ล้านบาทจากปี 2564 (หากรวมเงินปันผลรับในปี 2565 โรงกลั่นไทยออยล์มีกำไรสุทธิอยู่ที่ 33,665 ล้านบาท)

บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) มีรายได้จากการขาย 27,773 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 3,941 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากราคายางมะตอยที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาระหว่างผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกับน้ำมันเตาที่ลดลง ทำให้ TLB มี Product - to - Feed Margin ปรับลดลง 22 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และส่งผลให้ TLB

มี EBITDA 3,481 ล้านบาท หรือลดลง 1,264 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิ 2,651 ล้านบาท ลดลง 1,027 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX) มีรายได้จากการขาย 59,742 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 14,653 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น แม้ Product - to - Feed Margin จะปรับลดลง 68 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หลังจากส่วนต่างราคาระหว่างสารอะโรเมติกส์กับวัตถุดิบปรับลดลงอย่างมากจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน ประกอบกับอุปสงค์ปรับลดลงจากสภาพเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมกำไรจากเครื่องมือทางการเงินที่เกิดขึ้นจริงสุทธิ 158 ล้านบาท ส่งผลให้ TPX มีผลขาดทุน EBITDA จำนวน 1,359 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ EBITDA จำนวน 2,975 ล้านบาทในปี 2564 ทั้งนี้ เมื่อรวมการบันทึกผลขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงินจำนวน 56 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมเครื่องมือทางการเงิน 48 ล้านบาทในปีก่อน และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 17 ล้านบาท ซึ่งปรับลดลง 178 ล้านบาท ส่งผลให้ TPX มีผลขาดทุนสุทธิ 2,411 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิ 1,665 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX) มีรายได้จากการขาย 30,912 ล้านบาท หรือปรับเพิ่มขึ้น 14,168 ล้านบาท จากระดับราคาสาร LAB ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาสารตั้งต้นและปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น โดยในปี 2565 LABIX มีอัตรากำไรขั้นต้นใกล้เคียงกับปี 2564 ส่งผลให้ LABIX มี EBITDA จำนวน 2,277 ล้านบาท ปรับเพิ่มขึ้น 263 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม LABIX มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 27 ล้านบาท หรือขาดทุนลดลง 51 ล้านบาทจากปีก่อนหน้า เมื่อหักค่าเสื่อมราคาและต้นทุนทางการเงิน LABIX มีกำไรสุทธิ 1,638 ล้านบาท หรือปรับเพิ่มขึ้น 410 ล้านบาทจากปีก่อนหน้า

สำหรับปี 2565 กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายรวม 88,938 ล้านบาท มี EBITDA จำนวน 917 ล้านบาท และมีผลขาดทุนสุทธิรวม 1,183 ล้านบาท

บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP) มีรายได้จากการขาย 11,716 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,467 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ แม้ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์จะปรับลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักรกังหันก๊าซตามวาระ ส่งผลให้ TOP SPP มี EBITDA จำนวน 2,140 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 341 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOP SPP มีกำไรสุทธิ 1,342 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 356 ล้านบาทจากปีก่อน

ทั้งนี้ ไทยออยล์ได้จำหน่ายหุ้นของ GPSC คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.78 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GPSC แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2565 ซึ่งทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของไทยออยล์ปรับลดลงจากประมาณร้อยละ 20.78 เป็นประมาณร้อยละ 10.0 ทำให้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน GPSC เฉพาะส่วนของกลุ่มบริษัทจำนวน 58 ล้านบาท หรือปรับลดลง 1,436 ล้านบาท และได้รับเงินปันผลระหว่างกาลเป็นจำนวน 56 ล้านบาท เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2565 ที่ผ่านมา ทำให้ธุรกิจผลิตไฟฟ้ามีผลรวมกำไรสุทธิทั้งสิ้น 1,456 ล้านบาท หรือลดลงจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน 1,032 ล้านบาท

บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด (TOS) กลุ่มธุรกิจมีอัตราการผลิตสารทำละลายร้อยละ 117 โดยมีปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นประมาณ 122 พันตัน และมีราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยต่อหน่วยปรับเพิ่มขึ้นมากตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้มีรายได้จากการขาย 22,585 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9,271 ล้านบาท ทั้งนี้ กลุ่มธุรกิจมี EBITDA จำนวน 1,043 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และมีการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 58 ล้านบาท ขณะที่ปี 2564 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 112 ล้านบาท เมื่อหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว TOS มีกำไรสุทธิ 525 ล้านบาท หรือลดลง 138 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565 บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เพื่อทำหน้าที่ดำเนินงานด้านการตลาด (Marketing Arm) ของกลุ่มไทยออยล์ในการขับเคลื่อนการจัดจำหน่าย การส่งออกและการกระจายสินค้าไปยังต่างประเทศ

PT TOP Investment Indonesia (TII) มีผลขาดทุนสุทธิ 813 ล้านบาทในปี 2565 เมื่อเทียบกับผลขาดทุนสุทธิ 90 ล้านบาทในปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจาก TII รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนใน

PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) หลังจากราคาแนฟทาปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ซึ่งได้รับแรงสนับสนุนจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน ประกอบกับตลาดโอเลฟินยังคงได้รับแรงกดดันจากการปิดประเทศของประเทศจีน ทั้งยังมีกำลังการผลิตใหม่เพิ่มเข้ามาในช่วงครึ่งปีหลัง ส่งผลให้โรงโอเลฟินส่วนใหญ่ปรับลดปริมาณการผลิตลงจากเหตุผลทางเศรษฐศาสตร์

บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET) มีรายได้รวม 1,796 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 207 ล้านบาทจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณและราคาจำหน่ายเอทานอลที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้ TET มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นและมี EBITDA จำนวน 206 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท ทั้งนี้เนื่องจาก TET เปลี่ยนวิธีการบันทึกเงินลงทุนในบริษัท อุบลไบโอ เอทานอล จำกัด จากวิธีส่วนได้เสีย (Equity Method) เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จึงทำให้ไม่มีการบันทึกส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในปี 2565 จึงทำให้ TET มีผลกำไรสุทธิ 18 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิ 579 ล้านบาทจากปี 2564 ที่มีรายการพิเศษที่กล่าวข้างต้น

วิเคราะห์ฐานะทางการเงิน - งบการเงินรวม

ฐานะทางการเงิน (ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	+/(-)
สินทรัพย์รวม	444,581	362,144	82,437
หนี้สินรวม	285,923	239,050	46,873
ส่วนของเจ้าของ - สุทธิ	158,657	123,094	35,563

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มไทยออยล์มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 444,581 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 82,437 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 โดยมีสาเหตุหลักจาก

- >> เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 13,895 ล้านบาท จากการเพิ่มทุนในปี 2565 ประกอบกับการออกหุ้นกู้เพิ่มเติมเพื่อรองรับการจ่ายคืนหุ้นกู้ที่กำลังจะถึงกำหนด หักล้างกับการลงทุนระหว่างปี
- >> สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 38,694 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นจากเดือนธันวาคม 2564 ประกอบกับลูกหนี้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงปรับเพิ่มสูงขึ้นในปี 2565 จากการที่รัฐบาลมีนโยบายควบคุมราคาพลังงาน
- >> สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 29,848 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ จากการลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงาน เช่น โครงการพลังงานสะอาด เป็นต้น

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มไทยออยล์มีหนี้สินรวม (รวมหนี้สินทุกประเภท) ทั้งสิ้น 285,923 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 46,873 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 โดยมีสาเหตุหลักจาก

- >> หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 49,208 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยประกอบกับการขยายระยะเวลาการจ่ายเงินค่าน้ำมันดิบ (Extended Trade Credit) กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- >> เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) ปรับลดลง 9,976 ล้านบาท เนื่องจากมีการชำระคืนเงินกู้ยืมสุทธิให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และธนาคารพาณิชย์ภายใต้สัญญาสินเชื่อสำหรับการรับความช่วยเหลือด้านการเงินเพื่อเงินกู้ยืมระยะสั้น (Bridging Loan) สำหรับการเข้าลงทุนของไทยออยล์ใน CAP อย่างไรก็ตาม ไทยออยล์มีการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทในช่วงปลายปี 2565 เพื่อรองรับการชำระเงินต้นของหุ้นกู้ในปี 2566

>> หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 7,642 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 8,590 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มไทยออยล์มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 158,657 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35,563 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากผลกำไรสุทธิประจำงวดที่เพิ่มขึ้นจากทั้งกำไรจากการดำเนินงานและกำไรพิเศษจากการจำหน่ายหุ้นบางส่วนใน GPSC รวมถึงทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว และส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน

วิเคราะห์กระแสเงินสดและอัตราส่วนทางการเงิน

งบกระแสเงินสดอย่างย่อ

(ล้านบาท)	งบการเงินรวม	งบเฉพาะกิจการ
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	43,251	39,246
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(9,049)	(7,293)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(20,253)	(21,792)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	**13,949**	**10,161**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	29,696	24,600
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(69)	27
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด [(1)]	**43,576**	**34,787**

หมายเหตุ :

[(1)] ไม่รวมเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 43,251 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากผลกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จำนวน 42,024 ล้านบาท และมีเงินสดได้มาจากสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 13,382 ล้านบาท ขณะที่มีรายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดลดลงสุทธิ 2,687 ล้านบาท และมีการจ่ายภาษีเงินได้สุทธิ 9,468 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มไทยออยล์มีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 9,049 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 31,929 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการลงทุนของโรงกลั่นไทยออยล์ โดยมีโครงการหลัก เช่น โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) เป็นต้น และการลงทุนโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด โดยหักลบกับกระแสเงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นบางส่วนใน GPSC ในระหว่างงวดจำนวน 22,047 ล้านบาท

นอกจากนี้ กลุ่มไทยออยล์มีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 20,253 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากเงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 967 ล้านบาท และเงินสดรับจากการเพิ่มทุนจำนวน 10,369 ล้านบาท ขณะที่มีเงินสดจ่ายจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวให้แก่สถาบันการเงินรวมสุทธิ 9,084 ล้านบาท การออกหุ้นกู้ใหม่ในระหว่างงวดสุทธิ และการจ่ายคืนหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระ รวมเป็นกระแสเงินสดรับจำนวน 9,000 ล้านบาท ทั้งนี้ ไทยออยล์มีการจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 7,397 ล้านบาท เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน 14,000 ล้านบาท และการจ่ายเงินปันผลจำนวน 8,547 ล้านบาท

รายการกระแสเงินสดจากกิจกรรมข้างต้น ทำให้กลุ่มไทยออยล์มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ 13,949 ล้านบาทจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ทั้งนี้ กลุ่มไทยออยล์ได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปรับลดลง 69 ล้านบาท เมื่อรวมกับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด 29,696 ล้านบาท กลุ่มไทยออยล์จึงมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 43,576 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน		2565	2564
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.5	2.6
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย [1]	”	9.6	7.8
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว	ร้อยละ	55	62
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.2	1.6
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของเจ้าของผู้ถือหุ้น	”	1.8	1.9
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของเจ้าของผู้ถือหุ้น	”	1.0	1.4

หมายเหตุ :
[1] ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ในปี 2565 กลุ่มไทยออยล์มีอัตราส่วนสภาพคล่องคิดเป็น 1.5 เท่า หรือลดลงจากปีก่อน 1.1 เท่า และมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย 9.6 เท่า หรือเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 1.8 เท่า เนื่องจากผลการดำเนินงาน ปี 2565 ที่ปรับเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปี 2564 อย่างไรก็ตาม กระแสเงินสดและอัตราส่วนสภาพคล่องดังกล่าว รวมถึงอัตราส่วนอื่นๆ ตามตารางข้างต้นยังอยู่ในเกณฑ์ดี ทำให้มั่นใจได้ว่า กลุ่มไทยออยล์มีสภาพคล่องเพียงพอต่อการดำเนินงาน การลงทุน รวมถึงมีความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมที่สำคัญในปัจจุบัน

นอกจากนี้ ในปี 2565 ไทยออยล์และบริษัทในกลุ่มมีอัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว หนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจากปีก่อน

ตารางแสดงจำนวนหนี้สินค้างชำระรวม (Consolidated) ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,892	929
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	2,884	1,213
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	19,807	30,476
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	216	279
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	0	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	0	14,000
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี สุทธิ	17,317	3,000
หุ้นกู้ สุทธิ	131,635	132,868
รวม	**173,751**	**182,765**

ตารางแสดงรายละเอียดของจำนวนเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ค้างชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 แยกรายบริษัท และสกุลเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์ บริหารเงิน จำกัด	รวม
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ [1]	13,383	-	-	-	-	109,081	122,464
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	26,488	-	-	-	-	-	26,488
เงินกู้สกุลเงินบาท	11,906	3,416	6,884	160	89	-	22,455
เงินกู้สกุลเงินอื่นๆ [1]	-	-	-	453	-	-	453
รวม	**51,777**	**3,416**	**6,884**	**613**	**89**	**109,081**	**171,860**

หมายเหตุ :

[1] รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศ

ตารางแสดงรายจ่ายฝ่ายทุน (Capital Expenditure) จำแนกตามบริษัทสำหรับปี 2565 และปี 2564

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับแต่ละปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2565	2564
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	28,732	33,673
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	13	9
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	45	21
บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)	534	453
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	-	2
บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด	-	18
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	269	32
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	133	98
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	-	-
PT TOP Investment Indonesia	0	-
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	1,907	943
รวม [1]	**31,929**	**35,128**
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	31,929	35,110
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	18
รวม [1]	**31,929**	**35,128**

หมายเหตุ :

[1] ไม่รวมรายการระหว่างกันในกลุ่มไทยออยล์

ในปี 2565 ไทยออยล์และบริษัทย่อยมีรายจ่ายฝ่ายทุนรวมจำนวน 31,929 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนของไทยออยล์จำนวน 28,732 ล้านบาท และของบริษัทย่อยจำนวน 3,197 ล้านบาท จำแนกตามโครงการที่สำคัญ ดังนี้

- >> โครงการพลังงานสะอาด จำนวน 26,390 ล้านบาท
- >> โครงการก่อสร้างอาคารสำนักงาน จำนวน 2 ล้านบาท
- >> โครงการขยายท่าเรือ หมายเลข 7 และหมายเลข 8 จำนวน 26 ล้านบาท
- >> โครงการ Digital Transformation จำนวน 157 ล้านบาท
- >> โครงการวางท่อส่งน้ำดิบใหม่จากอ่างเก็บน้ำบางพระ 114 ล้านบาท
- >> โครงการปรับปรุงระบบน้ำดับเพลิง จำนวน 28 ล้านบาท
- >> โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ จำนวน 2 ล้านบาท

ในปี 2564 ไทยออยล์และบริษัทย่อยมีรายจ่ายฝ่ายทุนรวมจำนวน 35,128 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนของไทยออยล์จำนวน 33,673 ล้านบาท และของบริษัทย่อยจำนวน 1,455 ล้านบาท จำแนกตามโครงการที่สำคัญ ดังนี้

- >> โครงการพลังงานสะอาด จำนวน 32,139 ล้านบาท
- >> โครงการก่อสร้างอาคารสำนักงาน จำนวน 56 ล้านบาท
- >> โครงการขยายท่าเรือ หมายเลข 7 และหมายเลข 8 จำนวน 409 ล้านบาท
- >> โครงการ Digital Transformation จำนวน 638 ล้านบาท
- >> โครงการวางท่อส่งน้ำดิบใหม่จากอ่างเก็บน้ำบางพระ 672 ล้านบาท
- >> โครงการปรับปรุงระบบน้ำดับเพลิง จำนวน 235 ล้านบาท
- >> โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ จำนวน 333 ล้านบาท

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดูข้อมูลย้อนหลังในหัวข้อ “คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน” ได้จากเว็บไซต์ของไทยออยล์ “www.thaioilgroup.com” หัวข้อนักลงทุนสัมพันธ์/ข้อมูลทางการเงิน

ปัจจัยแนวโน้มและผลกระทบด้านความยั่งยืน

ไทยออยล์มีความมุ่งมั่นที่จะสร้างการเติบโตโดยการต่อยอดจากพื้นฐานธุรกิจหลักที่มั่นคงในปัจจุบัน (Building on Our Strong Foundation) เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิต ด้วยธุรกิจด้านพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน โดยมีเป้าหมายที่จะมุ่งสู่การเป็นบริษัทพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่มีความสามารถในการแข่งขันสูง ควบคู่ไปกับการคำนึงถึงความสมดุลของทั้งด้าน สิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG) เพื่อให้สอดคล้องกับบริบทธุรกิจและทิศทางอุตสาหกรรมพลังงานในอนาคต และตอบสนองต่อความคาดหวังและรักษาไว้ซึ่งความผูกพันที่กลุ่มไทยออยล์มีต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

ปี 2565 นับเป็นปีที่ท้าทายอย่างยิ่งสำหรับไทยออยล์ โดยมีสาเหตุจากความผันผวนของสภาพเศรษฐกิจจากประเด็นความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่ส่งผลกระทบต่อเนื่องมายังธุรกิจต่างๆ ของกลุ่มไทยออยล์ แม้สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด - 19 จะมีทิศทางที่ดีขึ้น รวมไปถึงกระแสการเปลี่ยนผ่านสู่การใช้พลังงานสะอาด (Energy Transition) ไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ แนวโน้มการเติบโตของธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า (EV) นโยบายด้านสิ่งแวดล้อมทั่วโลกที่มีความเข้มงวดมากยิ่งขึ้น รวมทั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) ของประเทศไทยภายในปี 2608 ทั้งนี้ จากการวิเคราะห์และประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนในปี 2565 พบว่า ประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ยังคงเป็นประเด็นที่มีผลกระทบทั้งเชิงบวกและเชิงลบต่อผู้มีส่วนได้เสียและต่อธุรกิจในการสร้างคุณค่าในระยะยาว ซึ่งกลุ่มไทยออยล์ได้บริหารจัดการธุรกิจแบบบูรณาการให้มีความยืดหยุ่นและมีความพร้อมในการเข้าถึงโอกาสทางธุรกิจในระยะสั้นและระยะยาว เพื่อให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ที่จะสร้างสรรค์คุณภาพชีวิตด้วยพลังงานและเคมีภัณฑ์ที่ยั่งยืน

ทั้งนี้ สามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มได้จากหัวข้อ “ความยั่งยืน” หน้า 74 ในหัวข้อย่อย “นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน” และ “การจัดการความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม”

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุป

ตารางสรุปงบการเงินรวมของไทยออยล์และบริษัทย่อยเปรียบเทียบ 3 ปี ตั้งแต่ปี 2563 - 2565

งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	43,576	29,696	53,244
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	343	328	327
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	18,110
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	28,759	23,415	12,702
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	-	-	8
ลูกหนี้อื่น	4,361	1,009	1,082
สินค้าคงเหลือ สุทธิ	55,343	39,576	22,461
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	1,408	414	251
ภาษีเงินได้นิติบุคคลจ่ายล่วงหน้า	2,197	428	248
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	1,957	2,500	1,043
สินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	305	-
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	2,763
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	15,884	3,568	1,990
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**153,828**	**101,239**	**114,229**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	798	619	461
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	21,394	1,256	77
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	32,603	55,412	24,521
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สุทธิ	103	103	103
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	206,476	178,399	145,225
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	24,038	17,131	14,729
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	1,255	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	3,348	3,307	3,243

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,125	2,585	2,678
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	868	838	922
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**290,753**	**260,905**	**191,959**
รวมสินทรัพย์	**444,581**	**362,144**	**306,188**
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,892	929	713
เจ้าหนี้การค้า	74,154	23,001	9,517
เจ้าหนี้อื่น	4,948	6,561	5,749
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	2,884	1,213	953
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี สุทธิ	-	-	3,999
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	193	2	109
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี สุทธิ	17,317	3,000	3,000
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	1,401	1,247	839
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	452	1,798	1,727
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	432	725	439
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	1,575
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**103,673**	**38,476**	**28,620**
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	19,807	30,476	12,121
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	216	279	279
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	-	14,000	-
หุ้นกู้ สุทธิ	131,635	132,868	123,837
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	1,980	373	1,832
หนี้สินตามสัญญาเช่า สุทธิ	21,107	14,135	11,272
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	3	170	135
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	7,503	8,273	7,973
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**182,251**	**200,574**	**157,449**
รวมหนี้สิน	**285,924**	**239,050**	**186,069**

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน	23,151 [2]	20,400 [1]	20,400 [1]
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	22,338	20,400	20,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	10,699	2,456	2,456
กำไรสะสมจัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,315	2,040	2,040
ทุนสำรองอื่น	245	245	245
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	127,095	103,544	93,645
ส่วนต่ำกว่าทุนอื่น	(4,343)	(6,665)	(2,117)
ส่วนเกินทุนอื่นที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	100
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(2,315)	(1,152)	(534)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	13	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	(6)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	156,034	120,881	116,229
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,623	2,213	3,889
รวมส่วนของเจ้าของ	158,657	123,094	120,118
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	444,581	362,144	306,188

หมายเหตุ :

(1) ทุนจดทะเบียน หุ้นที่ออกและชำระแล้ว หุ้นสามัญ 2,040,027,873 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนเงิน 20,400 ล้านบาท ณ วันสิ้นงวดปี 2563 - 2564

(2) ทุนจดทะเบียน หุ้นที่ออกหุ้นสามัญ 2,315,147,873 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนเงิน 23,151 ล้านบาท และทุนหุ้นสามัญชำระแล้ว 2,233,835,566 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนเงิน 22,338 ล้านบาท ณ วันสิ้นงวดปี 2565

งบกำไรขาดทุน

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	สำหรับแต่ละปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563 [1]
รายได้			
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	505,703	335,827	242,840
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	23,886	9,669	5,073
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	-	-	1,784
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	10,038	-	5,801
กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	7,297	-	-
เงินปันผลรับ	81	7	14
รายได้อื่น	781	1,129	1,100
รวมรายได้	**547,786**	**346,632**	**256,612**
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	(481,137)	(319,555)	(255,300)
ค่าใช้จ่ายในการขายและการจัดจำหน่าย	(1,052)	(770)	(538)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(3,130)	(2,286)	(2,111)
ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงิน สุทธิ	(16,006)	(2,406)	(179)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน สุทธิ	(64)	(4,595)	-
รวมค่าใช้จ่าย	**(501,389)**	**(329,612)**	**(258,128)**
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(513)	1,675	2,492
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**45,884**	**18,695**	**976**
ต้นทุนทางการเงิน	(3,860)	(3,595)	(4,292)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**42,024**	**15,100**	**(3,316)**
ผลประโยชน์ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(8,918)	(2,034)	647
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่องสุทธิจากภาษีเงินได้	**33,106**	**13,066**	**(2,669)**
ขาดทุนสุทธิสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิกสุทธิจากภาษีเงินได้	-	(63)	(213)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	**33,106**	**13,003**	**(2,882)**

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	สำหรับแต่ละปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563 [1]
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสุทธิจากภาษีเงินได้	1,486	(61)	-
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้สุทธิจากภาษีเงินได้	1,569	-	(40)
การป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดสุทธิจากภาษีเงินได้	(3,035)	(1,267)	(654)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงสุทธิจากภาษีเงินได้	(532)	(494)	355
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	992	717	150
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียสุทธิจากภาษีเงินได้	210	474	(49)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	-	24	12
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	690	(607)	(226)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	33,796	12,396	(3,108)
การแบ่งกำไร (ขาดทุน)			
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	32,668	12,578	(3,301)
- จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	32,668	12,641	(3,088)
- จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(63)	(213)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	438	425	419
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	33,106	13,003	(2,882)
การแบ่ง (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม			
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	33,354	11,973	(3,519)
- จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	33,354	12,013	(3,318)
- จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(40)	(202)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	442	423	412
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	33,796	12,396	(3,108)
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	15.63	6.17	(1.62)

หมายเหตุ :

[1] ปรับปรุงตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบจากการนำเสนอใหม่

งบกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	สำหรับแต่ละปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563 [1]
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	33,106	13,066	(2,669)
รายการปรับปรุงกำไร (ขาดทุน) เป็นเงินสด			
ขาดทุน (กลับรายการ) จากการวัดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	558	237	215
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	7,744	7,424	7,554
ผลขาดทุน (กลับรายการ) ด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	3	(2)	2
ต้นทุนทางการเงิน	3,860	3,595	4,292
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1,034	5,056	(2,234)
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	514	(1,675)	(2,492)
(กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประเภทเงินลงทุน	(7,297)	(504)	(154)
เงินปันผลรับ	(81)	(7)	(14)
(กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(78)	6	(1)
(กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ยืม	-	-	(2)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(10,038)	(102)	(5,801)
(กำไร) ขาดทุนรายได้จากการขายที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	271	44	-
(กำไร) ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน	(18)	(49)	9
(กำไร) ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน	183	(6)	(4)
(กำไร) ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	6	183
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	687	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย	(12)	(41)	-
การรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการเช่าที่ดินและอื่นๆ รับล่วงหน้า	(17)	(13)	(12)
ค่าใช้จ่าย (ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	8,918	2,034	(647)
	39,337	**29,069**	**(1,775)**

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	สำหรับแต่ละปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563 [1]
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	(5,430)	(10,694)	9,705
ลูกหนี้อื่น	(3,316)	84	437
ลูกหนี้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	(12,316)	(1,578)	(317)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	543	(1,457)	(291)
สินค้าคงเหลือ	(16,325)	(17,340)	7,589
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(6)	37	(45)
เจ้าหนี้การค้า	51,162	13,456	(15,445)
เจ้าหนี้อื่น	(330)	440	897
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	(1,346)	71	309
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	746	108	1,684
รับคืน (จ่าย) ภาษีเงินได้	(9,468)	(1,331)	26
เงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(361)	(339)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**43,251**	**10,504**	**2,435**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับจากเงินปันผล	841	1,110	1,281
เงินสดจ่ายจากเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	(15)	(1)	(2)
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนระยะสั้น สุทธิ	-	19,162	(17,221)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(70)	(80)	(78)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	(85)	(91)	(53)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่สหกรณ์ออมทรัพย์ของพนักงาน	44	46	43
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่สหกรณ์ออมทรัพย์ของพนักงาน	(13)	(9)	(7)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(31,929)	(35,146)	(48,377)
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้	(19)	(42)	(40)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(160)	(248)	(273)
เงินสดรับจากการชำระบัญชีของบริษัทย่อย	308	-	-
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(6)	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	22,047	235	16,757
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(29,807)	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(2)	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	1	-	272

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	สำหรับแต่ละปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563 [1]
เงินสดรับจากการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจ	-	1,560	-
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุนจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(18)	208
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	**(9,049)**	**(43,337)**	**(47,490)**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(7,397)	(6,929)	(6,262)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(8,579)	(8,624)	(1,399)
เงินสดจ่ายคืนทุนให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(806)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17,325	6,034	6,209
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(16,358)	(5,821)	(6,731)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	14,000	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(14,000)	(3,999)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,779	19,754	66
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(17,863)	(1,014)	(763)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	60
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	(63)	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	11,765	-	31,119
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้และเงินกู้ยืม	(20)	(204)	(123)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	10,369	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้	(3,000)	(3,000)	-
เงินสดจ่ายคืนเงินต้นของสัญญาเช่า	(1,211)	(1,050)	(1,159)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงินจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(95)	(442)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	**(20,253)**	**8,246**	**20,575**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	**13,949**	**(24,587)**	**(24,480)**
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(69)	1,039	2,870
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	29,696	53,244	74,854
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	**43,576**	**29,696**	**53,244**
ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด			
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	741	2,211	2,024
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	214	167	324
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สิทธิการใช้โดยไม่ได้ชำระเงิน	9,458	4,001	629
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	130	-

หมายเหตุ :

[1] ปรับปรุงตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบจากการนำเสนอใหม่

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2565	2564	2563 [1]
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.5	2.6	4.0
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	”	0.7	1.4	2.9
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	”	0.6	0.3	0.1
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	”	19.4	18.6	13.8
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย [3]	วัน	18.8	19.6	26.4
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	10.1	10.3	9.7
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย [3]	วัน	36.0	35.4	37.7
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	9.9	19.7	14.8
ระยะเวลาชำระหนี้ [3]	วัน	36.9	18.6	24.7
Cash Cycle [3]	”	18.0	36.5	39.5
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น [3]	ร้อยละ	9.1	7.5	(3.0)
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน [3]	”	7.0	8.1	(0.8)
อัตราส่วนรายได้อื่นต่อรายได้รวม	”	7.7	3.1	5.4
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	”	116.3	37.3	(118.4)
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	”	6.0	3.8	(1.1)
อัตราผลตอบแทนจากส่วนของเจ้าของ [3]	”	23.5	10.7	(2.4)
Interest Bearing Debt to EBITDA Ratio	เท่า	5.3	7.0	(76.4)
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	”	1.6	4.4	(0.2)
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	8.2	3.9	(1.0)
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร [3]	”	21.2	12.5	3.6
อัตราการหมุนของสินทรัพย์ [3]	เท่า	1.4	1.0	0.8
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของเจ้าของ	เท่า	1.8	1.9	1.5
อัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของเจ้าของ	”	1.0	1.4	0.7
อัตราส่วนมูลค่าหุ้นต่อมูลค่าทางบัญชี	”	0.8	0.9	0.8
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	”	9.6	7.8	(0.5)
อัตราการจ่ายเงินปันผล [2]	ร้อยละ	26	42	N/A

หมายเหตุ :

[1] ปรับปรุงตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบจากการนำเสนอใหม่

[2] เงินปันผลสำหรับปี 2563 2564 และ 2565 ของไทยออยล์ คิดเป็นจำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น 2.60 บาทต่อหุ้น และ 3.70 บาทต่อหุ้น ตามลำดับ ทั้งนี้ เงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2565 ไทยออยล์จะนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

[3] มีการปรับวิธีการคำนวณย้อนหลังตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

นโยบายการให้สินเชื่อการค้า (Credit Term)

ไทยออยล์ให้ความสำคัญกับการบริหารสินเชื่อของกลุ่มไทยออยล์ จึงได้จัดตั้งคณะกรรมการพิจารณาสินเชื่อขึ้น เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายและแนวทางในการกำกับดูแล การติดตาม การบริหารสินเชื่อ และการวิเคราะห์สินเชื่อให้กับคู่ค้า โดยจะพิจารณาให้เหมาะสมกับแต่ละธุรกิจและอยู่บนมาตรฐานเดียวกันทั้งกลุ่มไทยออยล์ นอกจากนี้ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด จึงมีการจัดประชุมคณะกรรมการพิจารณาสินเชื่ออย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เพื่อพิจารณากำหนดคุณสมบัติของคู่ค้าและหลักเกณฑ์ในการวิเคราะห์สินเชื่อให้กับคู่ค้า โดยจะวิเคราะห์ความเสี่ยงของคู่ค้าทั้งในเชิงคุณภาพและความสามารถทางการเงิน นอกจากนั้น ยังได้กำหนดแนวทางการควบคุมวงเงินสินเชื่อของคู่ค้าแต่ละราย รวมถึงมีการติดตามการชำระเงินจากคู่ค้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นและแน่ใจว่า คู่ค้าจะสามารถชำระเงินได้ตรงตามเวลาและตามจำนวนที่ตกลงไว้ ทั้งนี้ เพื่อเป็นการบริหารจัดการวงจรเงินสดและสภาพคล่องของธุรกิจ

สำหรับการวิเคราะห์อัตราส่วนระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยและระยะเวลาชำระหนี้ดังตารางข้างต้นเป็นไปตามนโยบายที่ไทยออยล์กำหนดไว้

สรุปข้อมูลการดำเนินงานที่สำคัญ

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2564	2563
1. กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	275	275	275
2. ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (พันบาร์เรลต่อวัน) [1]	294	275	277
3. อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ) [2][3]	107	100	101
4. กำไรจากการกลั่นขั้นต้น - โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) [4]	12.0	2.2	0.4
5. ปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake) (พันบาร์เรลต่อวัน) [5]	297	278	281
6. กำไรขั้นต้นรวมจากการผลิต (Integrated Margin) (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) [6]	13.4	5.5	2.4
6.1 กำไรจากการกลั่นขั้นต้น - โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	11.9	2.2	0.4
6.2 กำไรจากการผลิตขั้นต้น - โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์และสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	0.4	1.7	1.5
6.3 กำไรจากการผลิตขั้นต้น - โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	1.1	1.6	0.5
7. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เป็นเงินสด - โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) [7]	1.5	1.7	1.5

หมายเหตุ :

(1) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นในแต่ละช่วงเวลา หารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้นๆ ทั้งนี้ หลังการขายหน่วย Mixed Xylenes ให้แก่บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด ในวันที่ 1 เมษายน 2548 การคำนวณวัตถุดิบเข้ากลั่นเฉลี่ยไม่รวมผลิตภัณฑ์พลอยได้จากบริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ซึ่งไทยออยล์รับกลับเข้ามาเพื่อกลั่นและผสมเป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป

(2) คิดตามจำนวนวันในช่วงเวลานั้นๆ โดยคำนวณจากกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน

(3) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต หารด้วยกำลังการกลั่น

(4) กำไรจากการกลั่นขั้นต้น ไม่รวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมัน ซึ่งแปลงค่าจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (อัตราขาย) ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทยในช่วงเวลานั้นๆ และคำนวณต่อหน่วยของปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนผลิตของโรงกลั่น

(5) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน โรงผลิตสารอะโรเมติกส์ โรงผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด และโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในแต่ละช่วงเวลา หารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้นๆ

(6) กำไรขั้นต้นรวมจากการผลิต (Integrated Margin) คำนวณจากกำไรขั้นต้นรวมจากการผลิตของไทยออยล์ บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด ไม่รวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมัน หารด้วยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของแต่ละช่วงเวลาและหารด้วยปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake)

(7) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมบำรุง ค่าสารเร่งปฏิกิริยา ค่าประกันภัย ค่าเช่าที่ดิน เป็นต้น

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

งบการเงินของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และงบการเงินรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ได้จัดทำขึ้นตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่ม และประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า (ฉบับที่ 3) ลงวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์

คณะกรรมการบริษัทฯ รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของบริษัทฯ ที่จัดทำขึ้น เพื่อให้มีความมั่นใจว่า ได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดถูกต้องในสาระสำคัญ จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิผล มีการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติอย่างมีสาระสำคัญ ในการจัดทำรายงานทางการเงินได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และงบการเงินรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

(ศาสตราจารย์ ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล)
ประธานกรรมการ

(นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ใน*วรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน*ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตาม*ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ* ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในวรรค*ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน*ในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

การวัดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัทมียอดคงเหลือที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินและประกอบไปด้วยวัตถุดิบและสินค้าสำเร็จรูปที่เป็นสินค้าโภคภัณฑ์ซึ่งมีความผันผวนของราคา สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ข้าพเจ้าให้ความสำคัญการพิจารณาการประมาณมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ ตามที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 เนื่องจากเรื่องดังกล่าวจำเป็นต้องอาศัยดุลยพินิจของฝ่ายบริหารค่อนข้างมาก จึงอาจส่งผลต่อการวัดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบการวัดมูลค่าของสินค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัทดังนี้

- การทำความเข้าใจและการประเมินการออกแบบการควบคุมภายในและการนำการควบคุมภายในไปปฏิบัติตลอดจนการทดสอบประสิทธิผลของการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ

- การประเมินความเหมาะสมของวิธีการคำนวณมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน การพิจารณาความสมเหตุสมผลของราคาตลาดโดยเปรียบเทียบกับราคาที่คาดว่าจะขายของสินค้าโภคภัณฑ์ และการทดสอบความถูกต้องในการคำนวณ
- การประเมินความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวกับประมาณการค่าเผื่อการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

เรื่องอื่น

งบการเงินรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่รวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น)

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใด ๆ ต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงิน คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ หากในการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าสรุปได้ว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญแล้ว ข้าพเจ้าจะต้องรายงานข้อเท็จจริงนั้น ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่พบว่ามีเรื่องดังกล่าวที่ต้องรายงาน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำ งบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น

และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระ และการดำเนินการเพื่อขจัดอุปสรรคหรือมาตรการป้องกันของข้าพเจ้า (ถ้ามี)

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้

วราพร ประภาศิริกุล
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4579

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
กรุงเทพฯ: 10 กุมภาพันธ์ 2566

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	43,576,141,447	29,695,935,321	34,787,150,811	24,599,931,465
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	8	342,942,122	327,968,281	-	-
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น		51,708	51,556	-	-
ลูกหนี้การค้า	9	28,758,763,491	23,414,850,685	29,780,895,851	25,047,923,258
ลูกหนี้อื่น	10	4,360,674,670	1,009,491,750	4,335,163,616	928,013,922
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-	-	269,294,153	222,637,177
ลูกหนี้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง		15,883,619,978	3,567,664,636	15,883,619,978	3,567,664,636
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	2,079,284,357	781,803,050
สินค้าคงเหลือ	11	55,343,143,495	39,576,036,655	49,854,208,859	33,622,752,432
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	38	1,408,421,983	413,598,280	1,396,838,782	413,399,940
ภาษีเงินได้นิติบุคคลจ่ายล่วงหน้า		2,197,303,296	428,666,380	1,857,158,368	233,406,328
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน		1,957,127,320	2,500,040,431	1,132,472,675	1,833,775,015
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก	12	-	304,589,030	-	277,182,000
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**153,828,189,510**	**101,238,893,005**	**141,376,087,450**	**91,528,489,223**

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์ (ต่อ)					
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	38	798,372,415	619,200,840	381,180,557	372,501,493
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	38	21,394,024,959	1,255,971,793	20,585,524,401	1,500,000
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	13	-	-	41,280,364,907	41,013,554,907
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	14	32,603,023,727	55,411,915,142	981,869,921	23,271,764,392
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	2,000,000,000	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-	-	832,504,343	828,238,887
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	102,520,270	102,520,270	1,123,781,182	1,123,781,182
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	206,475,779,500	178,399,498,296	175,669,529,025	146,632,727,741
สินทรัพย์สิทธิการใช้	17	24,037,927,615	17,131,350,066	23,266,294,300	16,065,742,985
ค่าความนิยม	18	849,398,538	849,795,946	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	38	-	1,254,892,201	-	1,254,892,201
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	19	2,498,591,531	2,456,877,420	894,478,714	892,874,401
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	1,125,358,279	2,584,675,894	375,009,310	2,409,557,219
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		867,671,726	838,528,579	781,310,712	761,910,329
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		290,752,668,560	260,905,226,447	268,171,847,372	234,629,045,737
รวมสินทรัพย์		444,580,858,070	362,144,119,452	409,547,934,822	326,157,534,960

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	21	1,891,679,473	928,947,304	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	320,937,658	2,135,480,112
เจ้าหนี้การค้า	22	74,154,200,327	23,000,501,061	78,629,741,664	25,344,499,645
เจ้าหนี้อื่น	23	4,948,018,121	6,560,729,686	4,222,520,887	5,785,111,154
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24	2,884,118,047	1,212,855,150	1,670,083,448	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6	-	-	9,850,761,178	-
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25	17,317,475,318	3,000,000,000	7,515,272,144	3,000,000,000
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	38	193,137,032	2,064,077	204,262,618	67,571,714
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	1,401,225,596	1,247,313,785	1,341,462,478	1,187,076,878
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		431,326,511	725,784,520	-	-
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย		451,837,587	1,797,643,153	451,755,137	1,796,626,561
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก		-	289,424	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		103,673,018,012	38,476,128,160	104,206,797,212	39,316,366,064

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2565	2564	2565	2564
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)					
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
- สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี	24	19,806,567,400	30,475,749,816	10,236,056,978	19,536,214,656
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	24	216,437,500	279,437,500	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี	6	-	14,000,000,000	99,632,079,681	119,857,716,617
หุ้นกู้ - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี	25	131,634,961,395	132,867,676,896	32,355,912,277	27,429,992,835
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	38	1,979,726,503	373,219,542	1,920,640,434	56,622,726
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	21,106,960,627	14,135,399,334	21,264,240,778	14,036,471,958
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	2,811,025	170,100,535	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	26	2,752,608,756	4,798,968,156	2,173,378,579	3,873,671,834
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		4,750,395,386	3,473,359,364	4,855,245,693	3,823,185,053
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		182,250,468,592	200,573,911,143	172,437,554,420	188,613,875,679
รวมหนี้สิน		285,923,486,604	239,050,039,303	276,644,351,632	227,930,241,743

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	27				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 2,315,147,873 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท					
(2564: หุ้นสามัญ 2,040,027,873 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)		23,151,478,730	20,400,278,730	23,151,478,730	20,400,278,730
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว					
หุ้นสามัญ 2,233,835,566 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท					
(2564: หุ้นสามัญ 2,040,027,873 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)		22,338,355,660	20,400,278,730	22,338,355,660	20,400,278,730
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		10,698,724,259	2,456,261,491	10,698,724,259	2,456,261,491
ส่วนต่ำกว่าทุนอื่น		(4,342,658,559)	(6,665,433,461)	(9,243,166,763)	(17,970,817,850)
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	28	2,315,147,873	2,040,027,873	2,315,147,873	2,040,027,873
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองอื่น		244,500,000	244,500,000	244,500,000	244,500,000
ยังไม่ได้จัดสรร		127,095,140,237	103,544,202,130	110,599,064,061	93,194,531,581
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(2,314,908,203)	(1,151,622,764)	(4,049,041,900)	(2,137,488,608)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของที่ถือไว้					
เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก		-	12,530,179	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		156,034,301,267	120,880,744,178	132,903,583,190	98,227,293,217
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	29	2,623,070,199	2,213,335,971	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		**158,657,371,466**	**123,094,080,149**	**132,903,583,190**	**98,227,293,217**
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		**444,580,858,070**	**362,144,119,452**	**409,547,934,822**	**326,157,534,960**

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ		505,703,223,990	335,827,481,182	544,791,694,672	348,720,943,680
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง		23,885,643,273	9,668,979,625	23,885,643,273	9,668,979,625
รวมรายได้		**529,588,867,263**	**345,496,460,807**	**568,677,337,945**	**358,389,923,305**
ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ		(481,137,018,938)	(319,555,257,876)	(526,994,340,498)	(344,128,578,079)
กำไรขั้นต้น		**48,451,848,325**	**25,941,202,931**	**41,682,997,447**	**14,261,345,226**
เงินปันผลรับ		80,531,829	7,213,318	2,778,257,746	22,190,408,620
ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงิน		(16,005,831,795)	(2,405,585,837)	(16,128,333,432)	(2,730,635,807)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		(64,454,875)	(4,595,089,896)	(24,241,664)	(4,872,883,594)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	10,037,820,547	101,618,571	10,487,368,511	-
กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	14	7,296,617,443	503,791,641	7,539,035,364	-
รายได้อื่น	30	781,970,931	523,112,956	2,596,232,584	2,197,621,047
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย		(1,052,076,412)	(769,732,834)	(68,246,848)	(52,930,608)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(3,129,684,881)	(2,286,579,017)	(2,819,648,121)	(2,655,039,510)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	14	(512,610,221)	1,674,639,524	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน		**45,884,130,891**	**18,694,591,357**	**46,043,421,587**	**28,337,885,374**
ต้นทุนทางการเงิน		(3,860,037,320)	(3,594,681,061)	(3,490,691,352)	(3,213,152,344)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		**42,024,093,571**	**15,099,910,296**	**42,552,730,235**	**25,124,733,030**
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20	(8,917,861,561)	(2,033,501,898)	(8,887,386,197)	(472,298,698)
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง		**33,106,232,010**	**13,066,408,398**	**33,665,344,038**	**24,652,434,332**
การดำเนินงานที่ยกเลิก					
ขาดทุนหลังภาษีเงินได้สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก		-	(63,326,717)	-	-
กำไรสำหรับปี		**33,106,232,010**	**13,003,081,681**	**33,665,344,038**	**24,652,434,332**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		32,668,134,594	12,578,025,758	33,665,344,038	24,652,434,332
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		438,097,416	425,055,923		
		33,106,232,010	13,003,081,681		
กำไรต่อหุ้น	33				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		15.63	6.17	16.11	12.08
กำไรต่อหุ้นสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง					
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่องส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		15.63	6.20	16.11	12.08

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
กำไรสำหรับปี		33,106,232,010	13,003,081,681	33,665,344,038	24,652,434,332
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
การป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสด					
สุทธิจากภาษีเงินได้	37	(3,034,720,209)	(1,266,739,476)	(3,240,728,805)	(1,440,907,790)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงสุทธิ					
จากภาษีเงินได้	37	(531,845,871)	(494,497,396)	(531,845,871)	(494,497,396)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก					
การแปลงค่างบการเงิน		992,203,914	717,216,507	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจาก					
บริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียสุทธิ					
จากภาษีเงินได้	14	147,817,577	40,258,528	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไร					
หรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจาก					
ภาษีเงินได้		(2,426,544,589)	(1,003,761,837)	(3,772,574,676)	(1,935,405,186)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยสุทธิจากภาษีเงินได้	26	1,568,947,765	-	1,288,808,947	-
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสุทธิจากภาษีเงินได้		1,485,531,242	(60,986,103)	1,861,021,384	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมสุทธิจากภาษีเงินได้	14	61,657,501	434,238,683	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลังสุทธิจากภาษีเงินได้		3,116,136,508	373,252,580	3,149,830,331	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		**689,591,919**	**(630,509,257)**	**(622,744,345)**	**(1,935,405,186)**
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษีเงินได้		-	23,746,716	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		**33,795,823,929**	**12,396,319,140**	**33,042,599,693**	**22,717,029,146**
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		33,354,307,224	11,973,528,793	33,042,599,693	22,717,029,146
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		441,516,705	422,790,347		
		33,795,823,929	12,396,319,140		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม

	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ																		
			ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนอื่น					กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น						
	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงในในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทร่วม	ส่วนเกินทุนอื่นที่ถือไว้เพื่อขาย	จัดสรรแล้ว -สำรองตามกฎหมาย	จัดสรรแล้ว -สำรองอื่น	ยังไม่ได้จัดสรร	การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วม	ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่ถือไว้เพื่อขาย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	20,400,278,730	2,456,261,491	330,835,954	(127,795,383)	(2,320,583,519)	100,556,041	2,040,027,873	244,500,000	93,645,317,073	-	318,199,935	(984,775,936)	355,246,746	(223,266,365)	(5,838,725)	116,228,963,915	3,889,467,780	120,118,431,695
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	12,578,025,758	-	-	-	-	-	-	12,578,025,758	425,055,923	13,003,081,681
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(60,986,103)	739,397,296	(1,266,739,476)	(494,497,396)	478,328,714	-	(604,496,965)	(2,265,576)	(606,762,541)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	12,578,025,758	(60,986,103)	739,397,296	(1,266,739,476)	(494,497,396)	478,328,714	-	11,973,528,793	422,790,347	12,396,319,140
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 35)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,651,901,359)	-	-	-	-	-	-	(2,651,901,359)	(5,971,992,376)	(8,623,893,735)
การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	(4,671,283,952)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,671,283,952)	4,671,283,952	-
การชำระบัญชีของบริษัทย่อย	-	-	-	127,795,383	-	-	-	-	(127,795,383)	-	-	-	-	-	-	-	(806,203,711)	(806,203,711)
จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	(100,556,041)	-	-	100,556,041	-	-	-	-	-	5,838,725	5,838,725	-	5,838,725
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,697,600	12,697,600
การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	(2,210,561)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,210,561)	(4,707,621)	(6,918,182)
การดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12,530,179)	-	-	-	12,530,179	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทร่วม	-	-	-	-	(2,191,383)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,191,383)	-	(2,191,383)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	20,400,278,730	2,456,261,491	330,835,954	(4,673,494,513)	(2,322,774,902)	-	2,040,027,873	244,500,000	103,544,202,130	(60,986,103)	1,045,067,052	(2,251,515,412)	(139,250,650)	255,062,349	12,530,179	120,880,744,178	2,213,335,971	123,094,080,149
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	20,400,278,730	2,456,261,491	330,835,954	(4,673,494,513)	(2,322,774,902)	-	2,040,027,873	244,500,000	103,544,202,130	(60,986,103)	1,045,067,052	(2,251,515,412)	(139,250,650)	255,062,349	12,530,179	120,880,744,178	2,213,335,971	123,094,080,149
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	32,668,134,594	-	-	-	-	-	-	32,668,134,594	438,097,416	33,106,232,010
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	1,574,798,788	1,485,531,242	991,533,813	(3,034,720,207)	(531,845,871)	202,069,936	(1,194,157)	686,173,544	3,419,289	689,592,833
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	34,242,933,382	1,485,531,242	991,533,813	(3,034,720,207)	(531,845,871)	202,069,936	(1,194,157)	33,354,308,138	441,516,705	33,795,824,843
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 27)	1,938,076,930	8,430,634,645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,368,711,575	-	10,368,711,575
ต้นทุนในการทำรายการ - สุทธิจากภาษีเงินได้ (หมายเหตุ 27)	-	(188,171,877)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(188,171,877)	-	(188,171,877)
โอนไปสำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	-	-	275,120,000	-	(275,120,000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 35)	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,546,849,418)	-	-	-	-	-	-	(8,546,849,418)	(31,782,477)	(8,578,631,895)
การชำระบัญชีของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,336,022)	(11,336,022)	-	(11,336,022)
จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	2,320,583,519	-	-	-	(1,870,025,857)	-	-	-	-	(275,854,352)	-	174,703,310	-	174,703,310
ส่วนแบ่งกำไรจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทร่วม	-	-	-	-	2,191,383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,191,383	-	2,191,383
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	22,338,355,660	10,698,724,259	330,835,954	(4,673,494,513)	-	-	2,315,147,873	244,500,000	127,095,140,237	1,424,545,139	2,036,600,865	(5,286,235,619)	(671,096,521)	181,277,933	-	156,034,301,267	2,623,070,199	158,657,371,466

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนต่ำกว่าทุนอื่น: ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	กำไรสะสม: จัดสรรแล้ว -สำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม: จัดสรรแล้ว -สำรองอื่น	กำไรสะสม: ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น: กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น: การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น: การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น: ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนได้เสียจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	20,400,278,730	2,456,261,491	-	2,040,027,873	244,500,000	71,193,998,608	-	(557,330,168)	355,246,746	96,132,983,280	7,838,275,879	103,971,259,159
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	24,652,434,332	-	-	-	24,652,434,332	-	24,652,434,332
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	(1,440,907,790)	(494,497,396)	(1,935,405,186)	-	(1,935,405,186)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	24,652,434,332	-	(1,440,907,790)	(494,497,396)	22,717,029,146	-	22,717,029,146
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 35)	-	-	-	-	-	(2,651,901,359)	-	-	-	(2,651,901,359)	-	(2,651,901,359)
การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	(17,970,817,850)	-	-	-	-	-	-	(17,970,817,850)	(7,838,275,879)	(25,809,093,729)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	20,400,278,730	2,456,261,491	(17,970,817,850)	2,040,027,873	244,500,000	93,194,531,581	-	(1,998,237,958)	(139,250,650)	98,227,293,217	-	98,227,293,217
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	20,400,278,730	2,456,261,491	(17,970,817,850)	2,040,027,873	244,500,000	93,194,531,581	-	(1,998,237,958)	(139,250,650)	98,227,293,217	-	98,227,293,217
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	33,665,344,038	-	-	-	33,665,344,038	-	33,665,344,038
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,288,808,947	1,861,021,384	(3,240,728,805)	(531,845,871)	(622,744,345)	-	(622,744,345)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	-	34,954,152,985	1,861,021,384	(3,240,728,805)	(531,845,871)	33,042,599,693	-	33,042,599,693
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 27)	1,938,076,930	8,430,634,645	-	-	-	-	-	-	-	10,368,711,575	-	10,368,711,575
ต้นทุนในการทำรายการ - สุทธิจากภาษีเงินได้ (หมายเหตุ 27)	-	(188,171,877)	-	-	-	-	-	-	-	(188,171,877)	-	(188,171,877)
โอนไปสำรองตามกฎหมาย	-	-	-	275,120,000	-	(275,120,000)	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย (หมายเหตุ 35)	-	-	-	-	-	(8,546,849,418)	-	-	-	(8,546,849,418)	-	(8,546,849,418)
จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	8,727,651,087	-	-	(8,727,651,087)	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	22,338,355,660	10,698,724,259	(9,243,166,763)	2,315,147,873	244,500,000	110,599,064,061	1,861,021,384	(5,238,966,763)	(671,096,521)	132,903,583,190	-	132,903,583,190

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	42,024,093,571	15,099,910,296	42,552,730,235	25,124,733,030
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษี				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	7,744,330,761	7,424,341,843	5,281,655,023	4,773,394,182
ผลขาดทุน (กลับรายการ) ด้านเครดิต				
ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	3,155,351	(2,277,291)	-	-
การปรับลดสินค้าคงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	557,542,659	237,277,804	332,074,942	90,276,186
ต้นทุนทางการเงิน	3,860,037,320	3,594,681,061	3,490,691,352	3,213,152,344
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1,033,832,176	5,055,569,464	906,789,204	5,230,027,375
ส่วนแบ่งขาดทุน (กำไร) จากเงินลงทุน				
ในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	512,610,221	(1,674,639,524)	-	-
เงินปันผลรับ	(80,531,829)	(7,213,318)	(2,778,257,746)	(23,091,657,555)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(78,110,615)	5,675,511	(76,091,730)	6,002,702
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	901,248,935
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	11,400,000	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	686,953,439	-	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร				
และอุปกรณ์	(41,989)	(28,593)	2,866	(9,345)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	7,477	6,431,045	-	-
ขาดทุนรายได้จากการขายที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	271,145,454	43,890,341	271,145,454	43,890,341
กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน	(18,302,106)	(48,618,078)	(8,679,064)	(25,171,593)
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่ายุติธรรม				
ของตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	182,777,373	(6,455,955)	139,780,182	38,624,343
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์และหนี้สิน				
ที่ถือไว้เพื่อขาย	(11,881,212)	(40,877,815)	(31,235,890)	(52,685,540)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(10,037,820,166)	(101,618,571)	(10,487,368,511)	-
กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	(7,296,617,443)	(503,791,641)	(7,539,035,364)	-
การรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการเช่าที่ดิน				
และอื่น ๆ รับล่วงหน้า	(16,527,146)	(13,215,882)	(517,112,158)	(65,455,108)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	39,336,653,296	29,069,040,697	31,548,488,795	16,186,370,297

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(5,430,112,419)	(10,694,311,822)	(4,741,327,573)	(11,324,353,977)
ลูกหนี้อื่น	(3,316,102,587)	84,568,509	(3,470,349,380)	65,344,961
ลูกหนี้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	(12,315,955,343)	(1,577,726,018)	(12,315,955,343)	(1,577,726,018)
สินค้าคงเหลือ	(16,324,649,499)	(17,339,761,082)	(16,563,531,369)	(14,511,975,802)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	542,913,112	(1,457,344,255)	701,302,340	(1,114,883,547)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(5,919,922)	37,015,136	32,364	(17,476,966)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	51,162,328,929	13,455,848,210	53,295,754,544	14,356,303,397
เจ้าหนี้อื่น	(330,059,477)	439,819,783	(176,678,137)	312,463,481
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	(1,345,805,566)	71,060,219	(1,344,871,424)	70,870,964
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	745,829,229	108,146,002	518,845,590	68,575,604
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	52,719,119,753	12,196,355,379	47,451,710,407	2,513,512,394
จ่ายเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน				
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(361,406,316)	-	-
จ่ายภาษีเงินได้	(9,468,363,069)	(1,331,181,574)	(8,206,074,908)	(151,716,735)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**43,250,756,684**	**10,503,767,489**	**39,245,635,499**	**2,361,795,659**

งบกระแสเงินสด

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินปันผล	841,280,179	1,109,675,114	2,778,257,746	23,091,657,555
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันเพิ่มขึ้น	(14,973,841)	(1,029,455)	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	(152)	19,161,775,517	-	19,161,775,670
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(70,133,368)	(80,199,544)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	(84,666,924)	(91,328,879)	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(2,079,284,357)	(31,469,078,950)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	781,882,950	30,975,502,900
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(2,000,000,000)	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	11,381,334,798
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ สหกรณ์ออมทรัพย์ของพนักงาน	43,657,453	46,375,224	43,393,365	46,212,885
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ สหกรณ์ออมทรัพย์ของพนักงาน	(13,046,642)	(8,760,642)	(6,586,000)	(8,760,642)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	136,128	28,596	91,268	9,346
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(31,929,205,073)	(35,146,067,716)	(28,731,959,237)	(33,672,966,839)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(159,603,521)	(247,885,058)	(148,176,801)	(158,151,548)
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้	(19,344,619)	(41,578,889)	(19,344,619)	(41,578,889)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(6,001,777)	-	(30,221,427,888)
เงินสดจ่ายสำหรับการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย	-	-	(266,810,000)	(220,000,000)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(29,807,361,200)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	2,294,251,065
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	22,047,150,675	234,856,800	22,047,150,675	-
เงินสดจ่ายจากการซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(1,632,000)	-	-
เงินสดรับจากการชำระบัญชีของบริษัทย่อย	308,417,890	-	308,417,890	-
เงินสดรับจากการคืนทุนของการร่วมค้า	1,186,096	-	-	-
เงินสดรับจากการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจ	-	1,560,487,060	-	1,560,487,060
เงินสดจ่ายจากการรับโอนกิจการทั้งหมดภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	(25,904,440,827)
เงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(17,964,599)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	**(9,049,145,719)**	**(43,336,611,448)**	**(7,292,967,120)**	**(33,185,174,304)**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(7,397,031,980)	(6,929,326,395)	(7,694,992,039)	(6,868,172,511)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	(8,546,849,418)	(2,651,901,359)	(8,546,849,418)	(2,651,901,359)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(31,782,477)	(5,971,992,374)	-	-
เงินสดจ่ายคืนทุนให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(806,203,712)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17,325,104,966	6,034,470,777	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(16,358,412,216)	(5,821,204,586)	-	-
เงินสดรับจาก (จ่ายคืน) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,814,542,454)	2,078,156,721
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,779,136,908	19,754,222,664	8,500,000,000	19,709,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(17,862,863,012)	(1,013,784,179)	(16,209,000,000)	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	(63,000,000)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	14,000,000,000	-	14,000,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(14,000,000,000)	(3,998,847,362)	(14,000,000,000)	(15,380,182,160)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม	(7,530,274)	(203,799,680)	(7,510,274)	(191,676,849)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	12,000,000,000	-	12,000,000,000	-
เงินสดจ่ายเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้	(3,000,000,000)	(3,000,000,000)	(3,000,000,000)	(3,000,000,000)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(12,136,946)	-	(12,136,946)	-
เงินสดจ่ายคืนเงินต้นของสัญญาเช่า	(1,211,000,040)	(1,050,670,607)	(1,140,588,486)	(999,966,175)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	10,368,711,576	-	10,368,711,576	-
ต้นทุนในการทำรายการจากการออกหุ้น	(235,214,847)	-	(235,214,847)	-
เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(95,515,640)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	**(20,252,867,760)**	**8,245,447,547**	**(21,792,122,888)**	**6,695,257,667**

งบกระแสเงินสด

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	**13,948,743,205**	**(24,587,396,412)**	**10,160,545,491**	**(24,128,120,978)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	29,695,935,321	53,243,895,741	24,599,931,465	47,642,862,760
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(68,537,079)	1,039,435,992	26,673,855	1,085,189,683
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	**43,576,141,447**	**29,695,935,321**	**34,787,150,811**	**24,599,931,465**
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	741,475,168	2,210,974,176	692,115,512	1,706,996,709
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	214,209,574	167,265,347	-	-
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า	9,458,104,838	4,000,653,888	9,540,274,158	3,958,651,510
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	129,726,137	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจัดตั้งและมีภูมิลำเนาในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทใหญ่ (ถือหุ้นร้อยละ 45.03 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจหลักด้านการกลั่นและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียม รวมถึงธุรกิจปิโตรเคมี และธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และธุรกิจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ โดยมีสำนักงานและโรงกลั่นที่ได้จดทะเบียนไว้ดังนี้

สำนักงานใหญ่	เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
สำนักงานศรีราชาและโรงกลั่นน้ำมัน	เลขที่ 42/1 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท กม.124 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ.2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "บริษัทฯ") และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "บริษัทย่อย") (รวมเรียกว่า "กลุ่มบริษัท") ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราการถือหุ้นร้อยละ	
			2565	2564
บริษัทย่อยทางตรง				
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพาราไซลีน	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	ให้บริการบริหารจัดการด้านทรัพยากรบุคคล	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเอทานอลและผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงานทางเลือก	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	ให้บริการจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท	ไทย	99.99	99.99
PT TOP Investment Indonesia	ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	100.00	100.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราการถือหุ้นร้อยละ	
			2565	2564
บริษัทย่อยทางอ้อม				
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด”)	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	ไทย	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC.	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	100.00	100.00
PT Tirta Surya Raya	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	77.71	77.71
JSKEM Private Limited	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	สาธารณรัฐสิงคโปร์	60.00	60.00
TSCHEM India Private Limited	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	สาธารณรัฐอินเดีย	60.00	60.00
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล	ไทย	50.00	50.00
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ	ไทย	50.00	50.00
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารลิเนียร์แอลคิลเบนซีน	ไทย	75.00	75.00
บริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจสตาร์ทอัพ	ไทย	99.99	99.99
TOP Ventures Hong Kong Limited	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจสตาร์ทอัพ	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	100.00	100.00
TOP Ventures America LLC.	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจสตาร์ทอัพ	สหรัฐอเมริกา	100.00	100.00

ข) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการถือปฏิบัติตามข้อยกเว้นชั่วคราวตามการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า สำหรับรายการที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ซึ่งรวมถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญา หรือความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นแทน

การนำข้อยกเว้นชั่วคราวดังกล่าวมาถือปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่าการปรับปรุงมาตรฐานนี้จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มบริษัทรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

ค) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อรวมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มบริษัท ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในกำไรหรือขาดทุน

ฉ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นที่ออกโดยกลุ่มบริษัท

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากมีจำนวนที่น้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะถูกรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มบริษัทต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทบันทึกค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่มีการรวมธุรกิจเกิดขึ้น

4.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯและเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัทฯ

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ค) กลุ่มบริษัท

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มบริษัท (ที่มิใช่สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

4.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 7 วัน ถึง 120 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

กลุ่มบริษัทรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มบริษัทตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

ทั้งนี้ การพิจารณาการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุ 4.7 (ฉ)

4.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของวัตถุดิบประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ หักด้วยส่วนลดที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ต้นทุนของสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำประกอบด้วยค่าวัตถุดิบ ค่าแรงทางตรง ค่าใช้จ่ายอื่นทางตรง ค่าโสหุ้ยในการผลิต และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินค้านั้นอยู่ในสภาพและสถานที่ปัจจุบัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.7 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มบริษัทจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มบริษัทสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้นในกรณีสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วย FVPL สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มบริษัทในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุนจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน สุทธิ รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน ในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

จ) ตราสารทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มบริษัทเลือกรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มบริษัทจะไม่โอนจัดประเภทกำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงเป็นรายการเงินปันผลรับเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงินในงบกำไรขาดทุน

ผลขาดทุนหรือกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) การด้อยค่า

กลุ่มบริษัทใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้า สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา และลูกหนี้ตามสัญญาเช่า ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าว ตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้า สินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา และลูกหนี้ตามสัญญาเช่า

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้นเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บซึ่งมีลักษณะความเสี่ยงใกล้เคียงกับลูกหนี้สำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงได้ใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้กับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากลักษณะการจ่ายชำระในอดีต ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อการจ่ายชำระของลูกหนี้

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มบริษัทใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ โดยเปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

กลุ่มบริษัทพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสด ซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุนแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.8 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่ายเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายหากมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่ายที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย ทั้งนี้ ต้นทุนในการขาย หมายถึง ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจำหน่ายสินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย โดยไม่รวมถึงต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทสินทรัพย์เป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายก็ต่อเมื่อการขายต้องมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมากและสินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่ายอยู่ในสภาพพร้อมขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน การดำเนินการเพื่อให้การขายเสร็จสมบูรณ์ควรบ่งบอกได้ว่าไม่น่าจะเป็นไปได้ที่จะมีการเปลี่ยนแปลงการขายอย่างมีนัยสำคัญหรือจะมีการยกเลิกการขายนั้น ผู้บริหารต้องผูกพันกับแผนการขายสินทรัพย์และเป็นการขายที่คาดว่าจะเสร็จสมบูรณ์ภายในหนึ่งปีนับตั้งแต่วันที่จัดประเภทสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทไม่บันทึกค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่ายของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อสินทรัพย์นั้นได้จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายได้แสดงแยกต่างหากเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่ยกเลิกได้แสดงแยกต่างหากจากการดำเนินงานต่อเนื่อง โดยแสดงเป็นกำไรหรือขาดทุนหลังภาษีเงินได้จากการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.9 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัทคือที่ดินซึ่งกลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าในระยะยาวหรือจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์ และไม่ได้มีไว้ใช้งานโดยกิจการในกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในราคาทุนซึ่งรวมต้นทุนการทำรายการ หลังจากนั้น กลุ่มบริษัทจะบันทึกอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างจำนวนเงินที่ได้รับสุทธิจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในปีที่ตัดรายการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออกจากบัญชี

4.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารื้อถอนการขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ต้นทุนที่เกิดขึ้นในภายหลังอาจรวมต้นทุนในการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบของสินทรัพย์เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มบริษัท และต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

	จำนวนปี
อาคาร	10 - 30
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์ที่เช่า	5 - 20
โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	20 - 35
โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นขั้นพื้นฐานและอุปกรณ์	16 - 30
โรงผลิตปิโตรเคมี	10 - 30
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	20 - 25
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	3 - 20
เรือบรรทุกน้ำมันและผลิตภัณฑ์เคมีเหลว และเรือขนส่งผู้โดยสาร	10 - 25
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง เครื่องใช้สำนักงานและอื่น ๆ	3 - 10
ยานพาหนะ	5

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กลุ่มบริษัทตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

4.11 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่านี้เป็นกำไรในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปีหรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมกิจการ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

4.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทจะบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มบริษัทตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

	จำนวนปี
ค่าสิทธิ	10 - 25
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	5 - 10
ค่าสิทธิบัตร	10

4.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัทหากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า และจะทำการประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยมเป็นรายปี กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

หากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ยกเว้นค่าความนิยม) มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนภายหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุด โดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อนๆ กลุ่มบริษัทจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.14 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

กลุ่มบริษัทรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มบริษัทสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะปันส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มบริษัทคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า หรือตามอัตราการใช้สินทรัพย์สิทธิการใช้

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนหรือราคาที่ตีใหม่โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดิน	33 ปี
อาคาร	3 ปี
อุปกรณ์	5 ปี
เรือบรรทุกน้ำมันดิบ	10 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มบริษัทเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินจูงใจค้างรับตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มบริษัทจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

สัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตราจะยังไม่รวมค่าเช่าจ่ายผันแปรอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าจนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มบริษัทจะปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้องเมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินจูงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้น คือ สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วย อุปกรณ์ไอที และอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

กรณีสัญญาเช่าเงินทุน

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าทางการเงินบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้ที่ยังไม่ได้คิดลดกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ทางการเงินโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินเริ่มแรกและจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กรณีสัญญาเช่าดำเนินงาน

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มบริษัทต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนให้เช่าแก่ผู้เช่าของกลุ่มบริษัทจัดประเภทเป็นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานซึ่งไม่มีการจ่ายชำระค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราโดยได้รับค่าเช่าเป็นรายเดือน

4.15 หนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้ เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มบริษัทเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไปหรือสิ้นสุดลงแล้ว

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หากกลุ่มบริษัทมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มบริษัทจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

4.16 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.17 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.18 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ก) ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น คือ ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภายใน 12 เดือนหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี โดยรับรู้ตามช่วงเวลาการให้บริการของพนักงานไปจนถึงวันสิ้นสุดรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะบันทึกหนี้สินด้วยจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ข) ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มบริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

กลุ่มบริษัทมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน และตามโครงการผลตอบแทนพนักงานอื่น ๆ ซึ่งกลุ่มบริษัทถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน นอกจากนั้น กลุ่มบริษัทจัดให้มีโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ได้แก่ โครงการรางวัลการปฏิบัติงานครบกำหนดระยะเวลา

กลุ่มบริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงานจะรับรู้ทันทีในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนบริการในอดีตจะรับรู้ทั้งจำนวนในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันทีที่มีการแก้ไขโครงการ หรือลดขนาดโครงการ หรือเมื่อกิจการรับรู้ต้นทุนการปรับโครงสร้างที่เกี่ยวข้อง แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน

4.19 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดเปลื้องภาระผูกพันนั้น และกลุ่มบริษัทสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงิน

4.20 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลรับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรมหากกลุ่มบริษัทมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับเงินอุดหนุนนั้นและจะปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ของเงินอุดหนุนนั้น

เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นเงินอุดหนุนในกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับการชดเชย

การคำนวณเงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นไปตามเงื่อนไขและอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

กลุ่มบริษัทได้แสดงเงินอุดหนุนจากรัฐบาลแยกออกจากรายได้จากการขายในกำไรหรือขาดทุน

4.21 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่บริษัทฯสามารถกำหนดการจ่ายเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่ซึ่งสุทธิจากภาษีจะถูกแสดงเป็นยอดหักในส่วนของผู้ถือหุ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.22 การรับรู้รายได้

รายได้หลักรวมถึงรายได้ที่เกิดจากกิจกรรมปกติทางธุรกิจทุกประเภท รวมถึงรายได้อื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทได้รับจากการให้บริการในกิจกรรมตามปกติทางธุรกิจ

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งกลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มบริษัทจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มบริษัทจะแยกแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และจะปันส่วนราคาของรายการในสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศ หรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ และกลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

การขายสินค้า

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้าที่เป็นการขายสินค้าซึ่งเกี่ยวข้องกับธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น ธุรกิจอะโรเมติกส์และ LAB ธุรกิจสารทำละลายและธุรกิจเอทานอล จะรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติในการโอนการควบคุมในสินค้า ซึ่งก็คือการส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ให้แก่ลูกค้า ผ่านทางเรือบรรทุก ทางรถบรรทุก และทางระบบท่อส่งผลิตภัณฑ์ ซึ่งการส่งผลิตภัณฑ์ดังกล่าวโดยปกติเกิดขึ้นพร้อมกันกับการโอนกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายและเมื่อลูกค้าได้ครอบครองสินค้าทางกายภาพแล้ว ซึ่งในกรณีนี้กลุ่มบริษัทเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง

รายได้จากการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ จะรับรู้เมื่อมีการส่งมอบกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น และวัดมูลค่าโดยคำนวณจากปริมาณที่ส่งมอบและราคาที่ตกลงกันตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

4.23 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทฯจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

4.24 อนุพันธ์และการป้องกันความเสี่ยง

ก) อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มบริษัทแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน สุทธิ

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของอนุพันธ์นั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข) การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของ 1) สินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้ หรือ 2) สัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม)
- การป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวกับกระแสเงินสดของ 1) รายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้ หรือ 2) รายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิในการดำเนินงานต่างประเทศ (การป้องกันความเสี่ยงในเงินลงทุนสุทธิ)

ณ วันที่เริ่มต้นความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทจะจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุถึงความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่อยู่ในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 38 และการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในส่วนของผู้ถือหุ้นได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 37

ความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีความเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (Hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิผล

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น ความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากระยะเวลาการเกิดของรายการที่คาดการณ์ ซึ่งคลาดเคลื่อนไปจากที่คาดการณ์ไว้ หรืออาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา

กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เนื่องจากกลุ่มบริษัทไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มบริษัทพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้หลักการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงของรายการซื้อที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

- มูลค่าเครดิต/เดบิตของคู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และ
- ความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ซึ่งกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในรายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันทีซึ่งแสดงไว้ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ โดยกลุ่มบริษัทจะไม่รวมส่วนต่างสกุลเงินในการเลือกกำหนดเครื่องมือทางการเงินให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นสำรองในการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น และกลุ่มบริษัทจะบันทึกการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของส่วนต่างสกุลเงินซึ่งเกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นสำรองต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงซึ่งแสดงรวมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าในการป้องกันความเสี่ยงของรายการในอนาคต โดยกลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้เป็นสำรองในการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงเป็นสำรองต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในส่วนของผู้ถือหุ้น

จำนวนที่สะสมในส่วนของผู้ถือหุ้นจะมีการจัดประเภทรายการเป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดที่กลุ่มบริษัทรับรู้รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงเป็นกำไรหรือขาดทุน ดังนี้

- หากกลุ่มบริษัทรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงเป็นสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน เช่น สินค้าคงเหลือ รายการกำไรหรือขาดทุนของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) ที่รอรับรู้จะโอนมาเป็นต้นทุนเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ดังกล่าว ทั้งนี้ จำนวนดังกล่าวจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มบริษัทรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน เช่น รับรู้รวมอยู่ในต้นทุนขายเมื่อมีการขายสินค้าออกไป
- กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยผันแปรในเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัท จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการต้นทุนทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมนั้น

เมื่อเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงนั้นหมดอายุ มีการจำหน่ายหรือยกเลิก หรือเมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นตามเดิมจนกระทั่งเกิดรายการที่คาดการณ์ โดยหากรายการที่คาดการณ์จะไม่มีโอกาสเกิดอีกต่อไป กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทจะบันทึกการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินที่ไม่เข้าเงื่อนไขการบัญชีป้องกันความเสี่ยงทันทีในกำไรหรือขาดทุนและรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กลุ่มบริษัทกำหนดให้องค์ประกอบราคาปัจจุบันของสัญญาซื้อขายล่วงหน้าและเครื่องมือทางการเงินที่ไม่รวม ส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง และบันทึกการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมขององค์ประกอบราคาล่วงหน้าของสัญญาซื้อขายล่วงหน้าและส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของเครื่องมือทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงเป็นต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ทั้งนี้ ยอดสะสมของรายการดังกล่าวจะแสดงไว้เป็นสำรองสำหรับต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในส่วนของผู้ถือหุ้น

หากรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้นมีความสัมพันธ์กับธุรกรรม กลุ่มบริษัทจะโอนสำรองสำหรับต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุน เมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้นส่งผลกระทบต่อส่วนของกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ หากรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงนั้นมีความสัมพันธ์กับช่วงเวลา กลุ่มบริษัทจะทยอยโอนสำรองดังกล่าวไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบและสมเหตุสมผลตลอดช่วงเวลาป้องกันความเสี่ยง โดยสำรองดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในบรรทัดเดียวกันกับรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ในกรณีที่รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่ใช่รายการทางการเงิน กลุ่มบริษัทจะโอนสำรองดังกล่าวออกจากส่วนของผู้ถือหุ้นและรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของรายการที่ไม่ใช่รายการทางการเงินที่รับรู้ นอกจากนี้ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะไม่ได้รับคืนผลขาดทุนสะสมของสำรองสำหรับต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดในอนาคต สำรองดังกล่าวจะถูกโอนไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

4.25 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มบริษัทให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

4.26 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่นโดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเผื่อการปรับลดสินค้าคงเหลือ

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูปรวมถึงค่าใช้จ่ายในการขาย กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพเท่าที่จำเป็น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ค่าความนิยม

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของค่าความนิยม ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น ๆ

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ฝ่ายบริหารพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) และจัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ถึงแม้ว่ากลุ่มบริษัทจะถือหุ้นและมีสิทธิออกเสียงในบริษัทดังกล่าวน้อยกว่าร้อยละ 20 ทั้งนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 15 ใน CAP ผ่านบริษัทย่อย PT TOP Investment Indonesia โดยบริษัทฯ ได้มีการส่งตัวแทนไปปฏิบัติหน้าที่กรรมการที่ CAP (Board of Commissioners) รวมถึงมีการส่งผู้บริหารไปปฏิบัติงานที่ CAP (Board of Directors) นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบ (Feedstock Sales and Purchase Agreement) กับ CAP

สัญญาเช่า

การกำหนดอายุสัญญาเช่าที่มีสิทธิการเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า - กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

ในการกำหนดอายุสัญญาเช่า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลหรือไม่ที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่าโดยคำนึงถึงข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับกลุ่มบริษัทในการใช้หรือไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม - กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตรามรณะ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกลุ่มบริษัทและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ

ความสัมพันธ์กับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่กิจการจัดตั้ง	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทใหญ่
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีกรรมการร่วมกัน และ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีกรรมการร่วมกัน และ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีกรรมการร่วมกัน และ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
Thaioil Marine International Pte. Ltd. (1)	สาธารณรัฐสิงคโปร์	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
PT TOP Investment Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
PT Chandra Asri Petrochemical Tbk	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมและ/หรือมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีกรรมการร่วมกันและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (2)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
TOP Solvent (Vietnam) LLC.	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
PT Tirta Surya Raya	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ชื่อกิจการ	ประเทศที่กิจการจัดตั้ง	ลักษณะความสัมพันธ์
JSKEM Private Limited	สาธารณรัฐสิงคโปร์	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
TSCHEM India Private Limited	สาธารณรัฐอินเดีย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยทางอ้อม
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 1 จำกัด (3)	ไทย	เป็นการร่วมค้าของบริษัทย่อยทางอ้อม
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 2 จำกัด (3)	ไทย	เป็นการร่วมค้าของบริษัทย่อยทางอ้อม
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
TOP Ventures Hong Kong Limited	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
TOP Ventures America LLC.	สหรัฐอเมริกา	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทร่วมและ/หรือมีกรรมการร่วมกันและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (4)	ไทย	เป็นบริษัทร่วมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ชื่อกิจการ	ประเทศที่กิจการจัดตั้ง	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทร่วมและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)[5]	ไทย	เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและ/หรือมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและ/หรือมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการ
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่และ/หรือมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่และ/หรือมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
PTT International Trading Pte. Ltd.	สาธารณรัฐสิงคโปร์	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
PTT International Trading London Ltd.	สหราชอาณาจักรอังกฤษ	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
PTT International Trading USA Inc.	สหรัฐอเมริกา	เป็นบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
PTT MEA Ltd.	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท เอนเนอยี รีคอฟเวอรี่ ยูนิต จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ชื่อกิจการ	ประเทศที่กิจการจัดตั้ง	ลักษณะความสัมพันธ์
Nuplex Resins (Vietnam) Pty Ltd.	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท เวนคอเรกซ์ (ไทยแลนด์) จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท จีซี โพลีออลส์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท จีซี ไกลคอล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทใหญ่
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคม จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าของบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท ไทยแท้งค์เทอร์มินัล จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าของบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีออล จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าของบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่

(1) เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2564 บริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ปิดบริษัท Thaioil Marine International Pte. Ltd. ซึ่งบริษัทย่อยได้ทำการชำระบัญชีและปิดบริษัทแล้วเสร็จแล้วในวันที่ 28 ธันวาคม 2565

(2) เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565 บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น “บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด”

(3) เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 บริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้ปิดบริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 1 จำกัด และบริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 2 จำกัด โดยคาดว่าจะชำระบัญชีได้แล้วเสร็จภายในปี 2566

(4) เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2565 บริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้ปิดบริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด โดยคาดว่าจะชำระบัญชีได้แล้วเสร็จภายในปี 2566

(5) ในระหว่างปี 2565 บริษัทฯ จัดประเภทเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว เป็นสินทรัพย์ทางเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (หมายเหตุ 14)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอธิบายได้ดังต่อไปนี้

รายการ	นโยบายการกำหนดราคา
รายได้จากการขายและการให้บริการรายได้ค่าเช่า ซื้อสินค้าและสินทรัพย์	ราคาตลาดหรือในราคาที่ตกลงกันตามสัญญา หากไม่มีราคาตลาดรองรับ
ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่าย	ตามอัตราที่ตกลงกันตามสัญญา
รายได้เงินปันผล	ตามสิทธิการได้รับเงินปันผล
รายได้อื่นและค่าใช้จ่ายอื่น	ราคาตามสัญญา
ค่าตอบแทนกรรมการ	ตามจำนวนที่ได้รับการอนุมัติโดยผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	5	-	-
ซื้อน้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	375,428	114,854	365,605	109,023
จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	10,701	-	10,701	-
รายได้อื่น	50	8	50	8
ค่าใช้จ่ายอื่น	98	83	98	82
ซื้อสินทรัพย์	1	5	1	5

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อย				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	116,581	74,371
ซื้อน้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	-	-	72,481	43,627
ดอกเบี้ยรับ	-	-	99	95
รายได้เงินปันผล	-	-	2,004	22,061
รายได้ค่าเช่าที่ดิน	-	-	67	45
รายได้อื่น	-	-	1,679	1,581
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	1,159	1,051
ดอกเบี้ยจ่ายที่รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์	-	-	3,989	3,688
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	1,488	2,690
ซื้อสินทรัพย์	-	-	187	187
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	7,564	2,589	7,552	2,587
ซื้อน้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	922	535	-	507
รายได้เงินปันผล	-	-	710	1,024
รายได้อื่น	6	14	6	14
ค่าใช้จ่ายอื่น	378	410	378	398
ซื้อสินทรัพย์	32	46	30	44
กิจการร่วมค้า				
ซื้อน้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	-	238	-	238
ดอกเบี้ยจ่าย	-	27	-	27

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	255,334	144,421	238,237	132,596
ซื้อน้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	16,736	10,883	12,988	5,956
จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	11,346	-	11,346	-
รายได้อื่น	14	11	14	11
ดอกเบี้ยจ่าย	111	101	111	79
ดอกเบี้ยจ่ายที่รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์	47	12	47	12
ค่าใช้จ่ายอื่น	109	152	52	101
ซื้อสินทรัพย์	22	12	22	12
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	8,641	3	8,638	-
ซื้อน้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	3	28	-	13
รายได้เงินปันผล	68	-	56	-
รายได้อื่น	10	-	10	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	22	1	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	-	-	8,188	8,252
บริษัทร่วม	-	593	-	593
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	13,651	9,282	12,578	8,600
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	3,070	-	3,070	-
รวม	**16,721**	**9,875**	**23,836**	**17,445**
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทใหญ่	1,605	5	1,599	5
บริษัทย่อย	-	-	204	232
บริษัทร่วม	35	30	35	30
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	704	-	696	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	3	-	3	-
รวม	**2,347**	**35**	**2,537**	**267**
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	1,102	1,051
รวม	**-**	**-**	**1,102**	**1,051**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	60	63
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	15	14	15	14
รวม	**15**	**14**	**75**	**77**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทใหญ่	71,121	13,525	70,332	12,941
บริษัทย่อย	-	-	5,845	4,013
บริษัทร่วม	83	-	-	-
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	1,772	639	1,550	205
รวม	72,976	14,164	77,727	17,159
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทใหญ่	61	-	-	-
บริษัทย่อย	-	-	1,035	1,089
บริษัทร่วม	95	96	95	95
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	8	20	5	19
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2	-	-	-
รวม	166	116	1,135	1,203
หนี้สินตามสัญญาเช่า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทใหญ่	4	6	4	6
บริษัทย่อย	-	-	538	207
บริษัทร่วม	8	3	8	3
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	42	-	42	-
รวม	54	9	592	216
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	11	67
รวม	-	-	11	67

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	611	924
บริษัทร่วม	-	7	-	7
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	3,091	2,192	3,091	2,192
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5	-	5	-
รวม	3,096	2,199	3,707	3,123

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
บริษัทย่อย	782	2,079	(782)	2,079
รวม	782	2,079	(782)	2,079

อัตราดอกเบี้ยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีอัตราเท่ากับอัตราอ้างอิง BIBOR ระยะ 3 เดือน (BIBOR 3M) บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี และอ้างอิงอัตรา LIBOR ระยะ 3 เดือน (LIBOR 3M) บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
บริษัทย่อย	-	2,000	-	2,000
รวม	**-**	**2,000**	**-**	**2,000**

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในวงเงินไม่เกินจำนวน 2,500 ล้านบาท ทั้งนี้เพื่อใช้ในการขยายก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยเริ่มใช้สิทธิครั้งแรกในวันที่ 17 มกราคม 2565 โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญา สัญญาฉบับนี้มีระยะเวลา 3.5 ปี นับจากวันที่เริ่มใช้สิทธิครั้งแรก (First utilisation date)

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
บริษัทย่อย	2,135	-	(1,814)	321
รวม	**2,135**	**-**	**(1,814)**	**321**

อัตราดอกเบี้ยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอัตรา BIBOR ระยะ 1 เดือน (BIBOR 1M) บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
บริษัทย่อย	-	-	9,851	-
	-	-	9,851	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
บริษัทย่อย	-	-	99,632	105,858
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	-	14,000	-	14,000
	-	14,000	99,632	119,858
รวม	**-**	**14,000**	**109,483**	**119,858**

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	14,000	-	(14,000)	-
รวม	14,000	-	(14,000)	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ค่าตัดจำหน่าย ค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้	ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
บริษัทย่อย	105,858	-	-	19	3,606	109,483
บริษัทย่อยของบริษัทใหญ่	14,000	-	(14,000)	-	-	-
รวม	119,858	-	(14,000)	19	3,606	109,483

เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2564 บริษัทฯ มีมติอนุมัติการเข้าทำสัญญาสินเชื่อกับบริษัทย่อยของบริษัทใหญ่เป็นระยะเวลาไม่เกิน 18 เดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด (Market rate) ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี ในวงเงินไม่เกิน 670 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือประมาณ 22,154 ล้านบาท เพื่อเป็นการรองรับการลงทุนของบริษัทฯ โดยผ่านบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลประโยชน์ระยะสั้น	69	33	62	24
รวม	69	33	62	24

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สัญญาสำคัญที่ทำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีสัญญาที่สำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังนี้

สัญญาซื้อขายทรัพย์สินหน่วยผลิตไฟฟ้า (ERU)

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาซื้อขายทรัพย์สินหน่วยผลิตไฟฟ้า (ERU) กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำให้กับโครงการพลังงานสะอาด (CFP) โดยราคาซื้อขายเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ จะโอนกรรมสิทธิ์ใน ERU ให้แก่ผู้ซื้อหลังจากเข้าเงื่อนไขบังคับก่อนตามที่กำหนดในสัญญาเกิดขึ้นครบถ้วนแล้ว (Closing Date) ซึ่งเงื่อนไขดังกล่าวรวมถึงการที่บริษัทฯ ได้ลงนามในหนังสือรับรองผลงานการก่อสร้าง (Provisional Acceptance Certificate : PAC) ให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะเกิดขึ้นในปี 2568 และผู้ซื้อและผู้ขายได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสาธารณูปโภค

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสาธารณูปโภคกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาและจัดส่งกากน้ำมัน เชื้อเพลิงอื่น ๆ และสาธารณูปโภคต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินการ ERU โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับจาก Closing Date และคู่สัญญาอาจตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาได้อีก 5 ปี

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อซื้อไฟฟ้า ไอน้ำและผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้อื่น ๆ ซึ่งผลิตโดย ERU โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับจาก Closing Date และคู่สัญญาอาจตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาได้อีก 5 ปี

สัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาดำเนินการและบำรุงรักษากับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งในการเป็นผู้ให้บริการในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของ ERU โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับจาก Closing Date และคู่สัญญาอาจตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาได้อีก 5 ปี

สัญญาความร่วมมือทางธุรกิจ (Master Agreement for Business Collaboration)

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาในการให้ความร่วมมือทางธุรกิจกับบริษัทใหญ่เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และแนวทางปฏิบัติในการขยายระยะเวลาการชำระเงินค่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท จากเดิม 30 วัน เป็นไม่เกิน 90 วัน สัญญามีอายุ 1 ปี สิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และได้มีการต่อสัญญาใหม่เรียบร้อยแล้ว ซึ่งสัญญาใหม่มีอายุ 1 ปี สิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2566

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สัญญาจัดหาหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Feedstock Supply Agreement)

บริษัทฯ เข้าทำสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทกับบริษัทใหญ่ โดยบริษัทใหญ่จะเป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสททั้งหมดของความต้องการกลั่น รวมถึงจัดจ้างเรือขนส่งน้ำมันดิบแบบจรให้กับบริษัทฯ สัญญามีอายุ 3 ปี สิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สัญญาความร่วมมือจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่มปตท (P1 Collaboration Agreement)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยแห่งหนึ่งเข้าทำสัญญา P1 Collaboration Agreement โดยมีการกำหนดกรอบความร่วมมือระหว่างกลุ่ม ปตท. บริษัทฯ และบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ในการจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี การจ้างเรือ และอนุพันธ์ที่เกี่ยวข้องกับการส่งออกและนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี รวมถึงการนำเรือ Time Charter ของบริษัทฯ ไปบริหารโดยบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในกลุ่ม ปตท. สัญญามีอายุ 3 ปี สิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2567

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินสดในมือ	-	1	-	-
เงินฝากธนาคาร				
- กระแสรายวันและออมทรัพย์	33,589	24,390	24,800	19,295
- ฝากประจำอายุไม่เกิน 3 เดือน	9,987	5,305	9,987	5,305
รวม	**43,576**	**29,696**	**34,787**	**24,600**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินฝากธนาคารบัญชีออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.01 ถึงร้อยละ 2.23 ต่อปี (2564: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.01 ถึงร้อยละ 0.75 ต่อปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินฝากประจำอายุไม่เกิน 3 เดือนมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 4.44 ต่อปี (2564: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.13 ถึงร้อยละ 0.60 ต่อปี)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บัญชีเงินฝากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทจำนวน 2,761 ล้านบาท ได้ถูกนำไปวางเป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน (2564: จำนวน 1,394 ล้านบาท) อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทสามารถเบิกถอนบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่นำไปวางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าวได้ตามวัตถุประสงค์ และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจตามปกติของกลุ่มบริษัทได้

8. เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นเป็นเงินฝากออมทรัพย์ของกลุ่มบริษัทจำนวน 343 ล้านบาท (2564: จำนวน 328 ล้านบาท) ซึ่งได้ถูกนำไปวางเป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อ โดยมีข้อจำกัดในการใช้เพื่อจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดชำระในงวดถัดไป

9. ลูกหนี้การค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	16,721	9,875	23,836	17,445
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน, สุทธิ	16,721	9,875	23,836	17,445
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	11,918	13,409	5,945	7,603
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	122	131	-	-
3 - 6 เดือน	1	-	-	-
รวม	12,041	13,540	5,945	7,603
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(3)	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน, สุทธิ	12,038	13,540	5,945	7,603
รวม	28,759	23,415	29,781	25,048

โดยปกติระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัทมีระยะเวลาตั้งแต่ 7 วัน ถึง 120 วัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

10. ลูกหนี้อื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้อื่น	3,928	399	4,095	612
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	420	597	227	303
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่สหกรณ์ออมทรัพย์				
ของพนักงานส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	13	13	13
รวม	4,361	1,009	4,335	928

11. สินค้าคงเหลือ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
น้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	16,713	14,983	-	-	16,713	14,983
วัสดุ อะไหล่และของใช้สิ้นเปลือง	1,741	1,709	(13)	-	1,728	1,709
ผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์กึ่งสำเร็จรูป	13,557	9,963	(801)	(244)	12,756	9,719
สินค้าระหว่างทาง						
น้ำมันปิโตรเลียมดิบ	23,988	12,700	-	-	23,988	12,700
วัสดุ อะไหล่และของใช้สิ้นเปลือง	23	213	-	-	23	213
ผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์กึ่งสำเร็จรูป	135	252	-	-	135	252
รวม	56,157	39,820	(814)	(244)	55,343	39,576

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
น้ำมันปิโตรเลียมดิบและวัตถุดิบ	15,583	13,295	-	-	15,583	13,295
วัสดุ อะไหล่และของใช้สิ้นเปลือง	1,236	1,204	-	-	1,236	1,204
ผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์กึ่งสำเร็จรูป	9,468	6,308	(422)	(90)	9,046	6,218
สินค้าระหว่างทาง						
น้ำมันปิโตรเลียมดิบ	23,988	12,700	-	-	23,988	12,700
วัสดุ อะไหล่และของใช้สิ้นเปลือง	1	206	-	-	1	206
รวม	**50,276**	**33,713**	**(422)**	**(90)**	**49,854**	**33,623**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สินค้าคงเหลือข้างต้นได้รวมสินค้าคงเหลือที่ต้องสำรองไว้ตามกฎหมายเป็นมูลค่า 12,661 ล้านบาท (2564: 7,850 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้จำนำสินค้าคงเหลือมูลค่าประมาณ 287 ล้านบาท (2564: 166 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายและได้รวมในบัญชีต้นทุนขายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ต้นทุนขาย	407,781	229,532	455,340	270,129
การปรับลดสินค้าคงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	570	238	332	90
สุทธิ	**408,351**	**229,770**	**455,672**	**270,219**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

12. สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

ในปี 2563 คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้อนุมัติการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจบริการขนส่งทางทะเล โดยเมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2564 บริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ปิดบริษัท Thaioil Marine International Pte. Ltd. (“TOMI”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มธุรกิจดังกล่าวเป็นสินทรัพย์จากการดำเนินงานที่ยกเลิก

ต่อมา เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2565 และวันที่ 2 กันยายน 2565 บริษัทฯ ได้รับชำระเงินคืนทุนจากบริษัท TOMI รวมเป็นจำนวน 9.1 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาหรือเทียบเท่า 308 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2565 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ TOMI มีมติรายงานการชำระบัญชี โดย TOMI ยื่นจดทะเบียนรายงานการชำระบัญชีกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้วในเดือนกันยายน 2565 ซึ่งปัจจุบัน TOMI เลิกกิจการแล้วเสร็จในวันที่ 28 ธันวาคม 2565

13. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

13.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	41,014	14,045
การลงทุนเพิ่ม	266	30,441
จำหน่ายเงินลงทุน	-	(3,195)
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(277)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	41,280	41,014

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางตรง

บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด

เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2565 บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“TTC”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงินรวม 266 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯได้ชำระเงินค่าหุ้นแล้วในเดือนเมษายน 2565

บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อม

TOP Ventures Hong Kong Limited (TVHK)

ในเดือนกันยายน 2565 บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นตรงในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของ TVHK โดย TVHK ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ TTC ได้ชำระเงินค่าหุ้นแล้วในเดือนกันยายน 2565

รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

การรวมธุรกิจ

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2564 บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด (TS) ได้ซื้อหุ้นเพื่อลงทุนใน JSKEM Private Limited (JSKEM) ซึ่งประกอบกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศสิงคโปร์และอินเดียจากผู้ถือหุ้นปัจจุบันของ JSKEM ในสัดส่วนร้อยละ 60 โดยกลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นและได้ประมาณการเงินลงทุนที่ต้องจ่ายในอนาคตแล้วจำนวน 1.2 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 38.9 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทรับรู้ค่าความนิยมจำนวน 19.9 ล้านบาทที่เกิดจากการรวมธุรกิจนี้

ทั้งนี้ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น อาจมีสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 0.52 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 17 ล้านบาท หากยอดขายของ JSKEM เข้าตามเงื่อนไขตามสัญญาอย่างมีนัยสำคัญ

กลุ่มบริษัทได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่ ซื้อ เสร็จสมบูรณ์แล้ว และไม่มีรายการปรับปรุงผลกระทบต่องบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

13.2 รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
			สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง		ทุนชำระแล้ว		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด และบริษัทย่อย	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายพาราไซลีน	99.99	99.99	2,572	2,572	2,161	2,161	386	1,801
- บริษัทย่อย บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารลิเนียร์แอลคิลเบนซีน	75.00	75.00	4,655	4,655	-	-	-	-
บริษัท ไทยลู้บเบส จำกัด (มหาชน)	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	99.99	99.99	1,758	1,758	1,979	1,979	1,230	2,813
Thaioil Marine International Pte. Ltd.	สาธารณรัฐสิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจให้บริการขนส่งน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทางเรือ	-	100.00	-	277	-[1]	-	-	-
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการบริหารจัดการด้านทรัพยากรบุคคล	99.99	99.99	40	40	40	40	18	26

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
			สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง		ทุนชำระแล้ว		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด และบริษัทย่อย	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	1,250	1,250	1,250	1,250	180	100
- บริษัทย่อย										
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด”) และบริษัทย่อย	ประเทศไทย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	1,200	1,200	-	-	-	-
บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	80.52	80.52	190	190	-	-	-	-
TOP Solvent (Vietnam) LLC.	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	100.00	100.00	634	634	-	-	-	-
PT Tirta Surya Raya	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	77.71	77.71	50	50	-	-	-	-
JSKEM Private Limited และบริษัทย่อย	สาธารณรัฐสิงคโปร์	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	60.00	60.00	22	22	-	-	-	-
TSCHEM India Private Limited	สาธารณรัฐอินเดีย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	-(3)	-(3)	-	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
			สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง		ทุนชำระแล้ว		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด และบริษัทย่อย	ประเทศไทย	ลงทุนในธุรกิจเอทานอลและผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงานทางเลือก	99.99	99.99	1,450	1,450	1,450	1,450	26	290
- บริษัทย่อย										
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด และบริษัทย่อย	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล	50.00	50.00	800	800	-	-	-	-
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีนเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ	99.99	99.99	25	25	-	-	-	-
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	-	-	-	-	-	-[2]	-	16,881
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ	99.99	99.99	3,500	3,500	3,500	3,500	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
			สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง		ทุนชำระแล้ว		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด และบริษัทย่อย	ประเทศไทย	ให้บริการจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท	99.99	99.99	956	690	956	690	164	150
- บริษัทย่อย										
บริษัท ท็อป เวนเจอร์ส จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจสตาร์ทอัพ	99.99	99.99	19	19	-	-	-	-
TOP Ventures Hong Kong Limited และบริษัทย่อย	เขตบริหารพิเศษฮ่องกง	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจสตาร์ทอัพ	100.00	100.00	557	480	-	-	-	-
TOP Ventures America LLC.	ประเทศสหรัฐอเมริกา	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจสตาร์ทอัพ	100.00	100.00	326	326	-	-	-	-
PT TOP Investment Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์	100.00	100.00	29,944	29,944	29,944	29,944	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย							41,280	41,014	2,004	22,061

(1) บริษัทเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565

(2) ในระหว่างปี 2564 บริษัทฯ รับโอนกิจการทั้งหมดจากบริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (“TP”) ซึ่ง TP ได้ดำเนินการจ่ายเงินปันผลและเสร็จสิ้นกระบวนการชำระบัญชีแล้ว

(3) ยอดเงินต่ำกว่า 1 ล้านบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

13.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยแต่ละรายที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท จำนวนที่เปิดเผยสำหรับบริษัทย่อยแต่ละรายแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

ดูหมายเหตุ 29 สำหรับรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด		บริษัทย่อยอื่นที่ไม่มีสาระสำคัญ		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
ณ วันที่ 31 ธันวาคม						
ร้อยละของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	25	25				
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,489	3,248				
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	9,888	9,938				
หนี้สินหมุนเวียน	(3,415)	(2,681)				
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(3,905)	(5,086)				
สินทรัพย์สุทธิ	7,057	5,419				
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,764	1,355	859	858	2,623	2,213

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด		บริษัทย่อยอื่นที่ไม่มีสาระสำคัญ		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						
รายได้จากการขายและการให้บริการ	30,912	16,744				
กำไร	1,638	1,228				
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-				
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	1,638	1,228				
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	409	307	29	118	438	425
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	409	307	32	116	441	423

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	
	2565	2564
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
งบกระแสเงินสดโดยสรุป		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,227	1,148
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(45)	(15)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,479)	(549)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(297)	584
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	652	65
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	14	3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	369	652

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

14. เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

14.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ราคาตามบัญชีต้นปี	55,412	24,521	23,272	23,179
การลงทุนเพิ่ม	3	29,920	-	-
เงินลงทุนลดลง	(1)	-	-	-
การจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(11,835)	(133)	(11,560)	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(512)	1,675	-	-
เงินปันผลรับ	(765)	(1,103)	-	-
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	1,051	719	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมสุทธิจากภาษีเงินได้	209	476	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทร่วม	2	(2)	-	-
เงินลงทุนเพิ่มขึ้นจากการรับโอนกิจการทั้งหมด	-	-	-	93
ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	(11)	-
การเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	(10,961)	(661)	(10,719)	-
ราคาตามบัญชีปลายปี	32,603	55,412	982	23,272

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

การจำหน่ายเงินลงทุนและลดสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ("GPSC")

เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ มีมติอนุมัติจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ("GPSC") ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ("SMH") ซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องของ ปตท. เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 304 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.78 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GPSC ทั้งนี้ ข้อกำหนดและเงื่อนไขของธุรกรรมการจำหน่ายหุ้นจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2565 และวันที่ 7 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนใน GPSC ให้กับ SMH และ ปตท. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.55 และ 5.23 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GPSC ตามลำดับ รวมเป็นร้อยละ 10.78 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GPSC รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 22,047 ล้านบาท ทำให้กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ เป็นจำนวนเงิน 10,038 ล้านบาท และ 10,487 ล้านบาท ตามลำดับ ภายหลังธุรกรรมการจำหน่ายหุ้น ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นคงเหลือร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายทั้งหมดของ GPSC บริษัทฯได้เปลี่ยนประเภทเงินลงทุนดังกล่าวจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ เป็นจำนวน 7,297 ล้านบาท และ 7,539 ล้านบาท ตามลำดับ

ธุรกรรมการจำหน่ายเงินลงทุนมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อนำเงินที่บริษัทฯ ได้รับไปชำระคืนเงินกู้ยืมให้แก่ ปตท. และธนาคารพาณิชย์สำหรับการรับความช่วยเหลือด้านการเงินเพื่อเงินกู้ยืมระยะสั้น (Bridging Loan) และเพื่อรองรับการเข้าลงทุนของบริษัทฯ ใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk

การเลิกกิจการของบริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด ("PTTES")

เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด ("PTTES") ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการ PTTES ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 20

ต่อมาวันที่ 29 ธันวาคม 2565 PTTES ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเสร็จและอยู่ในระหว่างดำเนินการชำระบัญชี ทั้งนี้การเลิกกิจการของ PTTES เป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. โดยการเลิกกิจการของ PTTES ไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัทร่วมที่บริษัทฯถือหุ้นทางอ้อม

PT Chandra Asri Petrochemical Tbk

เมื่อเดือนกันยายน 2564 PT TOP Investment Indonesia (“TII”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (“CAP”) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทจะซื้อหุ้นเพิ่มเติมสำหรับสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 0.38 ของทุนจดทะเบียน โดยมีมูลค่าการจ่ายชำระเพิ่มเติมไม่เกิน 3.9 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือไม่เกิน 270 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขในการได้รับการอนุมัติการลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงงานปิโตรเคมีโดย PT Chandra Asri Perkasa (CAP2) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CAP ภายในระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่ซื้อเงินลงทุน

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ CAP มีมติอนุมัติให้ CAP แตกหุ้นในอัตรา 1 ต่อ 4 ส่งผลให้จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่เดิม 3,244 ล้านหุ้น เพิ่มเป็นจำนวน 12,976 ล้านหุ้น

การร่วมค้าที่บริษัทฯถือหุ้นทางอ้อม

บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 1 จำกัด และบริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 2 จำกัด

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 1 จำกัด (CCPP1) และบริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 2 จำกัด (CCPP2) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกบริษัท CCPP1 และ CCPP2 และได้จดทะเบียนเลิกกิจการกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2565 ขณะนี้ CCPP1 และ CCPP2 อยู่ในระหว่างดำเนินการชำระบัญชีและยังไม่ได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชี ทั้งนี้ การเลิกกิจการนี้ไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

การลงทุนในบริษัทร่วม PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (“CAP”)

เมื่อเดือนกันยายน 2564 TII ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยมีมูลค่าการลงทุนจำนวน 913.3 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 29,798.4 ล้านบาท กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน กลุ่มบริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นและได้ประมาณการเงินลงทุนที่ต้องจ่ายในอนาคตแล้วจำนวน 916.6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 29,910.6 ล้านบาท กลุ่มบริษัทได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อ เสร็จสมบูรณ์แล้ว และไม่มีรายการปรับปรุงผลกระทบต่องบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การจำหน่ายเงินลงทุนและลดสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) (“UBE”)

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2564 บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) (UBE) ได้เสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) โดยบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ UBE บางส่วนเป็นจำนวนเงิน 234.8 ล้านบาท ซึ่งส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TET ลดลงจากร้อยละ 21.28 เป็นร้อยละ 12.39 และกลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนประเภทเงินลงทุนดังกล่าวจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรจากการจำหน่ายหุ้นเป็นจำนวน 101.6 ล้านบาท และกำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนเป็นจำนวน 503.8 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

14.2 เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ		ราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 1 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	50.99	50.99	-[1]	1	-[1]	1	-	-
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 2 จำกัด	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	50.99	50.99	-[1]	1	-[1]	1	-	-
รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า					-[1]	2	-[1]	2	-	-

การร่วมค้าข้างต้นทั้งหมดเป็นบริษัทจำกัดและหุ้นของบริษัทไม่มีราคาเสนอซื้อขายในตลาด กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้า

[1] ยอดเงินต่ำกว่า 1 ล้านบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

14.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ		ราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	20.00	20.00	30	30	675	585	25	26
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการทางเทคนิคและการดำเนินงาน	20.00	20.00	19	30	21	37	4	-
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	-[2]	20.78	-[2]	22,279	-[2]	23,314	586	879
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน)	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล	-	-[1]	-	-[1]	-	-[1]	-	79
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	ประเทศไทย	ขนส่งน้ำมันทางท่อ	9.19	9.19	933	933	983	940	95	119
PT Chandra Asri Petrochemical Tbk	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์	15.00	15.00	29,920	29,920	30,924	30,536	58	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม					30,902	53,192	32,603	55,412	768	1,103

[1] ในระหว่างปี 2564 กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

[2] ในระหว่างปี 2565 กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะของธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ		ราคาทุน		เงินปันผลรับระหว่างปี	
			2565 ร้อยละ	2564 ร้อยละ	2565	2564	2565	2564
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	20.00	20.00	30	30	25	26
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการทางเทคนิคและการดำเนินงาน	20.00	20.00	19	30	4	-
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	ประเทศไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	-[1]	20.78	-[1]	22,279	586	879
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	ประเทศไทย	ขนส่งน้ำมันทางท่อ	9.19	9.19	933	933	95	119
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม					982	23,272	710	1,024

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งสาธารณรัฐอินโดนีเซีย มีจำนวน 33,350 พันล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย หรือเทียบเท่า 73,847 ล้านบาท (2564: จำนวน 23,764 พันล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย หรือเทียบเท่า 55,771 ล้านบาท)

บริษัทร่วมอื่น ๆ เป็นบริษัทจำกัดและหุ้นของบริษัทไม่มีราคาเสนอซื้อขายในตลาด กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม

[1] ในระหว่างปี 2565 กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

14.4 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับบริษัทร่วม

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท ข้อมูลที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วม (ซึ่งไม่ใช่เพียงแค่ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมดังกล่าว) ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทและบริษัทร่วม

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	PT Chandra Asri Petrochemical Tbk	
	2565	2564
สินทรัพย์หมุนเวียน	98,677	98,789
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	70,584	67,979
หนี้สินหมุนเวียน	(20,937)	(31,017)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(51,102)	(38,132)
สินทรัพย์สุทธิ	**97,222**	**97,619**
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	**15.00**	**15.00**
สัดส่วนตามส่วนได้เสียของกิจการในสินทรัพย์ - สุทธิ	**14,583**	**14,643**
รายการปรับปรุงและการตัดรายการระหว่างกัน	16,341	15,893
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทร่วม	**30,924**	**30,536**

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: ล้านบาท)

	PT Chandra Asri Petrochemical Tbk	
	2565	2564*
รายได้	83,678	29,232
ขาดทุน	(5,116)	(524)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,298	(89)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	**(3,818)**	**(613)**

* ข้อมูลสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่เดือนกันยายนถึงธันวาคม 2564 ที่กลุ่มบริษัทเริ่มเข้าลงทุนในบริษัทร่วมและรับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การกระทบยอดรายการข้อมูลทางการเงินโดยสรุป

การกระทบยอดรายการระหว่างข้อมูลทางการเงินโดยสรุปกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทร่วม

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)		PT Chandra Asri Petrochemical Tbk	
	2565	2564	2565	2564
ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์สุทธิของ				
บริษัทร่วม ณ วันที่ 1 มกราคม	23,314	22,186	30,536	-
เงินลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วม	-	-	3	29,920
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนบริษัทร่วม	58	1,521	(805)	(90)
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจาก				
บริษัทร่วมสุทธิจากภาษีเงินได้	8	488	195	(13)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	1,051	719
เงินปันผลรับระหว่างปี	(586)	(879)	(56)	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทร่วม	2	(2)	-	-
จำหน่ายเงินลงทุน	(11,835)	-	-	-
โอนเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	(10,961)	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**-**	**23,314**	**30,924**	**30,536**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

14.5 การร่วมค้าและบริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ

นอกเหนือจากส่วนได้เสียในบริษัทร่วมดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทยังมีส่วนได้เสียในการร่วมค้าและบริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญอีกจำนวนหนึ่ง ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	การร่วมค้าที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	
	2565	2564
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้าซึ่งแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ	-	2
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วมซึ่งแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ	1,679	1,562
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม		
กำไร	235	197
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	7	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	242	197

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัทคือที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม				
ราคาทุน	103	103	1,124	1,141
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	-	-
ราคาตามบัญชี	103	103	1,124	1,141
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
ราคาตามบัญชีต้นปี	103	103	1,124	1,141
โอนไปที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (หมายเหตุ 16)	-	-	-	(17)
ราคาตามบัญชีปลายปี	103	103	1,124	1,124
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ราคาทุน	103	103	1,124	1,124
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	-	-
ราคาตามบัญชี	103	103	1,124	1,124
มูลค่ายุติธรรม	458	458	2,626	2,626

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนถูกประเมินโดยผู้ประเมินราคาทรัพย์สินอิสระจากภายนอกซึ่งมีคุณสมบัติในวิชาชีพที่เหมาะสมและมีประสบการณ์ในการประเมินราคาทรัพย์สินประเภทดังกล่าว ผู้ประเมินราคาทรัพย์สินอิสระได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัทเป็นประจำ

การวัดมูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนทั้งหมดถูกจัดลำดับชั้นการวัดมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 3 จากเกณฑ์ข้อมูลที่นำมาใช้ในเทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรม

เทคนิคการประเมินมูลค่าและข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีนัยสำคัญที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงในตารางดังต่อไปนี้

เทคนิคการประเมินมูลค่า	ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีนัยสำคัญ	ความสัมพันธ์ระหว่างข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีนัยสำคัญและการวัดมูลค่ายุติธรรม
- <u>การคิดลดกระแสเงินสด</u> รูปแบบการประเมินมูลค่าพิจารณาถึงมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิที่ได้จากทรัพย์สิน โดยคำนึงถึงการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าเช่าที่คาดไว้ กระแสเงินสดสุทธิที่คาดไว้จะถูกคิดลดโดยใช้อัตราคิดลดที่ปรับค่าความเสี่ยงแล้ว การประมาณอัตราคิดลดได้พิจารณาถึงคุณภาพของสถานที่ตั้ง (ตำแหน่งที่ดีที่สุดหรือรองลงมา) คุณภาพเครดิตของผู้เช่าและระยะเวลาการเช่า	• ค่าเช่าคำนวณมูลค่าตามที่ตกลงตลอดอายุสัญญาเช่าที่เหลืออยู่ • อัตราคิดลดที่ปรับค่าความเสี่ยงแล้ว (6%-7%)	มูลค่ายุติธรรมที่ประมาณการไว้จะเพิ่มขึ้น (ลดลง) หาก • อัตราการเพิ่มขึ้นของค่าเช่าในตลาดที่ประมาณการไว้สูงขึ้น (ลดลง) • อัตราคิดลดที่ปรับค่าความเสี่ยงแล้วต่ำลง (สูงขึ้น)
- <u>วิธีเปรียบเทียบข้อมูลตลาด</u>	ราคาเสนอขายและราคาซื้อขายจริงของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเปรียบเทียบที่คล้ายคลึงกัน ปรับด้วยปัจจัยความต่างอื่นๆ	มูลค่ายุติธรรมที่ประมาณการไว้จะเพิ่มขึ้น (ลดลง) หากราคาต่อพื้นที่สูงขึ้น (ลดลง)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

จำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่ได้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ได้แก่

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม**				
รายได้ค่าเช่า	8	8	44	43

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม										
	ที่ดิน	อาคาร	ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์ที่เช่า	โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	โรงผลิตปิโตรเคมี	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	เครื่องตกแต่งติดตั้งเครื่องใช้สำนักงานและอื่น ๆ	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน											
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	7,339	4,709	212	110,570	36,052	17,697	7,259	1,010	14	76,174	261,036
ซื้อเพิ่ม	8	-	-	62	6	-	29	9	-	38,747	38,861
จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(18)	-	(8)	(2)	-	-	(28)
โอนเข้า (ออก)	-	359	-	5,797	82	5	46	51	-	(6,353)	(13)
ปรับปรุงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน	-	-	-	-	-	-	(2)	-	-	-	(2)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	11	-	-	-	-	62	-	-	-	73
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	7,347	5,079	212	116,429	36,122	17,702	7,386	1,068	14	108,568	299,927
ซื้อเพิ่ม	11	6	-	260	3	-	297	15	2	33,839	34,433
จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	-	(1)	-	-	(7)	(5)	-	-	(13)
โอนเข้า (ออก)	-	24	-	1,346	10	50	131	24	-	(1,618)	(33)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	-	(6)	-	-	-	(6)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	7,358	5,109	212	118,034	36,135	17,752	7,801	1,102	16	140,789	334,308

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม										
	ที่ดิน	อาคาร	ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์ที่เช่า	โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	โรงผลิตปิโตรเคมี	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	เครื่องตกแต่งติดตั้งเครื่องใช้สำนักงานและอื่นๆ	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม											
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	1,608	40	81,561	19,927	7,495	4,347	822	11	-	115,811
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	253	7	3,033	1,507	530	326	58	2	-	5,716
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(14)	-	(6)	(2)	-	-	(22)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	2	-	-	-	-	21	-	-	-	23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	1,863	47	84,594	21,420	8,025	4,688	878	13	-	121,528
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	233	8	2,944	1,309	767	330	51	1	-	5,643
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	-	(1)	-	-	(8)	(4)	(1)	-	(14)
โอนเข้า	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-	(1)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	-	2,098	55	87,537	22,729	8,792	5,009	925	13	-	127,158

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม										
	ที่ดิน	อาคาร	ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์ที่เช่า	โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	โรงผลิตปิโตรเคมี	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	เครื่องตกแต่งติดตั้งเครื่องใช้สำนักงานและอื่นๆ	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ค่าเผื่อการด้อยค่า											
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	-	-	-	674	-	-	-	-	-	674
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	-	-	-	-	674	-	-	-	-	-	674
มูลค่าสุทธิตามบัญชี											
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	7,347	3,216	165	31,835	14,702	9,677	2,698	190	1	108,568	178,399
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	7,358	3,011	157	30,497	12,732	8,960	2,792	177	3	140,789	206,476

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

2564 (จำนวน 5,563 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนการผลิต ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่ายและบริหาร)	5,716
2565 (จำนวน 5,508 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนการผลิต ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่ายและบริหาร)	5,643

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	อาคาร	โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	เครื่องตกแต่งติดตั้งเครื่องใช้สำนักงานและอื่นๆ	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	4,924	3,402	102,192	5,784	1,565	628	1	76,219	194,715
ซื้อเพิ่ม	-	-	62	-	6	5	-	37,157	37,230
โอนเข้า (ออก)	-	338	5,780	-	4	48	-	(6,170)	-
โอนจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	-	-	-	-	-	-	-	17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	4,941	3,740	108,034	5,784	1,575	681	1	107,206	231,962
ซื้อเพิ่ม	-	-	236	-	13	7	-	32,196	32,452
จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)
โอนเข้า (ออก)	-	7	977	-	-	23	-	(1,038)	(31)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	4,941	3,747	109,246	5,784	1,588	711	1	138,364	264,382
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	841	74,380	5,051	1,264	513	1	-	82,050
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	197	2,708	243	58	49	-	-	3,255
รายการปรับปรุงจากการโอนกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	22	2	-	-	-	24
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	1,038	77,088	5,316	1,324	562	1	-	85,329
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	176	2,843	264	60	41	-	-	3,384
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	-	1,214	79,930	5,580	1,384	603	1	-	88,712

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	อาคาร	โรงกลั่นน้ำมันและอุปกรณ์	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์โรงงาน	เครื่องตกแต่งติดตั้งเครื่องใช้สำนักงานและอื่น ๆ	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	-	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	4,941	2,702	30,946	468	251	119	-	107,206	146,633
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	4,941	2,533	29,316	204	204	108	-	138,364	175,670

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

2564 (จำนวน 3,135 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนการผลิต ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่ายและบริหาร)	3,255
2565 (จำนวน 3,278 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนการผลิต ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่ายและบริหาร)	3,384

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีการก่อสร้างโครงการพลังงานสะอาด ซึ่งกลุ่มบริษัทได้ใช้เงินกู้ยืมเพื่อการก่อสร้างโครงการดังกล่าว ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จำนวน 4,047 ล้านบาท (เฉพาะบริษัทฯ : 4,463 ล้านบาท) โดยคำนวณจากอัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนในอัตราร้อยละ 2.70 ถึงร้อยละ 5.47 ต่อปี (เฉพาะบริษัทฯ : ร้อยละ 3.34 ถึงร้อยละ 5.99 ต่อปี) กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการซื้อสินทรัพย์ในระหว่างปี

ราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทและบริษัทฯ ก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีจำนวน 82,688 ล้านบาท (2564: จำนวน 56,901 ล้านบาท) และ 54,106 ล้านบาท (2564: จำนวน 47,651 ล้านบาท) ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยหลายแห่งได้นำที่ดิน อาคาร โรงผลิตปิโตรเคมี และเครื่องจักรไปจำนอง เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ ราคาตามบัญชีของที่ดิน อาคาร โรงผลิตปิโตรเคมี และเครื่องจักร ดังกล่าวมีจำนวน 15,935 ล้านบาท (2564: จำนวน 16,769 ล้านบาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

17. สัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัททำสัญญาเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

ก) สินทรัพย์สิทธิการใช้

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์	เรือบรรทุกน้ำมันดิบ	ยานพาหนะ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	12,720	97	36	1,772	118	14,743
เพิ่มขึ้น	-	1	85	3,930	2	4,018
จำหน่ายและตัดจำหน่าย	-	-	(8)	-	-	(8)
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(2)	-	-	(69)	(1)	(72)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	2	1	2	-	-	5
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(413)	(55)	(37)	(1,006)	(44)	(1,555)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	12,307	44	78	4,627	75	17,131
เพิ่มขึ้น	68	171	68	9,107	43	9,457
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	-	-	-	(841)	(1)	(842)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(1)	-	-	(1)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(429)	(66)	(48)	(1,120)	(44)	(1,707)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	11,946	149	97	11,773	73	24,038

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์	เรือบรรทุกน้ำมันดิบ	ยานพาหนะ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	11,690	25	24	1,772	99	13,610
เพิ่มขึ้น	11	4	52	3,930	5	4,002
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	-	-	-	(69)	-	(69)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(386)	(23)	(24)	(1,006)	(38)	(1,477)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	11,315	6	52	4,627	66	16,066
เพิ่มขึ้น	289	73	50	9,107	40	9,559
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	103	-	-	(841)	(1)	(739)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(404)	(29)	(28)	(1,120)	(39)	(1,620)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	11,303	50	74	11,773	66	23,266

ข้อมูลรายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์สิทธิการใช้ดังกล่าว ไม่รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่จัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนซึ่งแสดงรายละเอียดไว้ในหมายเหตุ 15

ข) หนี้สินตามสัญญาเช่า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า	32,619	24,688	32,924	24,518
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	(10,111)	(9,306)	(10,318)	(9,295)
รวม	22,508	15,382	22,606	15,223
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,401)	(1,247)	(1,342)	(1,187)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	21,107	14,135	21,264	14,036

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือต้นปี	15,382	12,126	15,223	11,936
เพิ่มขึ้น	9,458	4,001	9,540	3,959
ดอกเบี้ยที่รับรู้	658	546	653	537
จ่ายค่าเช่า	(1,869)	(1,596)	(1,793)	(1,537)
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(917)	(73)	(815)	(62)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(204)	393	(202)	390
ขายบริษัทย่อย	-	(15)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	22,508	15,382	22,606	15,223

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุ 37.1.3 ภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ค) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	1,707	1,555	1,620	1,477
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	658	546	653	537
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น	11	49	-	48
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	5	13	5	12

ง) กลุ่มบริษัทในฐานะผู้ให้เช่า

กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาเช่าดำเนินงานสำหรับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนซึ่งประกอบด้วย (ดูหมายเหตุ 15) ในระหว่างปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการให้เช่าช่วงเป็นจำนวนเงิน 8 ล้านบาท (2564: 8 ล้านบาท) (เฉพาะบริษัทฯ: 44 ล้านบาท 2564: 43 ล้านบาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

18. ค่าความนิยม

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม		
ราคาทุน	850	764
ราคาตามบัญชี	850	764
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาตามบัญชีต้นปี	850	764
เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ	-	20
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(1)	66
ราคาตามบัญชีปลายปี	849	850
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาทุน	849	850
ราคาตามบัญชี	849	850

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) ที่กำหนดตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งได้แก่ส่วนงานธุรกิจสารทำละลาย

การทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มบริษัททดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี มูลค่าที่จะได้รับคืนมาจากมูลค่าจากการใช้ ซึ่งประมาณจากการคิดลดกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากการใช้หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดนั้น ซึ่งอ้างอิงจากงบประมาณทางการเงินครอบคลุมระยะเวลา 5 ปี ซึ่งได้รับอนุมัติจากผู้บริหาร โดยกระแสเงินสดดังกล่าวได้มาจากกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษีเงินได้นิติบุคคล ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) แต่ละปีที่ประมาณการโดยฝ่ายบริหาร ปรับปรุงด้วยภาษีเงินได้นิติบุคคล การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนและค่าใช้จ่ายฝ่ายทุนที่จำเป็นรวมถึงการใช้อัตราการเติบโตในระยะยาวที่คาดการณ์โดยอ้างอิงการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ที่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดนั้นดำเนินกิจการอยู่และประสบการณ์ในอดีตของฝ่ายบริหาร

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าการใช้สรุปได้ดังต่อไปนี้

	ค่าความนิยม - ประเทศไทย ร้อยละ	ค่าความนิยม - ประเทศเวียดนาม ร้อยละ
อัตรากำไรขั้นต้น	7.97 ถึง 9.05	5.62 ถึง 6.06
อัตราการเติบโตในระยะยาว	3.00	6.27
อัตราคิดลดที่อ้างอิงอัตราถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนของธุรกิจ (WACC)	7.80	10.79

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่ได้รับปันส่วนค่าความนิยมข้างต้น มีจำนวนมากกว่ามูลค่าตามบัญชี ฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วเชื่อว่าค่าความนิยมไม่เกิดการด้อยค่า

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
	ค่าสิทธิ	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	ค่าสิทธิบัตร	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนยังไม่พร้อมใช้งาน	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
ราคาทุน	3,528	1,271	2	406	5,207
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(1,859)	(848)	(1)	-	(2,708)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	1,669	423	1	406	2,499
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ราคาทุน	3,419	1,078	1	439	4,937
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(1,770)	(710)	-	-	(2,480)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	1,649	368	1	439	2,457

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ค่าสิทธิ	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	ค่าสิทธิบัตร	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนยังไม่พร้อมใช้งาน	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
ราคาทุน	953	1,035	2	397	2,387
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(853)	(639)	(1)	-	(1,493)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	100	396	1	397	894
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ราคาทุน	919	914	1	434	2,268
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(835)	(540)	-	-	(1,375)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	84	374	1	434	893

20. ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	7,844	1,919	7,020	481
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราว	1,074	114	1,867	(9)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุน	8,918	2,033	8,887	472

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงอยู่ในรายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

จำนวนภาษีเงินได้ที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้ของต้นทุนในการทำรายการสำหรับ				
การออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน	48	-	48	-

รายการกระทบยอดระหว่างกำไรทางบัญชีกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	42,024	15,100	42,553	25,125
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	8,405	3,020	8,511	5,025
ผลต่างทางภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่ลดลง (เพิ่มขึ้น)				
ในปีปัจจุบัน	49	(56)	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	9	(32)	-	-[1]
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
การส่งเสริมการลงทุนและเงินปันผล	(330)	(490)	(556)	(4,618)
ค่าใช้จ่ายต้องห้าม	895	132	1,007	68
ค่าใช้จ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น	(110)	(541)	(75)	(3)
รวม	455	(899)	376	(4,553)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุน	8,918	2,033	8,887	472

[1] ยอดเงินต่ำกว่า 1 ล้านบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายได้ กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการดำเนินธุรกิจในต่างประเทศของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	รายได้ [1]	กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้
ไทย	522,859	45,955	8,939
เวียดนาม	4,826	73	8
อินโดนีเซีย	2,677	(163)	(31)
สิงคโปร์	1,338	5	2
ฮ่องกง [2]	23	22	-
สหรัฐอเมริกา [2]	(8)	(8)	-
รวม	**531,715**	**45,884**	**8,918**

หมายเหตุ:

[1] รายได้ที่ต้องเสียภาษีประกอบด้วย รายได้จากการขายและการให้บริการ เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เงินปันผลรับ กำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และรายได้อื่น เป็นต้น

[2] ไม่มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ เนื่องจากมีขาดทุนทางภาษี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินแสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	1,125	2,585	375	2,410
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(3)	(170)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	1,122	2,415	375	2,410

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปีมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม								
	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้	หนี้สินตามสัญญาเช่า	การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ต้นทุนการกู้ยืม	ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	อื่น ๆ	รวม
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	941	32	900	153	312	354	188	19	2,899
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	19	(32)	(824)	97	(312)	(148)	1,728	9	537
เพิ่มในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	15	15
จัดประเภทใหม่	-	-	-	(2)	-	-	-	(7)	(9)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	960	-	76	248	-	206	1,916	36	3,442
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	960	-	76	248	-	206	1,916	36	3,442
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(8)	140	550	55	-	21	582	55	1,395
เพิ่ม (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(392)	-	-	-	-	-	-	78	(314)
จัดประเภทใหม่	-	-	-	-	157	-	-	(92)	65
ผลต่างการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	560	140	624	303	157	227	2,498	77	4,586

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ค่าเสื่อมราคาสะสม	ต้นทุนการทำรายการหุ้นกู้	กำไรจากการจัดประเภทเงินลงทุนใหม่	การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุน FVOCI	อื่น ๆ	รวม
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(230)	(61)	-	-	-	(65)	(356)
(เพิ่ม) ลดในกำไรหรือขาดทุน	(111)	(9)	-	(217)	-	(314)	(651)
เพิ่มในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	(29)	-	-	(29)
จัดประเภทใหม่	(3)	-	-	-	-	12	9
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(344)	(70)	-	(246)	-	(367)	(1,027)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	(344)	(70)	-	(246)	-	(367)	(1,027)
(เพิ่ม) ลดในกำไรหรือขาดทุน	(52)	22	(1,916)	(165)	-	(361)	(2,472)
(เพิ่ม) ลดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	568	(465)	-	103
จัดประเภทใหม่	-	(4)	(136)	-	92	136	88
ผลต่างการแปลงค่างบการเงิน	-	1	-	(157)	-	-	(156)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(396)	(51)	(2,052)	-	(373)	(592)	(3,464)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้	หนี้สินตามสัญญาเช่า	การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ต้นทุนการกู้ยืม	ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนในสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	อื่น ๆ	รวม
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	925	32	898	126	206	354	188	4	2,733
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	15	(32)	(850)	75	(206)	(148)	1,728	7	589
จัดประเภทใหม่	-	-	-	(2)	-	-	-	-	(2)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	940	-	48	199	-	206	1,916	11	3,320
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	940	-	48	199	-	206	1,916	11	3,320
เพิ่ม (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(76)	2	(48)	48	-	21	582	52	581
ลดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(322)	-	-	-	-	-	-	-	(322)
จัดประเภทใหม่	-	-	-	-	146	-	-	-	146
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	542	2	-	247	146	227	2,498	63	3,725

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ค่าเสื่อมราคาสะสม	ต้นทุนการทำรายการหุ้นกู้	กำไรจากการจัดประเภทเงินลงทุนใหม่	การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุน FVOCI	อื่น ๆ	รวม
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(232)	(72)	-	-	-	(51)	(355)
(เพิ่ม) ลดในกำไรหรือขาดทุน	(36)	(8)	-	(323)	-	(213)	(580)
ลดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	14	-	-	14
จัดประเภทใหม่	-	-	-	-	-	2	2
รายการปรับปรุงจากการโอนกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	9	-	-	-	-	-	9
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(259)	(80)	-	(309)	-	(262)	(910)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	(259)	(80)	-	(309)	-	(262)	(910)
(เพิ่ม) ลดในกำไรหรือขาดทุน	(29)	23	(1,916)	(165)	-	(362)	(2,449)
(เพิ่ม) ลดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	620	(465)	-	155
จัดประเภทใหม่	-	-	(31)	(146)	-	31	(146)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(288)	(57)	(1,947)	-	(465)	(593)	(3,350)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 209 ล้านบาท (2564: จำนวน 266 ล้านบาท) ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 1,043 ล้านบาท (2564: จำนวน 1,331 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจำนวนเงิน 209 ล้านบาท จะหมดอายุในระหว่างปี 2566 ถึง 2570 (2564: จำนวนเงิน 266 ล้านบาทจะหมดอายุในระหว่างปี 2565 ถึง 2569)

21. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		
- ส่วนที่มีหลักประกัน	508	270
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน	1,384	659
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,892	929

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ราคาตามบัญชีต้นปี	929	713
กระแสเงินสด:		
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	17,325	6,035
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้น	(16,358)	(5,821)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:		
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4)	2
ราคาตามบัญชีปลายปี	1,892	929

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเป็นตั๋วสัญญาใช้เงินของบริษัทย่อยหลายแห่งในสกุลเงินบาทจำนวน 1,308 ล้านบาท สกุลเงินดองเวียดนามจำนวน 259,500 ล้านดองเวียดนาม (เทียบเท่า 378 ล้านบาท) และสกุลเงินรูเปียห์อินโดนีเซีย จำนวน 92,083 ล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย (เทียบเท่า 204 ล้านบาท) โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.66 ถึงร้อยละ 10.00 ต่อปี (2564: เป็นของบริษัทย่อยหลายแห่งในสกุลเงินบาทจำนวน 670 ล้านบาทและสกุลเงินเหรียญดองเวียดนามจำนวน 177,037 ล้านดองเวียดนาม (เทียบเท่า 259 ล้านบาท) โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.05 ถึงร้อยละ 3.05 ต่อปี) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งค้ำประกันโดยการจำนำสินค้าคงเหลือ ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขร่วมกันกับเงินกู้ยืมระยะสั้นภายใต้สัญญาวงเงินสินเชื่อ

22. เจ้าหนี้การค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6)	72,976	14,164	77,727	17,159
กิจการอื่น	1,178	8,837	903	8,185
รวม	74,154	23,001	78,630	25,344

23. เจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้อื่น	2,550	4,555	2,020	3,981
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,365	1,255	1,445	1,338
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานค้างจ่าย	235	290	85	115
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างจ่าย	340	52	340	52
อื่น ๆ	458	409	333	299
รวม	4,948	6,561	4,223	5,785

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

24. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและกิจการอื่น

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและกิจการอื่นประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
- ส่วนที่มีหลักประกัน	1,007	1,139	-	-
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน	1,877	74	1,670	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิจากส่วน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
- ส่วนที่มีหลักประกัน	9,133	10,474	-	-
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน	10,674	20,002	10,236	19,536
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น				
- ส่วนที่ไม่มีหลักประกัน	216	279	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	22,907	31,968	11,906	19,536

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและกิจการอื่น มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือต้นปี	31,968	13,353	19,536	-
กระแสเงินสด:				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	8,779	19,550	8,500	19,517
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาว	(17,926)	(1,014)	(16,209)	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้ยืม	90	43	79	19
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(4)	36	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	22,907	31,968	11,906	19,536

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัท คือร้อยละ 3.48 ต่อปี (2564: ร้อยละ 1.90 ต่อปี) เฉพาะบริษัทฯ คือร้อยละ 3.54 ต่อปี (2564: ร้อยละ 1.76 ต่อปี)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัทมีรายละเอียดต่อไปนี้

			ณ วันที่ 31 ธันวาคม						
			2565		2564				
ลำดับ	เงินกู้ยืมของ	สกุลเงินในสัญญา	ตามสกุลเงินในสัญญา (ล้าน)	เทียบเท่าล้านบาท	ตามสกุลเงินในสัญญา (ล้าน)	เทียบเท่าล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ย
1	บริษัทย่อย	บาท	160	160	321	321	FDR (6 เดือน) บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
2	บริษัทย่อย	บาท	15	15	30	30	MLR หักอัตราส่วนลด	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
3	บริษัทย่อย	บาท	6,883	6,883	7,277	7,277	THBFIX (3 เดือน) บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ทุกหกเดือน	ทุกสามเดือน
4	บริษัทย่อย	บาท	3,200	3,200	4,185	4,185	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ทุกหกเดือน	ทุกเดือน
5	บริษัทย่อย	บาท	216	216	279	279	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ตามเงื่อนไขในสัญญา	ตามเงื่อนไขในสัญญา
6	บริษัทย่อย	ดอง	309,098	452	187,978	276	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
7	บริษัทย่อย	บาท	10	10	19	19	MLR หักอัตราส่วนลด	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
8	บริษัทย่อย	บาท	-	-	12	12	MLR หักอัตราส่วนลด	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
9	บริษัทย่อย	บาท	23	23	33	33	MLR หักอัตราส่วนลด	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
10	บริษัทฯ	บาท	-	-	1,494	1,494	BIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เมื่อสิ้นสุดสัญญา	ทุกสามเดือน
11	บริษัทฯ	บาท	-	-	5,089	5,089	3MBIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	เมื่อสิ้นสุดสัญญา	ทุกสามเดือน
12	บริษัทฯ	บาท	-	-	9,563	9,563	MLR หักอัตราส่วนลด	เมื่อสิ้นสุดสัญญา	ทุกสามเดือน
13	บริษัทฯ	บาท	6,922	6,922	1,908	1,908	MLR หักอัตราส่วนลด	ทุกสามเดือน	ทุกสามเดือน
14	บริษัทฯ	บาท	4,984	4,984	1,482	1,482	6MBIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ทุกหกเดือน	ทุกสามเดือน
15	บริษัทย่อย	บาท	42	42	-	-	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ทุกหกเดือน	ทุกหกเดือน
รวม				22,907		31,968			

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เงินกู้ยืมส่วนที่มีหลักประกันของกลุ่มบริษัทเป็นการค้ำประกันโดยการนำที่ดิน อาคาร โรงผลิตปิโตรเคมี เครื่องจักร และบัญชีเงินฝากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 7, 8 และ 16) ไปจำนอง เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว เช่น การรักษาสัดส่วนการถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา และการให้การสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น เป็นต้น

25. หุ้นกู้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
หุ้นกู้	149,781	136,710	40,004	30,561
หัก: ส่วนลดหุ้นกู้/ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	(829)	(842)	(133)	(131)
	148,952	135,868	39,871	30,430
หัก: ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี	(17,317)	(3,000)	(7,515)	(3,000)
สุทธิ	131,635	132,868	32,356	27,430

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือต้นปี	135,868	126,837	30,430	32,104
กระแสเงินสด:				
ออกหุ้นกู้	12,000	-	12,000	-
การไถ่ถอนหุ้นกู้	(3,000)	(3,000)	(3,000)	(3,000)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(12)	-	(12)	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มิใช่เงินสด:				
ดอกเบี้ยของส่วนลดหุ้นกู้	49	44	10	9
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	4,047	11,987	443	1,317
ยอดคงเหลือปลายปี	148,952	135,868	39,871	30,430

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หุ้นกู้ที่ออกโดยกลุ่มบริษัทเป็นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแห่งหนึ่งซึ่งไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ทั้งนี้ บริษัทฯ เป็นผู้ค้ำประกันการชำระหนี้หุ้นกู้ที่ออกโดยบริษัทย่อยทั้งจำนวน โดยมีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม							
วันที่ออกหุ้นกู้	วันที่ครบกำหนดไถ่ถอน	ระยะเวลา (ปี)	สกุลเงิน	2565 (ล้าน)	2564 (ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ย
23 มีนาคม 2555	23 มีนาคม 2570	15	บาท	7,500	7,500	5.05	ทุกงวดหกเดือน
23 มกราคม 2556	23 มกราคม 2566	10	เหรียญสหรัฐอเมริกา	216.4	216.4	3.625	ทุกงวดหกเดือน
23 มกราคม 2556	23 มกราคม 2586	30	เหรียญสหรัฐอเมริกา	172.4	172.4	4.875	ทุกงวดหกเดือน
12 มีนาคม 2557	12 มีนาคม 2567	10	บาท	7,000	7,000	4.84	ทุกงวดหกเดือน
10 เมษายน 2561	23 มกราคม 2566	10	เหรียญสหรัฐอเมริกา	283.6	283.6	3.625	ทุกงวดหกเดือน
10 เมษายน 2561	23 มกราคม 2586	30	เหรียญสหรัฐอเมริกา	327.6	327.6	4.875	ทุกงวดหกเดือน
20 พฤศจิกายน 2561	20 พฤศจิกายน 2571	10	เหรียญสหรัฐอเมริกา	400	400	4.625	ทุกงวดหกเดือน
20 พฤศจิกายน 2561	20 พฤศจิกายน 2591	30	เหรียญสหรัฐอเมริกา	600	600	5.375	ทุกงวดหกเดือน
17 ตุลาคม 2562	17 ตุลาคม 2592	30	เหรียญสหรัฐอเมริกา	565	565	3.50	ทุกงวดหกเดือน
18 มิถุนายน 2563	18 มิถุนายน 2573	10	เหรียญสหรัฐอเมริกา	400	400	2.50	ทุกงวดหกเดือน
18 มิถุนายน 2563	18 มิถุนายน 2593	30	เหรียญสหรัฐอเมริกา	600	600	3.75	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2568	3	บาท	1,400	-	2.99	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2570	5	บาท	600	-	3.64	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2572	7	บาท	2,000	-	4.13	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2575	10	บาท	1,700	-	4.49	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2577	12	บาท	3,100	-	4.79	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2580	15	บาท	3,200	-	5.09	ทุกงวดหกเดือน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
วันที่ออกหุ้นกู้	วันที่ครบกำหนดไถ่ถอน	ระยะเวลา (ปี)	สกุลเงิน	2565 (ล้าน)	2564 (ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ย
23 มีนาคม 2555	23 มีนาคม 2570	15	บาท	7,500	7,500	5.05	ทุกงวดหกเดือน
23 มกราคม 2556	23 มกราคม 2566	10	เหรียญสหรัฐอเมริกา	216.4	216.4	3.625	ทุกงวดหกเดือน
23 มกราคม 2556	23 มกราคม 2586	30	เหรียญสหรัฐอเมริกา	172.4	172.4	4.875	ทุกงวดหกเดือน
12 มีนาคม 2557	12 มีนาคม 2567	10	บาท	7,000	7,000	4.84	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2568	3	บาท	1,400	-	2.99	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2570	5	บาท	600	-	3.64	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2572	7	บาท	2,000	-	4.13	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2575	10	บาท	1,700	-	4.49	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2577	12	บาท	3,100	-	4.79	ทุกงวดหกเดือน
11 พฤศจิกายน 2565	11 พฤศจิกายน 2580	15	บาท	3,200	-	5.09	ทุกงวดหกเดือน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ เช่น การดำรงสัดส่วนการถือหุ้นตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา เป็นต้น

26. สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

รายการเคลื่อนไหวของสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานที่กำหนดไว้ในระหว่างปีมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	4,799	4,701	3,874	3,898
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	314	277	166	153
ต้นทุนดอกเบี้ย	67	67	54	55
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(2,086)	-	(1,638)	-
ผลประโยชน์ที่จ่ายชำระในระหว่างปี	(340)	(242)	(283)	(232)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1)	(4)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,753	4,799	2,173	3,874

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ขาดทุน (กำไร) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเกิดขึ้นจาก

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ข้อสมมติฐานด้านประสบการณ์	(458)	-	(563)	-
ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์	18	-	7	-
ข้อสมมติฐานทางการเงิน	(1,521)	-	(1,055)	-
รวม	(1,961)	-	(1,611)	-

ขาดทุน (กำไร) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเกิดขึ้นจาก

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ข้อสมมติฐานด้านประสบการณ์	(2)	-	9	-
ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์	12	-	3	-
ข้อสมมติฐานทางการเงิน	(135)	-	(39)	-
รวม	(125)	-	(27)	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
อัตราคิดลด	ร้อยละ 2.5 ถึงร้อยละ 3.9	ร้อยละ 1.5	ร้อยละ 2.5 ถึงร้อยละ 2.8	ร้อยละ 1.5
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 5.0 ถึงร้อยละ 6.0	ร้อยละ 5.0 ถึงร้อยละ 10.0	ร้อยละ 5.0	ร้อยละ 5.0 ถึงร้อยละ 10.0
อัตราการหมุนเวียนพนักงาน	ร้อยละ 0.2 ถึงร้อยละ 5.7	ร้อยละ 0.0 ถึงร้อยละ 4.0	ร้อยละ 0.2 ถึงร้อยละ 2.3	ร้อยละ 0.0 ถึงร้อยละ 4.0

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตรามรณะในอนาคตถือตามข้อมูลทางสถิติที่เผยแพร่ทั่วไปและตารางมรณะ

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่สำคัญต่อมูลค่าปัจจุบันของสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ		การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ		การลดลงของข้อสมมติ	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
อัตราคิดลด	1%	1%	(361)	(429)	397	508
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	1%	1%	309	526	(273)	(458)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ		การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ		การลดลงของข้อสมมติ	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
อัตราคิดลด	1%	1%	(272)	(302)	312	349
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	1%	1%	254	419	(227)	(370)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่ง ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของกลุ่มบริษัทอยู่ที่ 10 ปี (2564: ระยะเวลา 10 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุหลังออกจากงานที่ไม่มีการคิดลดมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
	น้อยกว่า 1 ปี	ระหว่าง 1-2 ปี	ระหว่าง 2-5 ปี	เกินกว่า 5 ปี	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	174	427	290	2,252	3,143
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	220	257	1,159	1,108	2,744

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	น้อยกว่า 1 ปี	ระหว่าง 1-2 ปี	ระหว่าง 2-5 ปี	เกินกว่า 5 ปี	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	147	413	276	1,663	2,499
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	212	238	1,129	846	2,425

27. ทุนเรือนหุ้น

การเปลี่ยนแปลงของทุนเรือนหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม/ งบการเงินเฉพาะกิจการ				
		จำนวนหุ้น		ทุนเรือนหุ้น	
	มูลค่าหุ้นละ (บาท)	ทุนจดทะเบียน (ล้านหุ้น)	ทุนที่ชำระแล้ว (ล้านหุ้น)	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	ทุนที่ชำระแล้ว (ล้านบาท)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	10	2,040	2,040	20,400	20,400
เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุน	10	275	194	2,751	1,938
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	10	2,315	2,234	23,151	22,338

<u>การเพิ่มทุนจดทะเบียนและการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ</u>

เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯจำนวน 2,751 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 275 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 20,400 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 23,151 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,315 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีมติอนุมัติให้จัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 275 ล้านหุ้น โดยแบ่งเป็น (1) จัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 239 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public Offering) (2) เพื่อรองรับการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน (Over - Allotment Agent) (หากมี) จำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 36 ล้านหุ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2565 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนใหม่เป็นจำนวน 23,151 ล้านบาทกับกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว และบริษัทฯได้ยื่นคำขออนุญาตเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน รวมถึงแบบรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวน ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ก.ล.ต.”) เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565

การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนทั่วไป

บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ รวมจำนวนทั้งสิ้น 214,953,271 หุ้น โดยแบ่งออกเป็น (1) การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public Offering) จำนวน 192,307,693 หุ้น และ (2) การจัดสรรหุ้นส่วนเกินจำนวน 22,645,578 หุ้น โดยผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้ยืมหุ้นสามัญจำนวน 22,645,578 หุ้น จากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ เพื่อส่งมอบให้แก่ผู้จองซื้อที่ได้รับการจัดสรรหุ้น

ในระหว่างวันที่ 9 ถึง 16 กันยายน 2565 บริษัทฯได้ดำเนินการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทให้แก่ประชาชนทั่วไป (Public Offering) รวมถึงผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯตามสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 192,307,693 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 53.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 10,288 ล้านบาท ก่อนหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2565 ซึ่งทำให้บริษัทฯ มีทุนที่ชำระแล้วทั้งสิ้น 22,323 ล้านบาท โดยมีหุ้นที่ออกจำหน่ายแล้วจำนวน 2,232 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

การใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯโดยผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน

ในช่วงระยะเวลา 30 วันนับถัดจากการเสนอขายหุ้นทั้งหมด ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯที่ซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเป็นจำนวน 21,145,578 หุ้น เพื่อส่งคืนหุ้นที่ยืมให้กับ ปตท. ต่อมาเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2565 ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้แจ้งความประสงค์เพื่อใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากบริษัทฯ จำนวน 1,500,000 หุ้น ในราคา 53.50 บาทต่อหุ้น ซึ่งเป็นราคาเดียวกันกับราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในการเสนอขายหุ้นครั้งนี้ คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 80.3 ล้านบาท เพื่อส่งคืนหุ้นที่ยืมให้กับ ปตท. โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์ในวันที่ 28 ตุลาคม 2565 ซึ่งทำให้บริษัทฯ มีทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 22,338 ล้านบาท และมีหุ้นที่ออกจำหน่ายแล้วทั้งหมดจำนวน 2,233,835,566 หุ้น

ทั้งนี้ในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงจำนวน 188 ล้านบาท (สุทธิจากภาษีเงินได้) ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกหักกับส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ ทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 10,699 ล้านบาท

28. สำรองตามกฎหมาย

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายไว้ครบถ้วนแล้ว

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

29. ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

การเปลี่ยนแปลงสำหรับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ยอดคงเหลือต้นปี	2,213	3,889
เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ	-	13
เงินปันผลจ่ายจากบริษัทย่อย	(32)	(5,972)
การรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	4,671
การชำระบัญชีของบริษัทย่อย	-	(806)
การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	(5)
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมจากบริษัทย่อย	442	423
ยอดคงเหลือปลายปี	2,623	2,213

30. รายได้อื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้ดอกเบี้ย	368	199	440	261
รายได้ค่าบริการและอื่น ๆ	414	324	2,156	1,937
รวม	782	523	2,596	2,198

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

31. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิต	(2,860)	(2,794)	(2,827)	(1,625)
ซื้อสินค้าและวัตถุดิบที่ใช้ไป	416,777	241,426	471,703	271,901
ค่าก๊าซธรรมชาติที่ใช้ไป	17,152	9,536	7,288	3,699
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	4,185	3,911	2,132	2,076
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	7,744	7,424	5,282	4,773
ภาษีสรรพสามิต	33,362	54,170	33,332	54,124
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง/กองทุนอนุรักษ์พลังงาน	4,031	3,417	4,031	3,417

32. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยในประเทศหลายแห่งได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ การผลิตผลิตภัณฑ์จากปิโตรเคมี และการผลิตผลิตภัณฑ์เคมี โดยบริษัทย่อยหลายแห่งได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

(ก) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ได้รับอนุมัติโดยคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

(ข) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 7 ถึง 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้นหรือระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่มีรายได้ภายหลังจากการได้รับการส่งเสริม

(ค) ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 5 ปี นับแต่วันที่สิ้นสุดสิทธิประโยชน์ตามข้อ (ข)

เนื่องจากเป็นกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน บริษัทย่อยดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายได้ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
รายได้ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	45,842	24,204

33. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไรสำหรับปีส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่องส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ล้านบาท)	32,668	12,641	33,665	24,652
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	2,090	2,040	2,090	2,040
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานจากการดำเนินงานต่อเนื่อง (บาท/หุ้น)	15.63	6.20	16.11	12.08
ขาดทุนจากการดำเนินงานที่ยกเลิกส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ล้านบาท)	-	(63)	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	2,090	2,040	2,090	2,040
ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐานจากการดำเนินงานที่ยกเลิก (บาท/หุ้น)	-	(0.03)	-	-
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท/หุ้น)	15.63	6.17	16.11	12.08

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

34. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานโดยแสดงส่วนงานธุรกิจเป็นรูปแบบหลักในการรายงานส่วนงานดำเนินงาน พิจารณาจากระบบการบริหารจัดการและโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจการตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน ผู้มีอำนาจการตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ผลการดำเนินงาน สินทรัพย์และหนี้สินตามส่วนงาน รวมรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับส่วนงานหรือที่สามารถปันส่วนให้กับส่วนงานได้อย่างสมเหตุสมผล

ส่วนงานที่รายงาน

กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทผลิตภัณฑ์และบริการ ในระหว่างงวดปัจจุบันกลุ่มบริษัทไม่มีการเปลี่ยนโครงสร้างของส่วนงานดำเนินงานที่รายงานจากงบการเงินประจำปีล่าสุด

ส่วนงานที่ 1	ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน
ส่วนงานที่ 2	ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น
ส่วนงานที่ 3	ธุรกิจอะโรเมติกส์และ LAB
ส่วนงานที่ 4	ธุรกิจโรงผลิตกระแสไฟฟ้า
ส่วนงานที่ 5	ธุรกิจสารทำละลาย
ส่วนงานที่ 6	ธุรกิจเอทานอล
ส่วนงานที่ 7	ธุรกิจโอเลฟินส์
ส่วนงานที่ 8	ธุรกิจอื่น ๆ

ธุรกิจบริการขนส่งทางทะเล เป็นส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกในปี 2564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานธุรกิจในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565									
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง	รวม
รายได้จากการขายและการให้บริการ										
- ลูกค้าภายนอก	428,210	20,078	27,752	6,211	22,397	1,055	-	-	-	505,703
- ระหว่างส่วนงาน	116,582	7,695	61,185	5,504	190	741	2	6,647	(198,546)	-
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	23,886	-	-	-	-	-	-	-	-	23,886
ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ	(526,995)	(24,376)	(89,489)	(10,065)	(20,802)	(1,624)	-	(6,702)	198,916	(481,137)
กำไรขั้นต้น	**41,683**	**3,397**	**(552)**	**1,650**	**1,785**	**172**	**2**	**(55)**	**370**	**48,452**
เงินปันผลรับ	2,778	-	-	-	-	12	-	5	(2,715)	80
กำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน	(16,128)	-	100	-	13	-	-	10	-	(16,005)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(24)	30	(10)	6	(58)	-	(1)	(7)	-	(64)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	10,487	-	-	-	-	-	-	-	(449)	10,038
กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	7,539	-	-	-	-	-	-	-	(242)	7,297
รายได้อื่น	2,596	114	314	18	40	5	-	3	(2,308)	782
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	(68)	(98)	(346)	-	(703)	(21)	-	-	184	(1,052)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,820)	(69)	(806)	(39)	(322)	(98)	(9)	(67)	1,099	(3,131)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	(806)	293	-	(513)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**46,043**	**3,374**	**(1,300)**	**1,635**	**755**	**70**	**(814)**	**182**	**(4,061)**	**45,884**
ต้นทุนทางการเงิน	(3,491)	(58)	(162)	(293)	(121)	(19)	-	-	284	(3,860)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**42,552**	**3,316**	**(1,462)**	**1,342**	**634**	**51**	**(814)**	**182**	**(3,777)**	**42,024**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565									
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง	รวม
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(8,887)	(665)	688	(1)	(107)	(4)	-	58	-	(8,918)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	**33,665**	**2,651**	**(774)**	**1,341**	**527**	**47**	**(814)**	**240**	**(3,777)**	**33,106**
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของ										
- ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ - การดำเนินงานต่อเนื่อง	33,665	2,651	(1,183)	1,341	527	18	(814)	240	(3,777)	32,668
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	409	-	-	29	-	-	-	438
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	**33,665**	**2,651**	**(774)**	**1,341**	**527**	**47**	**(814)**	**240**	**(3,777)**	**33,106**
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้										
- เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	544,792	27,773	88,937	10,656	22,587	1,796	2	6,647	(198,350)	504,840
- ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	-	-	-	1,059	-	-	-	-	(196)	863
รวมรายได้	**544,792**	**27,773**	**88,937**	**11,715**	**22,587**	**1,796**	**2**	**6,647**	**(198,546)**	**505,703**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564										
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	บริการขนส่งทางทะเล	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง*	รวม
รายได้จากการขายและการให้บริการ											
- ลูกค้าภายนอก	274,350	18,826	24,461	4,059	126	13,236	895	-	-	(126)	335,827
- ระหว่างส่วนงาน	74,371	5,006	36,086	3,514	84	78	693	-	6,330	(126,162)	-
เงินชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	9,669	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,669
ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ	(344,129)	(19,106)	(57,459)	(6,240)	(146)	(11,697)	(1,413)	-	(6,075)	126,710	(319,555)
กำไรขั้นต้น	**14,261**	**4,726**	**3,088**	**1,333**	**64**	**1,617**	**175**	**-**	**255**	**422**	**25,941**
เงินปันผลรับ	22,190	-	-	-	-	-	-	-	-	(22,183)	7
กำไร (ขาดทุน) จากเครื่องมือทางการเงิน	(2,731)	-	303	-	-	(1)	-	-	23	-	(2,406)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,873)	47	117	8	10	112	-	-	(6)	(10)	(4,595)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	102	-	-	-	102
กำไรจากการเปลี่ยนประเภทเงินลงทุน	-	-	-	-	-	-	504	-	-	-	504
รายได้อื่น	2,198	66	264	14,663	12	28	5	1	2	(16,716)	523
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	(53)	(96)	(187)	-	-	(545)	(18)	-	-	129	(770)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,654)	(72)	(114)	(27)	(40)	(294)	(114)	(1)	(52)	1,082	(2,286)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	-	-	-	1,522	-	-	46	(90)	197	-	1,675
กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**28,338**	**4,671**	**3,471**	**17,499**	**46**	**917**	**700**	**(90)**	**419**	**(37,276)**	**18,695**
ต้นทุนทางการเงิน	(3,214)	(59)	(159)	(338)	(27)	(74)	(17)	-	-	293	(3,595)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**25,124**	**4,612**	**3,312**	**17,161**	**19**	**843**	**683**	**(90)**	**419**	**(36,983)**	**15,100**
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(472)	(933)	(419)	(5)	(1)	(121)	(76)	-	(8)	1	(2,034)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	**24,652**	**3,679**	**2,893**	**17,156**	**18**	**722**	**607**	**(90)**	**411**	**(36,982)**	**13,066**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564										
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	บริการขนส่งทางทะเล	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง*	รวม
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของ											
- ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ - การดำเนินงานต่อเนื่อง	24,652	3,679	2,586	17,125	18	663	579	(90)	411	(36,982)	12,641
- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	307	31	-	59	28	-	-	-	425
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	**24,652**	**3,679**	**2,893**	**17,156**	**18**	**722**	**607**	**(90)**	**411**	**(36,982)**	**13,066**
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้											
- เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)	348,542	23,832	60,547	6,509	-	13,314	1,588	-	6,330	(125,858)	334,804
- ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)	179	-	-	1,064	210	-	-	-	-	(430)	1,023
รวมรายได้	**348,721**	**23,832**	**60,547**	**7,573**	**210**	**13,314**	**1,588**	**-**	**6,330**	**(126,288)**	**335,827**

* รายการปรับปรุงการตัดรายการระหว่างกันและการจัดประเภทรายการสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565										
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	บริการขนส่งทางทะเล	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง*	รวม
ลูกหนี้การค้า	29,781	1,505	7,578	1,562	-	2,640	127	2	962	(15,399)	28,758
สินค้าคงเหลือ	49,854	1,787	1,868	129	-	1,296	435	-	-	(26)	55,343
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	60,344	2,954	1,000	3,183	4	2,562	120	69	11,099	(13,017)	68,318
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	1,397	-	11	-	-	12	-	-	-	(11)	1,409
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	41,280	-	-	-	-	-	-	-	-	(41,280)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	30,924	982	697	32,603
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,000	-	-	-	-	-	-	-	101,109	(103,109)	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	175,670	2,170	13,139	11,429	-	2,091	1,300	-	-	676	206,475
สินทรัพย์สิทธิการใช้	23,266	1,071	926	247	-	412	3	-	-	(1,888)	24,037
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	24,974	655	2,224	40	-	1,394	735	-	1,077	(3,461)	27,638
รวมสินทรัพย์	**408,566**	**10,142**	**26,746**	**16,590**	**4**	**10,407**	**2,720**	**30,995**	**115,229**	**(176,818)**	**444,581**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565										
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	บริการขนส่งทางทะเล	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง*	รวม
เจ้าหนี้การค้า	78,629	1,352	6,474	886	-	1,304	14	-	853	(15,358)	74,154
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	321	-	776	-	-	2,679	508	-	294	(2,686)	1,892
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,670	-	596	386	-	187	45	-	-	-	2,884
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7,515	-	-	-	-	-	-	-	9,802	-	17,317
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	15,866	577	506	69	-	303	65	1	151	(10,305)	7,233
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2,125	-	-	59	-	-	-	-	-	(11)	2,173
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและกิจการอื่น - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	109,868	-	2,820	8,498	-	425	45	-	2,000	(103,632)	20,024
หุ้นกู้ - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	32,356	-	-	-	-	-	-	-	99,279	-	131,635
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	21,264	1,262	989	220	-	366	1	-	-	(2,995)	21,107
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	7,029	145	114	41	-	147	29	118	536	(655)	7,504
รวมหนี้สิน	276,643	3,336	12,275	10,159	-	5,411	707	119	112,915	(135,642)	285,923

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564										
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	บริการขนส่งทางทะเล	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง*	รวม
ลูกหนี้การค้า	25,048	1,410	5,990	1,137	48	2,135	109	-	948	(13,410)	23,415
สินค้าคงเหลือ	33,623	2,658	1,727	110	11	1,240	244	-	-	(37)	39,576
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	32,444	1,850	2,835	1,816	641	1,500	85	20	1,054	(4,188)	38,057
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	1,668	-	67	-	-	-	-	-	-	(67)	1,668
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	41,014	-	-	-	-	-	-	-	-	(41,014)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	-	-	-	-	188	-	1	-	-	(188)	1
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	22,279	6	-	-	30,536	993	1,597	55,411
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-	-	-	105,291	(105,291)	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	146,633	1,745	15,100	10,437	2,382	1,983	1,315	-	-	(1,196)	178,399
สินทรัพย์สิทธิการใช้	16,066	1,112	921	217	14	342	5	-	-	(1,546)	17,131
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,390	655	1,552	93	4	1,357	1,100	-	1,264	(3,929)	8,486
รวมสินทรัพย์	**302,886**	**9,430**	**28,192**	**36,089**	**3,294**	**8,557**	**2,859**	**30,556**	**109,550**	**(169,269)**	**362,144**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564										
	โรงกลั่นน้ำมัน	โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่น	อะโรเมติกส์และ LAB	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	บริการขนส่งทางทะเล	สารทำละลาย	เอทานอล	โอเลฟินส์	อื่น ๆ	รายการปรับปรุง*	รวม
เจ้าหนี้การค้า	25,344	2,056	6,387	581	38	1,110	17	-	823	(13,355)	23,001
เงินกู้ยืมระยะสั้น	2,135	-	-	-	95	1,444	270	-	284	(3,299)	929
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	596	394	165	164	59	-	-	(165)	1,213
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,000
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	8,769	620	491	526	34	257	66	1	106	(537)	10,333
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	124	-	-	317	-	1	-	-	-	(67)	375
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	139,394	-	3,868	6,883	1,823	433	35	-	-	(107,681)	44,755
หุ้นกู้ - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	27,430	-	-	-	-	-	-	-	105,438	-	132,868
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14,036	1,219	963	185	8	298	2	-	-	(2,576)	14,135
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	7,698	148	257	40	14	189	86	111	844	(946)	8,441
รวมหนี้สิน	**227,930**	**4,043**	**12,562**	**8,926**	**2,177**	**3,896**	**535**	**112**	**107,495**	**(128,626)**	**239,050**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ลูกค้ารายใหญ่

รายได้จากลูกค้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัทสองรายเป็นจำนวนเงิน 289,804 ล้านบาท (2564: รายได้จากลูกค้าสองรายเป็นจำนวนเงิน 179,642 ล้านบาท) จากรายได้จากการขายและการให้บริการของกลุ่มบริษัท

ส่วนงานภูมิศาสตร์

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้าและสินทรัพย์ตามส่วนงานแยกตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม รายได้		ณ วันที่ 31 ธันวาคม สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	
	2565	2564	2565	2564
ไทย	479,996	283,654	257,851	228,756
อินโดนีเซีย	2,743	2,081	30,996	30,536
ประเทศอื่น ๆ	46,850	59,761	1,906	1,613
รวม	**529,589**	**345,496**	**290,753**	**260,905**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

35. เงินปันผล

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาท)
เงินปันผลประจำปี 2563	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2564	1,428	0.70
เงินปันผลระหว่างกาลปี 2564	ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2564	1,224	0.60
รวมเงินปันผลสำหรับปี 2564		2,652	1.30
เงินปันผลประจำปี 2564	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565	4,080	2.00
เงินปันผลระหว่างกาลปี 2565	ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2565	4,468	2.00
รวมเงินปันผลสำหรับปี 2565		8,548	4.00

36. ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาระผูกพันสำหรับรายจ่ายฝ่ายทุน				
สัญญาก่อสร้างโครงการ	16,088	16,928	15,411	14,662
รวม	**16,088**	**16,928**	**15,411**	**14,662**
ภาระผูกพันอื่น ๆ				
หนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงิน	2,142	2,181	1,519	1,516
สัญญาการสั่งซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบ	78,188	67,007	78,188	67,007
รวม	**80,330**	**69,188**	**79,707**	**68,523**

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การลงทุนโครงการพลังงานสะอาด

บริษัทฯ ลงนามสัญญาจ้างผู้รับเหมาหลายแห่งสำหรับโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project หรือ CFP) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติการลงทุนจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561 โดยมีมูลค่าโครงการไม่เกิน 4,825 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 160,279 ล้านบาท ซึ่งรวมมูลค่าโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit หรือ ERU) ซึ่งมีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้า 250 เมกะวัตต์และไอน้ำเพื่อป้อนให้กับกระบวนการผลิตของโครงการ CFP

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินหลายแห่ง เพื่อเป็นเครื่องมือบริหารความเสี่ยงที่เกี่ยวเนื่องกับอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินบาทบางส่วน ซึ่งมียอดของเงินกู้ยืมระยะยาวที่เข้าทำสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 14,500 ล้านบาท โดยแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวตามอัตรา THOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี (2564: จำนวน 14,500 ล้านบาท โดยแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวตามอัตรา THBFIX 6M บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี) สัญญามีระยะเวลาตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2564 ถึงเดือนมีนาคม 2570

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินหลายแห่ง เพื่อเป็นเครื่องมือบริหารความเสี่ยงที่เกี่ยวเนื่องกับอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินบาท ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 5,373 ล้านบาท (2564: จำนวน 5,524 ล้านบาท) โดยแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวตามอัตรา THBFIX 3M บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี สัญญามีระยะเวลาตั้งแต่เดือนเมษายน 2561 ถึง เดือนมีนาคม 2571

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) กับสถาบันการเงินหลายแห่งในประเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยของภาระหนี้สินทางการเงินระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 623 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา (2564: จำนวน 623 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา) โดยคู่สัญญามีข้อตกลงจะจ่ายชำระดอกเบี้ยและเงินต้นระหว่างกันตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญามีระยะเวลาตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 ถึงเดือนตุลาคม 2578

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Foreign Exchange Contract) กับสถาบันการเงินหลายแห่งในประเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของภาระหนี้สินทางการเงินระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 196 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา (2564: จำนวน 170 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา) โดยคู่สัญญามีข้อตกลงจะจ่ายชำระเงินระหว่างกันตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญามีระยะเวลาตั้งแต่เดือนกันยายน 2563 ถึงเดือนมกราคม 2566

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า

กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีสัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้ากับบริษัทต่างประเทศและกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง (คู่สัญญา) โดยบริษัทฯ หรือคู่สัญญาดังกล่าวมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายส่วนต่างระหว่างราคาคงที่กับราคาลอยตัวสำหรับงวดนั้น ๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาดังกล่าวเป็นจำนวน 21.78 ล้านบาร์เรล และ 0.001 ล้านเมตริกตัน และบริษัทฯ มีปริมาณน้ำมันจำนวน 21.78 ล้านบาร์เรล และ 0.01 ล้านเมตริกตัน (2564: กลุ่มบริษัทมีปริมาณน้ำมันจำนวน 6 ล้านบาร์เรล และ 0.024 ล้านเมตริกตัน และบริษัทฯ มีปริมาณน้ำมันจำนวน 6 ล้านบาร์เรล และ 0.048 ล้านเมตริกตัน)

37. การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

37.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อผลการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ กลุ่มบริษัทจึงใช้อนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

การจัดการความเสี่ยงเป็นส่วนสำคัญของธุรกิจของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทมีระบบในการควบคุมให้มีความสมดุลของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยพิจารณาระหว่างต้นทุนที่เกิดจากความเสี่ยงและต้นทุนของการจัดการความเสี่ยง ฝ่ายบริหารได้มีการควบคุมกระบวนการการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอย่างต่อเนื่องเพื่อให้มั่นใจว่าเกิดความสมดุลระหว่างความเสี่ยงและการควบคุมความเสี่ยง

ในกรณีที่สัญญาเป็นไปตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการรับรู้รายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง ซึ่งจะเป็นผลให้กลุ่มบริษัทแสดงรายการค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยคงที่และที่อัตราแลกเปลี่ยนคงที่สำหรับรายการป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว และแสดงรายการหนี้สินทางการเงินที่อัตราแลกเปลี่ยนคงที่สำหรับรายการที่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงไว้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สำรองการป้องกันความเสี่ยง

สำรองการป้องกันความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทและบริษัทฯ ประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด					
	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	ต้นทุนสำรองการป้องกันความเสี่ยง	สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	การป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศ	รวมสำรองการป้องกันความเสี่ยง
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	(101)	(139)	(20)	(253)	(1,878)	(2,391)
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(2,437)	-	5	258	(1,686)	(3,860)
ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(665)	-	-	-	(665)
หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	487	133	(1)	(52)	392	959
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(2,051)	(671)	(16)	(47)	(3,172)	(5,957)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(540)	355	(17)	(428)	-	(630)
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	549	-	(4)	219	(2,358)	(1,594)
ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(618)	-	-	-	(618)
หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(110)	124	1	(44)	480	451
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(101)	(139)	(20)	(253)	(1,878)	(2,391)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด				
	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	ต้นทุนสำรองการป้องกันความเสี่ยง	สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	การป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศ	รวมสำรองการป้องกันความเสี่ยง
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	(101)	(139)	(20)	(1,878)	(2,138)
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(2,437)	-	5	(1,686)	(4,118)
ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(665)	-	-	(665)
หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	487	133	(1)	392	1,011
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(2,051)	(671)	(16)	(3,172)	(5,910)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(540)	355	(17)	-	(202)
บวก: การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	549	-	(4)	(2,358)	(1,813)
ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(618)	-	-	(618)
หัก: ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(110)	124	1	480	495
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(101)	(139)	(20)	(1,878)	(2,138)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

37.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากธุรกรรมการค้าในอนาคต และสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิซึ่งเป็นสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สัญญาฟอร์เวิร์ด) สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในลักษณะที่สอดคล้องกัน และการป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงและภาระผูกพันจากอัตราแลกเปลี่ยนที่คาดการณ์ไว้ และเพื่อจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อาจเกิดขึ้นจากธุรกรรมการค้าในอนาคต กลุ่มบริษัทจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยการกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกเปลี่ยนเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน กลุ่มบริษัทจะไม่ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ที่คาดว่าจะมีการรับชำระด้วยสกุลเงินตราต่างประเทศเดียวกัน การป้องกันความเสี่ยงเหล่านี้มีวัตถุประสงค์เพื่อลดผลกระทบของความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรขาดทุนของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศ โดยป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากรายได้ส่วนหนึ่งในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา ด้วยเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัทในสกุลเงินต่างประเทศเดียวกัน ซึ่งกลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น

กลุ่มบริษัทใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาฟอร์เวิร์ดและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น

กลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาฟอร์เวิร์ดและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง โดยมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบันดังกล่าวอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องในตลาด ผลต่างระหว่างอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนในตลาดคือค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) รวมถึงค่าธรรมเนียมในการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ถูกรวมอยู่ในธุรกรรม (Currency basis spread) จะถูกคิดลดตามระยะเวลาหากการคิดลดนั้นมีนัยสำคัญ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาฟอร์เวิร์ดและส่วนต่างสกุลเงินของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินที่เกี่ยวข้องกับรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงจะรอรับรู้ในต้นทุนสำรองการป้องกันความเสี่ยง

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเป็นผลมาจากการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินเหรียญสหรัฐอเมริกา				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	16,900	17,198	15,360	15,819
ลูกหนี้การค้า	2,190	3,427	430	2,074
ลูกหนี้อื่น	2,074	250	2,099	184
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	739	413	739	413
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	417	247	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	105	168	-	-
เจ้าหนี้การค้า	(27,761)	(21,761)	(26,767)	(20,246)
เจ้าหนี้อื่น	(1,000)	(454)	(1,590)	(1,148)
เงินกู้ยืมและหุ้นกู้	(122,464)	(118,368)	(122,866)	(118,788)
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	(193)	(68)	(204)	(68)
	(128,993)	(118,948)	(132,799)	(121,760)
สกุลอื่น ๆ				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	435	1,196	319	1,058
ลูกหนี้การค้า	1,064	684	-	-
ลูกหนี้อื่น	17	13	-	-
เจ้าหนี้การค้า	(110)	(260)	-	-
เจ้าหนี้อื่น	(69)	(445)	(44)	(413)
เงินกู้ยืม	(452)	(275)	-	-
	885	913	275	645

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินที่มีความเสี่ยง	(128,108)	(118,035)	(132,524)	(121,115)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินต่างประเทศล่วงหน้า	6,111	5,276	6,111	5,276
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	19,797	19,797	19,797	19,797
ยอดความเสี่ยงคงเหลือสุทธิ	(102,200)	(92,962)	(106,616)	(96,042)

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (ล้านบาท)	658	394
จำนวนเงินตามสัญญา (ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)	196	170
วันครบกำหนด	มกราคม 2566	มกราคม 2566
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	1 : 1	1 : 1
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points))	31.18	31.04
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน		
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) (ล้านบาท)	(1,536)	860
จำนวนเงินตามสัญญา (ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)	623	623
วันครบกำหนด	มีนาคม 2573 ถึงตุลาคม 2578	มีนาคม 2573 ถึงตุลาคม 2578
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	1 : 1	1 : 1
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points))	31.79	31.79

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ในการป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศด้วยเงินกู้ยืมในสกุลเงินต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ที่เบิกเต็มจำนวนแล้ว จำนวน 52,429 ล้านบาทได้นำมาใช้ในการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งเงินกู้ยืมดังกล่าวมีจำนวนเงินตามสัญญา 1,716 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา โดยเงินกู้ยืมครบกำหนดชำระในระหว่างเดือนพฤศจิกายน 2571 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2591 โดยอัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงของบริษัทฯเท่ากับ 32.193 บาทต่อเหรียญสหรัฐอเมริกา

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทกับเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา และผลกระทบที่มีต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกิดมาจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินที่ถูกกำหนดไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	2565	2564	2565	2564
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อเหรียญสหรัฐอเมริกา				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	(1,160)	(1,323)	(4,321)	(4,208)
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อเหรียญสหรัฐอเมริกา				
- ลดลงร้อยละ 10*	1,160	1,323	4,313	4,208

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	2565	2564	2565	2564
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อเหรียญสหรัฐอเมริกา				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	(1,212)	(1,156)	(7,025)	(6,715)
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อเหรียญสหรัฐอเมริกา				
- ลดลงร้อยละ 10*	1,212	1,156	7,017	6,715

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

ข) ความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมและความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งยังส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย โดยการที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญากู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร และทำสัญญาแลกเปลี่ยนมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญากู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยตรง ในระหว่างปี 2564 ถึง 2565 เงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทที่อัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นส่วนใหญ่อยู่ในสกุลเงินบาทและสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา

เงินกู้ยืมได้แสดงด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย ทั้งนี้ ตามสัญญา อัตราดอกเบี้ยจะอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาดตามที่เปิดเผยในหมายเหตุ 24 จึงส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	2565		2564	
	ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้	ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	22,907	13	45,693	25

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ร้อยละของเงินกู้ยืมแสดงถึงสัดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรต่อจำนวนเงินกู้ยืมระยะยาวทั้งหมด 182,765 ล้านบาท (2564: 173,751 ล้านบาท) การวิเคราะห์ตามวันครบกำหนดได้แสดงไว้ในหมายเหตุ 37.1.3

บริษัทฯ มีความเสี่ยงต่ำจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย เนื่องจากเงินกู้ยืมของบริษัทฯ เป็นเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ทั้งนี้ความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืมซึ่งเป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ยไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเฉพาะกิจการ

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 23 ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรที่คงค้างอยู่ (2564: ร้อยละ 12) โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตราร้อยละ 4.21 ถึงร้อยละ 4.42 (2564: ร้อยละ 4.21 ถึงร้อยละ 4.42) ซึ่ง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานมีอัตราดอกเบี้ยผันแปรของเงินกู้ยืมเท่ากับร้อยละ 2.81 (2564: ร้อยละ 2.15)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายทุก 90 วัน ทั้งนี้ วันที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นวันที่ใกล้เคียงกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยเงินกู้

กลุ่มบริษัทนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติกับสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยบางส่วน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย		
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน)	(59)	(315)
จำนวนเงินตามสัญญา	5,373	5,658
วันครบกำหนด	มีนาคม 2571	มีนาคม 2571
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	1 : 1	1 : 1
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี	ร้อยละ 4.34	ร้อยละ 4.34

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืม

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	2565	2564	2565	2564
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1*	(143)	(324)	(143)	221
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1*	143	324	143	(221)

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ค) ความเสี่ยงด้านราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ มีความเสี่ยงจากความผันผวนและวงจรของราคาตลาดของน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ซึ่งไม่สามารถคาดการณ์ได้ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า เพื่อป้องกันความเสี่ยงของความผันผวนและวงจรของราคาตลาดของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมตามความเหมาะสม

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ตารางด้านล่างเป็นการสรุปผลกระทบของการเพิ่มขึ้นหรือลดลงของดัชนีราคาที่มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
	2565
ราคาเพิ่มขึ้นร้อยละ 1*	(49)
ราคาลดลงร้อยละ 1*	49

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

37.1.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) สินทรัพย์อนุพันธ์ รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อแก่ลูกค้าและลูกหนี้คงค้าง

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มบริษัทจะเลือกทำรายการกับสถาบันการเงินที่ได้รับการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระในระดับลงทุน (Investment grade credit rating) เป็นอย่างน้อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มบริษัทจะยึดการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระ ในกรณีที่ไม่มีการจัดอันดับไว้ กลุ่มบริษัทจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้า โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสบการณ์ที่ผ่านมา และปัจจัยอื่น ๆ และกำหนดการให้วงเงินสินเชื่อจากผลการประเมินดังกล่าวซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารในสายงานที่เกี่ยวข้องจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินเครดิตของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ

เนื่องจากกลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจกับลูกค้าที่เป็นบริษัทใหญ่ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและไฟฟ้า และกำหนดให้มีการวางหลักประกันชั้นดีสำหรับลูกค้าชั้นอื่น ๆ ทำให้กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านสินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่งหรือในกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในตราสารหนี้ของกลุ่มบริษัทและบริษัทฯ เป็นการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ กลุ่มบริษัทมีการพิจารณาการจัดอันดับด้านเครดิตของเงินลงทุนเหล่านั้นอย่างสม่ำเสมอว่ามีความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้นหรือไม่

ข) หลักประกัน

สำหรับลูกหนี้การค้าบางรายกลุ่มบริษัทมีการขอหลักประกันในรูปแบบการค้ำประกัน หรือเลตเตอร์ออฟเครดิต ซึ่งให้สิทธิกลุ่มบริษัทในการเรียกชำระได้หากคู่สัญญาผิดนัดตามเงื่อนไขของสัญญา

ค) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินมีจำนวนเงินที่ไม่มีนัยสำคัญ

สินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายประกอบด้วย เงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่าเงินลงทุนดังกล่าวมีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

เงินลงทุนในตราสารหนี้

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายประกอบด้วยลูกหนี้อื่น และเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายและ FVOCI นั้นมีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ ดังนั้น ค่าเผื่อผลขาดทุนที่ประเมินในระหว่างปีจึงจำกัดอยู่ที่ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือน สำหรับตราสารหนี้ที่อยู่ในความต้องการของตลาดที่เข้าข่าย “ความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ”นั้น กลุ่มบริษัทพิจารณาตราสารหนี้ที่ถูกจัดลำดับจากอันดับด้านเครดิตในระดับลงทุน (Investment grade credit rating) จากหน่วยงานจัดอันดับความน่าเชื่อถืออย่างน้อยหนึ่งแห่ง สำหรับตราสารอื่น ๆ นั้น กลุ่มบริษัทจะพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำเมื่อมีความเสี่ยงจากการผิดนัดชำระอยู่ในระดับต่ำ และผู้ออกตราสารมีความสามารถทางการเงินที่แข็งแกร่งที่จะปฏิบัติตามภาระผูกพันตามสัญญาได้ในระยะเวลาอันใกล้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL)

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ทั้งนี้ ความเสี่ยงสูงสุด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนจำนวน 798 ล้านบาท (2564: 619 ล้านบาท)

37.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบคือการมีจำนวนเงินสดและการมีแหล่งเงินทุนที่สามารถเบิกใช้ได้จากวงเงินด้านสินเชื่อที่เพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันเมื่อถึงกำหนดชำระ และเพียงพอต่อการปิดสถานะ ทั้งนี้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี กลุ่มบริษัทมีเงินฝากธนาคารที่สามารถเบิกใช้ได้ทันทีจำนวน 43,576 ล้านบาท (2564: จำนวน 29,696 ล้านบาท) เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารสภาพคล่องของกลุ่มบริษัท

จากลักษณะของการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทซึ่งเป็นธุรกิจที่มีความยืดหยุ่นและเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลา ส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มบริษัทได้คงไว้ซึ่งความยืดหยุ่นในแหล่งเงินทุนโดยการคงไว้ซึ่งวงเงินสินเชื่อที่เพียงพอ

ผู้บริหารได้พิจารณาประมาณการกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทและบริษัทอย่างสม่ำเสมอโดยพิจารณาจาก ก) เงินสำรองหมุนเวียน (จากวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้) และ ข) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังได้ทำการประมาณการกระแสเงินสดในสกุลเงินหลักต่าง ๆ พิจารณาสินทรัพย์ที่มีสภาพคล่องสูงและอัตราส่วนสภาพคล่องตามข้อกำหนดต่าง ๆ และคงไว้ซึ่งแผนการจัดหาเงินที่เหมาะสม

ก) การจัดการด้านการจัดหาเงิน

กลุ่มบริษัทมีวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว				
หมดอายุภายในหนึ่งปี				
- วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบผูกพัน	7,955	5,841	6,700	3,700
- วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่ผูกพัน	6,475	5,144	2,630	3,844
หมดอายุเกินกว่าหนึ่งปี				
- วงเงินกู้ธนาคาร	6,074	11,500	6,000	11,500
	20,504	22,485	15,330	19,044

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ข) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงหนี้สินทางการเงินที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญาของ

ก) หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่สัญญาอนุพันธ์ และ

ข) สัญญาอนุพันธ์ที่มีการชำระเป็นยอดสุทธิและยอดขั้นต้น ซึ่งระยะเวลาครบกำหนดตามสัญญามีความสำคัญต่อความเข้าใจในระยะเวลาของกระแสเงินสดของรายการ

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงหนี้สินทางการเงินที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญา ซึ่งแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด ทั้งนี้ ยอดคงเหลือที่ครบกำหนดภายในระยะเวลา 12 เดือนจะเท่ากับมูลค่าตามบัญชีเนื่องจากการคิดลดไม่มีนัยสำคัญ สำหรับกระแสเงินสดที่แสดงภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินนั้นเป็นกระแสเงินสดโดยประมาณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าที่เกี่ยวข้อง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
รายการที่มิใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,892	-	-	1,892	1,892
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	76,704	-	-	76,704	76,704
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	7,837	23,718	73,850	105,405	1,365
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,401	20,745	362	22,508	22,508
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,924	14,696	5,228	22,848	22,691
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการอื่น	-	-	216	216	216
หุ้นกู้	17,318	16,500	115,963	149,781	148,952
หนี้สินทางการเงินอื่น	235	3,243	63	3,541	3,541
รวมรายการที่มิใช่อนุพันธ์	108,311	78,902	195,682	382,895	277,869

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**ภายใน 1 ปี**	**1-5 ปี**	**มากกว่า 5 ปี**	**รวม**	**มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)**
อนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - เพื่อค้า	(12)	-	-	(12)	(12)
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (สินทรัพย์)	(739)	-	-	(739)	(739)
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (หนี้สิน)	193	-	-	193	193
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(6,808)	-	-	(6,808)	(658)
กระแสเงินสดจ่าย	6,111	-	-	6,111	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
(กระแสเงินสดรับ)	(732)	(1,319)	-	(2,051)	385
กระแสเงินสดจ่าย	648	1,167	-	1,815	-
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(164)	(562)	(29)	(755)	59
กระแสเงินสดจ่าย	224	764	40	1,028	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(859)	(3,437)	(27,770)	(32,066)	1,536
กระแสเงินสดจ่าย	753	3,010	25,853	29,616	-
การป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศ					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(2,925)	(17,452)	(89,811)	(110,188)	-
กระแสเงินสดจ่าย	2,738	10,952	89,455	103,145	-
รวมอนุพันธ์	(1,572)	(6,877)	(2,262)	(10,711)	764
รวม	106,739	72,025	193,420	372,184	278,633

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2564	งบการเงินรวม				
	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
รายการที่มิใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	929	-	-	929	929
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	27,556	-	-	27,556	27,556
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	7,805	20,293	72,675	100,773	1,255
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,405	4,156	19,127	24,688	15,383
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,223	23,516	7,197	31,936	31,689
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการอื่น	-	14,000	279	14,279	14,279
หุ้นกู้	3,000	23,747	109,962	136,709	135,868
หนี้สินทางการเงินอื่น	290	142	138	570	570
รวมรายการที่มิใช่อนุพันธ์	42,208	85,854	209,378	337,440	227,529

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
อนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - เพื่อค้า	2	-	-	2	2
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (สินทรัพย์)	(413)	-	-	(413)	(413)
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (หนี้สิน)	1	-	-	1	1
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	-	(5,711)	-	(5,711)	(394)
กระแสเงินสดจ่าย	-	5,276	-	5,276	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
(กระแสเงินสดรับ)	(732)	(1,958)	(93)	(2,783)	-
กระแสเงินสดจ่าย	648	1,733	83	2,464	57
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(117)	(404)	(105)	(626)	-
กระแสเงินสดจ่าย	236	816	210	1,262	316
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(830)	(3,324)	(27,689)	(31,843)	(860)
กระแสเงินสดจ่าย	752	3,010	25,943	29,705	-
รวมอนุพันธ์	(453)	(562)	(1,651)	(2,666)	(1,291)
รวม	41,755	85,292	207,727	334,774	226,238

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
รายการที่มิใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,135	-	-	2,135	2,135
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	80,650	-	-	80,650	80,650
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	8,134	24,561	80,381	113,076	1,445
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,339	4,099	19,080	24,518	15,224
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,700	10,300	-	12,000	19,536
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการอื่น	9,851	-	99,954	109,805	119,858
หุ้นกู้	7,516	16,500	15,989	40,005	30,430
หนี้สินทางการเงินอื่น	85	10,300	99,954	110,339	110,339
รวมรายการที่มิใช่อนุพันธ์	111,410	65,760	315,358	492,528	379,617

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
อนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (สินทรัพย์)	(739)	-	-	(739)	(739)
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (หนี้สิน)	204	-	-	204	204
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(6,808)	-	-	(6,808)	(658)
กระแสเงินสดจ่าย	6,111	-	-	6,111	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
(กระแสเงินสดรับ)	(732)	(1,319)	-	(2,051)	385
กระแสเงินสดจ่าย	648	1,167	-	1,815	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(859)	(3,437)	(27,770)	(32,066)	1,536
กระแสเงินสดจ่าย	753	3,010	25,853	29,616	-
การป้องกันความเสี่ยงจากรายรับในสกุลเงินต่างประเทศ					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(2,925)	(17,452)	(89,811)	(110,188)	-
กระแสเงินสดจ่าย	2,738	10,952	89,455	103,145	-
รวมอนุพันธ์	(1,609)	(7,079)	(2,273)	(10,961)	728
รวม	109,801	58,681	313,085	481,567	380,345

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
รายการที่มิใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,135	-	-	2,135	2,135
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	29,326	-	-	29,326	29,326
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	8,116	21,428	79,597	109,141	1,337
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,339	4,099	19,080	24,518	15,224
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	19,709	-	19,709	19,536
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการอื่น	-	23,528	96,672	120,200	119,858
หุ้นกู้	3,000	14,269	13,292	30,561	30,430
หนี้สินทางการเงินอื่น	115	43,237	96,951	140,303	140,303
รวมรายการที่มิใช่อนุพันธ์	44,031	126,270	305,592	475,893	358,149

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
วันครบกำหนดตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ภายใน 1 ปี	1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี (สินทรัพย์/หนี้สิน)
อนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (สินทรัพย์)	(413)	-	-	(413)	(413)
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า - เพื่อค้า (หนี้สิน)	68	-	-	68	68
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	-	(5,711)	-	(5,711)	(394)
กระแสเงินสดจ่าย	-	5,276	-	5,276	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(732)	(1,958)	(93)	(2,783)	-
กระแสเงินสดจ่าย	648	1,733	83	2,464	57
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน					
- ป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด					
(กระแสเงินสดรับ)	(830)	(3,324)	(27,689)	(31,843)	(860)
กระแสเงินสดจ่าย	752	3,010	25,943	29,705	-
รวมอนุพันธ์	(507)	(974)	(1,756)	(3,237)	(1,542)
รวม	43,524	125,296	303,836	472,656	356,607

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

37.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของการบริหารส่วนของทุน คือ

- การรักษาไว้ซึ่งการดำเนินงานต่อเนื่อง เพื่อที่จะสามารถก่อให้เกิดผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและก่อให้เกิดประโยชน์แก่ผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ และ
- การรักษาโครงสร้างเงินทุนไว้ให้อยู่ในระดับที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดเพื่อลดต้นทุนเงินทุน

เช่นเดียวกับกิจการอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน กลุ่มบริษัทพิจารณาระดับเงินทุนอย่างสม่ำเสมอจากอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน

ในระหว่างปี 2565 กลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทยังคงเดิม คือการรักษาอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุนให้ไม่เกิน 1.0 เท่าและรักษาอันดับเครดิตที่ระดับ Baa3 สำหรับ Moody's และ BBB สำหรับ S&P's ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มความแข็งแกร่งของโครงสร้างเงินทุนของกลุ่มบริษัทและเพื่อให้กลุ่มบริษัทสามารถรักษาอันดับความเชื่อถือของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่น่าลงทุน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
หนี้สินสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า)	152,340	168,123
ส่วนของผู้ถือหุ้น (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม)	158,657	123,094
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน	1.0 เท่า	1.4 เท่า

การคงไว้ซึ่งอัตราส่วนตามสัญญาเงินกู้ (Loan covenants)

ภายใต้เงื่อนไขของวงเงินกู้หลักของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทและบริษัทฯต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ เช่น การรักษาสัดส่วนการถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามอัตราที่ระบุไว้ในสัญญา และการให้การสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น เป็นต้น ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทและบริษัทฯ ยังคงสามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

38. มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าหรือเปิดเผยข้อมูลมูลค่ายุติธรรมตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงกรณีที่มูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
	มูลค่าตามบัญชี	ข้อมูลระดับ 1	ข้อมูลระดับ 2	ข้อมูลระดับ 3	รวม
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน					
ตราสารหนี้	798	381	-	417	798
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
ตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	21,287	21,287	-	-	21,287
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	107	-	-	107	107
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	739	-	739	-	739
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	669	-	669	-	669
หนี้สิน					
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	193	-	193	-	193
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	444	-	444	-	444
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	1,536	-	1,536	-	1,536
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
หุ้นกู้	148,952	-	111,029	-	111,029

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	มูลค่าตามบัญชี	ข้อมูลระดับ 1	ข้อมูลระดับ 2	ข้อมูลระดับ 3	รวม
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน					
ตราสารหนี้	619	373	-	246	619
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
ตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	1,087	1,087	-	-	1,087
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	169	-	-	169	169
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	414	-	414	-	414
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	394	-	394	-	394
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	860	-	860	-	860
หนี้สิน					
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	-	2	-	2
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	373	-	373	-	373
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
หุ้นกู้	135,868	-	136,481	-	136,481

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
	มูลค่าตามบัญชี	ข้อมูลระดับ 1	ข้อมูลระดับ 2	ข้อมูลระดับ 3	รวม
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน					
ตราสารหนี้	381	381	-	-	381
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
ตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	20,584	20,584	-	-	20,584
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	2	-	-	2	2
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	739	-	739	-	739
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	658	-	658	-	658
หนี้สิน					
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	204	-	204	-	204
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	385	-	385	-	385
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	1,536	-	1,536	-	1,536
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
หุ้นกู้	39,871	-	27,345	-	27,345

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
	มูลค่าตามบัญชี	ข้อมูลระดับ 1	ข้อมูลระดับ 2	ข้อมูลระดับ 3	รวม
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน					
ตราสารหนี้	373	373	-	-	373
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	2	-	-	2	2
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	413	-	413	-	413
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
ตราสารอนุพันธ์ที่ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง					
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	394	-	394	-	394
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	860	-	860	-	860
หนี้สิน					
ตราสารอนุพันธ์					
ส่วนที่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	68	-	68	-	68
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	57	-	57	-	57
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
หุ้นกู้	30,430	-	32,400	-	32,400

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มบริษัทไม่มีการเปลี่ยนวิธีการและสมมติฐานที่ใช้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน และไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินเป็นไปตามนโยบายการบัญชีตามที่เปิดเผยในหมายเหตุ 4

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

ประเภท	เทคนิคการประเมินมูลค่า
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	กระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลาดอ้างอิงจาก Bloomberg ณ วันที่รายงาน
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	กระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลาดอ้างอิงจากรายงานของธนาคารพาณิชย์สำหรับธุรกรรมระยะสั้น และกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลาดอ้างอิงจาก Bloomberg ณ วันที่รายงานสำหรับธุรกรรมระยะยาว
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	กระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราผลตอบแทนตลาดอ้างอิงจาก Bloomberg ณ วันที่รายงาน
สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบล่วงหน้า	เทคนิคการเปรียบเทียบราคาตลาด มูลค่ายุติธรรมอ้างอิงราคาเสนอซื้อขายจากนายหน้า สัญญาแบบเดียวกันที่มีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องและราคาเสนอซื้อขายสะท้อนลักษณะรายการที่แท้จริงสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่เหมือนกัน
เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เส้นอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลของสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association Government Bond Yield Curve) ณ วันที่รายงาน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	เทคนิคการเปรียบเทียบราคาตลาด ประเมินมูลค่ายุติธรรมโดยพิจารณาถึงราคาเสนอซื้อขายในปัจจุบันหรือราคาเสนอซื้อขายล่าสุดสำหรับตราสารที่คล้ายคลึงกันในตลาด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

ตารางต่อไปนี้แสดงการเปลี่ยนแปลงของข้อมูลระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	เงินลงทุนในตราสารหนี้	เงินลงทุนในตราสารทุน	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	246	169	415
การลงทุนเพิ่ม	85	70	155
กำไร (ขาดทุน) ซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	10	(68)	(58)
จัดประเภทใหม่	70	(70)	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	6	6	12
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**417**	**107**	**524**

กลุ่มบริษัทพิจารณาข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมที่เป็นข้อมูลระดับ 3 กลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วเห็นว่ามูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการซื้อเงินลงทุน กลุ่มบริษัทพิจารณาโดยใช้การคิดลดกระแสเงินสดในอนาคตด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มและข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น

กลุ่มบริษัทไม่มีรายการโอนระหว่างลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมในระหว่างปี

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย โดยมีมูลค่าตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้มูลค่าตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น และเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมเนื่องจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมดังกล่าวใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์ทางการเงิน

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน
- เงินลงทุนระยะสั้น
- ลูกหนี้การค้า
- ลูกหนี้อื่น
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินทางการเงิน

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
- เจ้าหนี้การค้า
- เจ้าหนี้อื่น
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- หนี้สินตามสัญญาเช่า
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงิน

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินลงทุนระยะสั้น
- ลูกหนี้การค้า
- ลูกหนี้อื่น
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินทางการเงิน

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เจ้าหนี้การค้า
- เจ้าหนี้อื่น
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- หนี้สินตามสัญญาเช่า
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

39. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลาที่รายงาน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566 ที่คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาในเรื่องดังต่อไปนี้

1) การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

อนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2565 ในอัตราหุ้นละ 3.70 บาท เป็นจำนวนเงิน 8,265 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วในเดือนพฤศจิกายน 2565 ดังนั้นเงินปันผลที่จะต้องจ่ายเพิ่มอีกจึงเท่ากับอัตราหุ้นละ 1.70 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 3,798 ล้านบาท โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 27 เมษายน 2566

2) การลดทุนจดทะเบียน

อนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 813 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 23,151 ล้านบาท เป็นจำนวน 22,338 ล้านบาท โดยตัดหุ้นที่ยังมิได้จำหน่ายออกจำนวน 81.3 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลและการลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในวันที่ 10 เมษายน 2566

40. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566

ค่าตอบแทน ผู้สอบบัญชีปี 2565

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

บริษัทฯ บริษัทย่อย และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานกลุ่มบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งจดทะเบียนแล้ว จ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบปีที่ผ่านมา จำนวน 7,258,526 บาท (เจ็ดล้านสองแสนห้าหมื่นแปดพันห้าร้อยยี่สิบหกบาทถ้วน)

2. ค่าบริการอื่น ๆ (Non - Audit Fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าธรรมเนียมให้แก่สำนักงานสอบบัญชีในรอบปีที่ผ่านมาสำหรับการตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริมการลงทุนจำนวน 300,000 บาท (สามแสนบาทถ้วน) และสำหรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ (Right Offering of Newly Issued Ordinary Share) จำนวน 4,900,000 บาท (สี่ล้านเก้าแสนบาทถ้วน)

Professionalism	การทำงานอย่างมืออาชีพ
Ownership and Commitment	ความรัก ผูกพัน และเป็นเจ้าขององค์กร
Social Responsibility	ความรับผิดชอบต่อสังคม
Integrity	ความซื่อสัตย์และยึดมั่น ในความถูกต้อง เป็นธรรม
Teamwork and Collaboration	ความร่วมมือทำงานเป็นทีม
Innovation	นวัตกรรม
Vision Focus	การมุ่งมั่นในวิสัยทัศน์
Excellence Striving	การมุ่งมั่นสู่ความเป็นเลิศ

สำนักงานกรุงเทพ
555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 11
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : +66(0) - 2797 - 2999, +66(0) - 2797 - 2900, +66(0) - 2299 - 0000

สำนักงานศรีราชาและโรงกลั่นน้ำมัน
42/1 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท กม. 124 ตำบลทุ่งสุขลา
อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230
โทรศัพท์ : +66(0) - 3840 - 8500, +66(0) - 3835 - 9000, +66(0) - 3849 - 8900

www.thaioilgroup.com

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี 2565
(แบบ 56 - 1 One Report)