

แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED

เสนอขาย

หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

“หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568” (“หุ้นกู้”)

อายุ 2 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.31 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ตลอดอายุหุ้นกู้
ราคาที่เสนอขายหน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
จำนวนไม่เกิน 1,000,000 (หนึ่งล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าไม่เกิน 1,000,000,000 (หนึ่งพันล้าน) บาท

เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา)

(โปรดศึกษารายละเอียดการจองซื้อในส่วนที่ 5 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้ และเอกสารแนบ 5 รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้)

การออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้เป็นการออกและเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการ Sandbox ของสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อเริ่มทดสอบการใช้งานระบบ Web Portal กับผู้ใช้งานจริง ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของตลาดทุนไทย โดยผู้ถือหุ้นกู้ได้ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ตลอดจนเอกสารที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้และการเสนอขายหุ้นกู้ ผ่านระบบ Web Portal Sandbox Program – Digital Infrastructure (DIF)

อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(tha)” แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” จาก บริษัท พีทีที เทรดดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2566 ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงาน ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบตลอดอายุของหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นกู้ จะไม่รับผิดชอบการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใด ๆ
ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบัน ยกเว้นกรณีที่ได้รับโอนทางมรดก

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ธนาคารกสิกรไทยจำกัด (มหาชน)

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ระยะเวลาการจองซื้อ: วันที่ 8 – 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

วันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน วันที่ 26 เมษายน พ.ศ. 2566

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ วันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

คำเตือน: ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกหุ้นกู้และเงื่อนไขของหุ้นกู้ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุนและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนนี้ มิได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ แนะนำให้ลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขาย หรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของหุ้นกู้ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนนี้ แต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนนี้เป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายหุ้นกู้

หากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนมีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จ หรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้ซื้อหุ้นกู้ไม่เกินหนึ่งปี นับแต่วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนนี้มีผลใช้บังคับ มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากผู้ออกหุ้นกู้หรือเจ้าของหุ้นกู้ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ ภายใต้อำนาจที่มอบให้เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2566 ได้รู้หรือควรได้ว่าแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่ยื่นฟ้องนับจากวันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ

ผู้ลงทุนสามารถขอตรวจสอบหรือขอรับสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารสนเทศตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เลขที่ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 ในเวลาทำการของสำนักงาน หรือทาง <http://www.sec.or.th>

คำเตือน: ผู้ลงทุนควรทำความเข้าใจลักษณะของหุ้นกู้ เงื่อนไข ผลตอบแทน และความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในหุ้นกู้ก่อนตัดสินใจลงทุน

คำเตือน

สำหรับการออกและเสนอขาย “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครอบคลุมได้ถือนปี พ.ศ. 2568” (“หุ้นกู้”) ในครั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ได้เข้าร่วมโครงการ Sandbox ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) เพื่อเริ่มทดสอบการใช้งานระบบ Web Portal กับผู้ใช้งานจริง ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของตลาดทุนไทย โดยผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ตลอดจนเอกสารต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้และการเสนอขายหุ้นกู้ (ต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ข้อมูล”) ผ่านระบบ Web Portal ดังกล่าวข้างต้น ซึ่งเชื่อมต่อข้อมูลไปยังเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. อย่างไรก็ตาม ระบบ Web Portal ดังกล่าวเป็นระบบใหม่ที่ยังไม่เคยมีการใช้งานจริงมาก่อน ดังนั้น ระบบการยื่น การเชื่อมต่อ และการเก็บรักษาข้อมูลในระบบ Web Portal ดังกล่าวข้างต้น จึงอาจมีความไม่เสถียรหรืออาจเกิดความผิดพลาดของระบบ ทำให้เกิดปัญหาเกี่ยวกับการแสดงข้อมูลที่อาจไม่ครบถ้วนตามที่ได้ยื่นผ่านระบบ Web Portal ไปแล้ว หรือปัญหาทางด้านเทคนิคอื่น ๆ ได้ ทั้งนี้ ผู้สนใจลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้พึงรับทราบถึงความการเกิดปัญหาหรือข้อผิดพลาดและความเสถียรของระบบ Web Portal และการเชื่อมต่อข้อมูลไปยังเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่ผู้ลงทุนประสบปัญหาในการเข้าถึงข้อมูลหรือการดาวน์โหลด (Download) ข้อมูลใด ๆ หรือเห็นว่าข้อมูลสำคัญใด ๆ ขาดหายไป หรือกรณีมีปัญหาด้านเทคนิคใด ๆ เกิดขึ้นเกี่ยวกับข้อมูลที่ปรากฏบนเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งเชื่อมผ่านระบบ Web Portal ผู้ลงทุนดังกล่าวสามารถแจ้งมายังผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ไม่ว่ารายใด ๆ ได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะช่วยแจ้งหรือประสานงานกับหน่วยงานที่มีความรับผิดชอบซึ่งเป็นผู้บริหารจัดการระบบ Web Portal เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวดำเนินการแก้ไขปัญหาที่พบ ๆ ต่อไป

ทั้งนี้ เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลดหรือดูข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ผ่านระบบ Web Portal ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ <http://www.sec.or.th> อย่างไรก็ตาม การยื่นข้อมูล การจัดเก็บข้อมูล และการเชื่อมต่อข้อมูลผ่านระบบ Web Portal ไปยังเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ดังกล่าวข้างต้นนั้น ยังอยู่ในระหว่างการเริ่มทดสอบการใช้งานระบบที่บริหารจัดการโดยบริษัท ซีเอ็มดีไอพีโครงสร้างพื้นฐานทางดิจิทัล จำกัด (CMDF Digital Infrastructure Co. Ltd.) ภายใต้โครงการ Sandbox ของสำนักงาน ก.ล.ต. โดยที่ผู้ออกหุ้นกู้และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แต่ละรายไม่มีส่วนเกี่ยวข้อง ควบคุม หรือมีความรับผิดชอบใด ๆ ในระบบ Web Portal หรือการเชื่อมต่อข้อมูลไปยังเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ดังกล่าว แต่อย่างใด

สารบัญ

ส่วนที่ 1	สรุปข้อมูลสำคัญของหุ้นกู้ (Factsheet)
ส่วนที่ 2	ข้อมูลสรุป (Executive Summary)
ส่วนที่ 3	ผู้ออกหุ้นกู้
ส่วนที่ 4	การรับรองความถูกต้องของข้อมูล (ส่วนข้อมูลผู้ออกหุ้นกู้)
ส่วนที่ 5	ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้
ส่วนที่ 6	การรับรองความถูกต้องของข้อมูล (ส่วนข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้)

เอกสารแนบ 1	(ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้
เอกสารแนบ 2	รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้
เอกสารแนบ 3	งบการเงินประจำปี 2565 ของผู้ออกหุ้นกู้
เอกสารแนบ 4	ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
เอกสารแนบ 5	รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้

Factsheet

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ลักษณะการประกอบธุรกิจ บริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและมีปิโตรเคมีครบวงจร
สถานะการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (listed) : เป็น ไม่เป็น
เสนอขาย หุ้น/พันธบัตร ระยะยาว ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ต่อยสิทธิ์ ไม่มีประกัน
หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568
ระหว่างวันที่ 8 พฤษภาคม 2566 - 9 พฤษภาคม 2566

ลักษณะตราสาร

อายุ	2 ปี
อัตราดอกเบี้ย	คงที่ 2.31 % ต่อปี
งวดการชำระดอกเบี้ย	ทุก 6 เดือน
มูลค่าการเสนอขายรวม	ไม่เกิน 1,000,000,000.00 บาท
สกุลเงิน	บาท
หลักประกัน	ไม่มี
วัตถุประสงค์การใช้เงิน	เพื่อใช้ในการลงทุน และหรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป จำนวนไม่เกิน 1000 ล้านบาท ภายในปี 2566

อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้

อันดับ : AAA(thai)	แนวโน้ม : Stable
วันที่จัดอันดับ : 20 เมษายน 2566	จัดอันดับโดย : บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

รายละเอียดสำคัญอื่น

วันที่ออกตราสาร	10 พฤษภาคม 2566
วันที่ครบกำหนดอายุ	10 พฤษภาคม 2568
ประเภทการเสนอขาย	ผู้ลงทุนสถาบัน
ผู้จัดจำหน่าย	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของผู้ออก

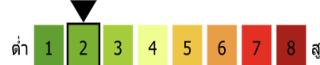
อัตราส่วนทางการเงิน (เท่า)	ค่าเฉลี่ย		ปี 2565	ปี 2564
	อุตสาหกรรม	(ล่าสุด)		
ความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	N/A	N/A	11.24	14.01
หนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (เท่า)	N/A	N/A	1.23	1.09
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	N/A	N/A	1.76	1.73

ข้อกำหนดในการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน

ไม่มีข้อมูล

ระดับความเสี่ยง

(พิจารณาจากอายุตราสารและอันดับความน่าเชื่อถือ)



ผลตอบแทนของตราสารรุ่นอื่นในตลาด (YTM)

ตราสารที่มีอายุและอันดับความน่าเชื่อถือเท่ากัน (หรือใกล้เคียงกัน) ให้ผลตอบแทน 2.36 % ต่อปี (ณ วันที่ 25 เมษายน 2566)

*ตราสารที่มีอายุไม่เต็มปี จะใช้อัตราผลตอบแทนอ้างอิงที่มาจากการค้าวง

ความเสี่ยงของผู้ออก

การลงทุนในหลักทรัพย์ของ ปตท. ผู้ลงทุนควรพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงอันอาจเกิดขึ้นได้กับ ปตท. ซึ่งหากเกิดขึ้นอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และ/หรือ ฐานะการเงินของบริษัท ทำให้ไม่เป็นไปตามที่ควรจะเป็นในสถานการณ์ปกติ และ/หรือ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายของ ปตท. ทั้งนี้ ปตท. วิเคราะห์สภาพแวดล้อมทั้งจากภายในและภายนอก รวมถึงแนวโน้มทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง เทคโนโลยี อุตสาหกรรม คู่แข่ง และอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดปัจจัยความเสี่ยงระดับองค์กร โดยปัจจัยความเสี่ยงหลักๆ ดังกล่าวสามารถจำแนกได้ดังนี้

1. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์

- 1.1. ความเสี่ยงจากทิศทางการกลยุทธ์ธุรกิจ
- 1.2. ความเสี่ยงด้านการลงทุน
- 1.3. ความเสี่ยงในการพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจ
- 1.4. ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
- 1.5. ความเสี่ยงด้านชื่อเสียงองค์กร

2. ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการและการประกอบธุรกิจ

- 2.1. ความเสี่ยงจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงและความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติ
- 2.2. ความเสี่ยงจากราคาและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ
- 2.3. ความเสี่ยงทางด้านปฏิบัติการปฏิบัติตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง
- 2.4. ความเสี่ยงจากนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
- 2.5. ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินธุรกิจ
- 2.6. ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน
- 2.7. ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์
- 2.8. ความเสี่ยงเนื่องมาจากผลกระทบของโรคโควิด 19 (COVID-19)

3. ความเสี่ยงทางการเงิน

- 3.1. ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท
- 3.2. ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.
- 3.3. ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุน

หนังสือชี้ชวน

(Filing)

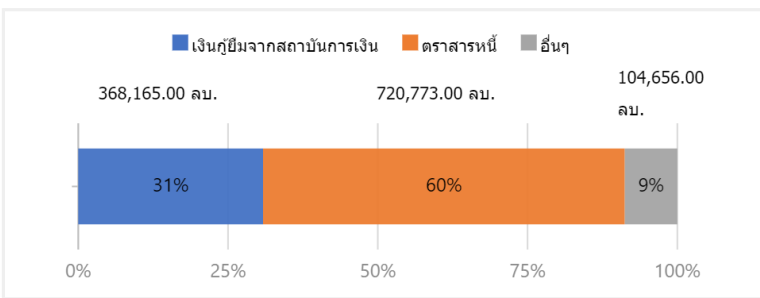
SCAN HERE



สรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมย้อนหลัง 2 ปีและตั้งแต่ไตรมาส 1 ถึงไตรมาส 4 ล่าสุดหรือเท่าที่มีผลการดำเนินงานจริง



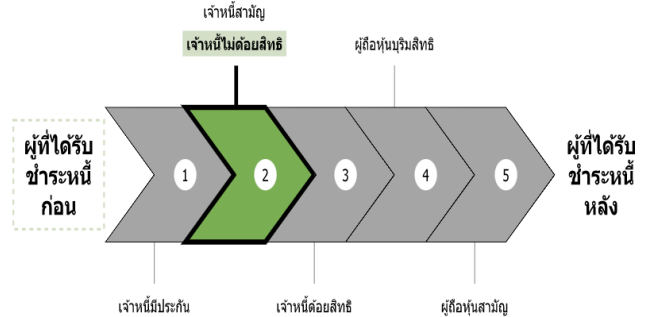
สัดส่วนหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยของผู้ออก



* รายการอื่น ได้แก่ ใต้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นกิจการอื่น และหนี้สินตามสัญญาเช่า

ลำดับการได้รับชำระหนี้

เมื่อผู้ออกถูกพิทักษ์ทรัพย์ ถูกศาลพิพากษาให้ล้มละลาย หรือ มีการชำระบัญชีเพื่อการเลิกบริษัท



ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงสำคัญของตราสาร

- ตลาดตราสารหนี้ในประเทศไทยมีสภาพคล่องต่ำ การขายหุ้นก่อนครบกำหนดไถ่ถอนในตลาดรองนั้นอาจได้รับมูลค่าขายหุ้นที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาวะและความต้องการของตลาดในขณะนั้น
 - การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้เป็นเพียงข้อมูลประกอบการตัดสินใจลงทุนเท่านั้น มิใช่สิ่งชี้แนะการซื้อขายหุ้นกู้ที่เสนอขาย และไม่ได้รับการรับประกันความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้
 - การลงทุนในหุ้นกู้ไม่ใช่การฝากเงิน และผู้ลงทุนอาจต้องพร้อมถือหุ้นกู้จนครบกำหนด เนื่องจากการขายก่อนครบกำหนดอาจทำได้ยาก หรือขายได้ต่ำกว่ามูลค่าที่ตราไว้หรือราคาซื้อที่เข้ามา
 - ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหรือโอนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใด ๆ โดยทั่วไปได้ แต่จะถูกจำกัดให้ขายหรือโอนหุ้นกู้ได้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น
- โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อปัจจัยความเสี่ยง ข้อ 3 ของส่วนที่ 3 ผู้ออกหุ้นกู้ ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้ (รายครั้ง) (แบบ 69-PP-รายครั้ง) และร่างหนังสือชี้ชวน

คำเตือนและข้อมูลแจ้งเตือนอื่น

- การอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ไม่ได้หมายความว่าแนะนำให้ลงทุน ประกันการชำระหนี้ ผลตอบแทน เงินต้น หรือรับรองความถูกต้องของข้อมูล
- ข้อมูลสรุปนี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และหนังสือชี้ชวน (filing) สำหรับหุ้นกู้ที่ออกในครั้งนี้อย่างเป็นข้อมูลสรุปเกี่ยวกับการเสนอขาย ลักษณะและความเสี่ยงของหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ ดังนั้นผู้ลงทุนต้องวิเคราะห์ความเสี่ยงและศึกษาข้อมูลจากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และหนังสือชี้ชวน (filing) ดังกล่าวด้วย
- ผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีประวัติการผิดนัดชำระหนี้ดอกเบี้ยหรือเงินต้นของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นโดยดูแลประวัติย้อนหลัง 3 ปีจากบริษัทข้อมูลเครดิตแห่งชาติและงบการเงินที่ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

ส่วนที่ 2

ข้อมูลสรุป (executive summary)

ไม่มีข้อมูลสรุป (Executive Summary)

ส่วนที่ 3
ผู้ออกตราสารหนี้

3.1 วัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงิน

ชื่อบริษัท : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ประกอบธุรกิจ : กลุ่มอุตสาหกรรมและบริการทั่วไป
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต
จตุจักร
จตุจักร
กรุงเทพมหานคร
10900
ประเทศไทย
เลขทะเบียนบริษัท : 0107544000108
Home Page : <http://www.pttplc.com>
โทรศัพท์ : 025372000
โทรสาร : 025373498
วัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินจำนวน : 1,000,000,000.00 บาท
ประมาณ (บาท)

วัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงิน	จำนวนเงินที่ใช้ โดยประมาณ (บาท)	ระยะเวลาใช้เงิน	รายละเอียด
1. เงินทุนที่ใช้หมุนเวียนในกิจการ	0.00 - 1,000,000,000.00	10 พฤษภาคม 2566- 31 ธันวาคม 2566	เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป (Working capital) โดยจะนำเงินไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าวภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
2. ลงทุนโครงการใหม่ (เกี่ยวข้องกับธุรกิจปัจจุบัน)	0.00 - 1,000,000,000.00	10 พฤษภาคม 2566- 31 ธันวาคม 2566	เพื่อใช้ในการลงทุน โดยจะนำเงินไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าวภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

3.2 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้ออกตราสารหนี้ ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ความเป็นมา

การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปตท.) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2521 ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 เพื่อดำเนินธุรกิจหลักด้านปิโตรเลียมและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม อย่างไรก็ตาม ภายใต้สภาวะการแข่งขันที่สูงขึ้น รัฐบาลได้เล็งเห็นความจำเป็นในการเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในกิจการพลังงาน คณะรัฐมนตรีจึงมีมติเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2544 เห็นชอบแผนการจัดตั้งบริษัทเพื่อรองรับการแปรรูปการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยและในวันที่ 25 กันยายน 2544 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบในการแปลงสภาพการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นบริษัทมหาชนจำกัดภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 โดยจัดตั้งบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งแปลงทุนของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นทุนเรือนหุ้น โดยให้ภาครัฐคงสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 และให้ ปตท. คงสถานะเป็นบริษัทนำมันแห่งชาติต่อมาภายหลังเมื่อมีการปรับโครงสร้างส่วนราชการ ปตท. จึงมาอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้แปลงสภาพเป็นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจฯ ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 20,000 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000 ล้านหุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นแต่เพียงผู้เดียว ต่อมาได้เสนอขายหุ้นต่อประชาชนและนักลงทุนสถาบันและนำหุ้นจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2544 โดยยังคงมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ คงสภาพรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานมาจนถึงปัจจุบัน (อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2561 ปตท. เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมหุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 1 บาท ทำให้ปัจจุบันมีหุ้นสามัญจำนวน 28,562.9 ล้านหุ้น และทุนจดทะเบียนจำนวน 28,562.9 ล้านบาท) ทั้งนี้ นับแต่วันจดทะเบียนจัดตั้งดังกล่าว ปตท. ได้รับโอนกิจการ สิทธิ หนี้ ความรับผิดชอบ สินทรัพย์และพนักงานทั้งหมดจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเพื่อให้ ปตท. สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพและอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจฯ ได้มีการตราพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2544 ให้คงอำนาจ สิทธิและประโยชน์ของ ปตท. ตามที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยมีอยู่ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 ทั้งนี้ โดยกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ดังกล่าว สิ้นสุดลงเมื่อ ปตท. สิ้นสภาพการเป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีซึ่งประมาณ รวมทั้งได้มีการตราพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลายกเลิกกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2544 เพื่อให้กฎหมายจัดตั้งการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นอันยกเลิกไปและต่อมาเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2550 ได้มีการประกาศพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 ในราชกิจจานุเบกษาโดยเนื้อหาสาระสำคัญของพระราชกฤษฎีกา ดังกล่าวเป็นการงดหรือจำกัดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์บางประการที่ ปตท. ได้รับตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยและกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของ ปตท. เช่นการสำรวจและประกาศเขตระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อการวางระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ไปใต้ เหนือ หรือข้ามที่ดินของบุคคลใด ๆ ฯลฯ ตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยไปเป็นของคณะกรรมการกำกับดูแลการใช้อำนาจของบริษัท

ต่อมาเมื่อพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 ปตท. ในฐานะผู้ประกอบการพลังงาน จึงถูกกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วยกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและชนอม และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ

วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ และทิศทางทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.

ปตท. มุ่งมั่นเป็นองค์กรที่สร้างการเติบโตทางเศรษฐกิจมุ่งยกระดับขีดความสามารถการแข่งขันของประเทศ พัฒนาสังคมและยกระดับคุณภาพชีวิต สร้างนวัตกรรมและนำเทคโนโลยีมาใช้ในทุกภาคส่วน รวมทั้งเป็นพลังขับเคลื่อนวิถีชีวิตผู้คน สังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ให้ก้าวผ่านการเปลี่ยนแปลงไปข้างหน้า ภายใต้วิสัยทัศน์ “ขับเคลื่อนทุกชีวิตด้วยพลังแห่งอนาคต” (Powering Life with Future Energy and Beyond) โดยมีพันธกิจในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล ซึ่งครอบคลุมหน่วยงานภาครัฐ สังคมชุมชน ผู้ลงทุน ลูกค้า คู่ค้า และคู่ความร่วมมือ กรรมการและพนักงาน รวมถึงส่งเสริมค่านิยมองค์กร SPIRIT: Synergy ผลงานสร้างพันธมิตร, Performance Excellence สร้างความเป็นเลิศ, Innovation สร้างการเติบโตด้วยนวัตกรรม, Responsibility for Society สร้างสรรค์สังคมและสิ่งแวดล้อม, Integrity & Ethics สร้างพลังความดี, Trust & Respect สร้างความเชื่อมั่นและไว้วางใจ เพื่อให้ ปตท. มุ่งไปสู่เป้าหมายระยะยาวตามวิสัยทัศน์ โดย ปตท. ได้วางเป้าหมายในปี 2573 ไว้ 3 ด้าน ดังนี้

1. Business Growth: ขยายการดำเนินธุรกิจพลังงานที่มีแนวโน้มเติบโต โดยมีเป้าหมายขยายธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas: LNG) ให้มีปริมาณการผลิตและการค้าใน Portfolio รวม 9 ล้านตันต่อปี และขยายธุรกิจไฟฟ้า โดยเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อน (Conventional Power) รวม 8 GW และกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) รวม 12 GW
2. New Growth: การเติบโตในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) และธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากธุรกิจพลังงาน (Beyond) โดยต้องมีสัดส่วนกำไรสุทธิจากธุรกิจใหม่ดังกล่าวมากกว่าร้อยละ 30
3. Clean Growth: เป้าหมายลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Green House Gas: GHG) ให้ได้ร้อยละ 15 เมื่อเทียบกับปริมาณการปล่อยในปี 2563 รวมทั้งกำหนดเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ของ ปตท. ภายในปี 2583 และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ของ ปตท. ภายในปี 2593

ในการบรรลุเป้าหมายตามวิสัยทัศน์ดังกล่าว ปตท. ได้วางพื้นฐานหลักในการทำงานโดยเรียกว่า “PTT by PTT” ที่จะเป็แนวทางสำหรับการดำเนินงานในทุกธุรกิจ ด้วยการสร้างพันธมิตรและพัฒนาธุรกิจของ ปตท. ให้มีลักษณะเป็น Platform (Partnership and Platform) กล่าวคือ การทำธุรกิจที่มากกว่าการเป็นเพียงผู้ผลิตสินค้าและจำหน่าย โดย ปตท. จะสร้างและร่วมมือกับพันธมิตรที่มีความเชี่ยวชาญจากต่างประเทศ ควบคู่กับการสร้างความร่วมมือกับทั้งรัฐวิสาหกิจ เอกชน ผู้ประกอบการไทย และ SMEs นำเทคโนโลยีมาผสมผสานความรู้ความเชี่ยวชาญ นวัตกรรม และดิจิทัลในทุกมิติของการทำงาน (Technology for All) ดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใสด้วยความเชื่อมั่นเพื่อนำองค์กรไปสู่ความยั่งยืน (Transparency and Sustainability) โดยคำนึงถึงสิ่งแวดล้อม (Environment) สังคม (Social) และหลักธรรมาภิบาล (Governance) ซึ่งรวมถึงการดำเนินการเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น การส่งเสริมการดูดซับก๊าซเรือนกระจกผ่านโครงการปลูกป่าการสนับสนุนการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาด

นอกจากนี้ เพื่อเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันของธุรกิจปัจจุบัน ควบคู่กับการสร้างการเติบโตของธุรกิจใหม่ สอดรับกับสถานการณ์การเริ่มฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ปตท. จึงปรับกลยุทธ์การดำเนินงาน 4R ดังนี้

1. Resilience สร้างความยืดหยุ่นพร้อมดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง รักษาสภาพคล่อง สร้างความปลอดภัยและความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operation Excellence) ส่งเสริมพลังร่วมและบริหารจัดการใช้สินทรัพย์ที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์สูงสุด การสนับสนุนให้พนักงานมีความคล่องตัวและเตรียมพร้อมรับมือในสถานการณ์ทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง รวมถึงให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงและจัดการวิกฤต
2. Reenergize เสริมสร้างความสามารถทางการแข่งขันให้กับธุรกิจปัจจุบัน สร้างมูลค่าเพิ่มตลอดห่วงโซ่อุปทานตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำ ปรับ Portfolio รองรับการเปลี่ยนผ่านทางพลังงานจากไฮโดรคาร์บอน และลดการปล่อยคาร์บอนจากการดำเนินธุรกิจที่มีอยู่
3. Reimagination ขยายธุรกิจเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดเป็น Next Normal ทั้งธุรกิจพลังงานที่ยังมีแนวโน้มขยายตัว ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวและธุรกิจไฟฟ้ารวมถึงการเร่งพัฒนาและขยายธุรกิจรูปแบบใหม่ที่นอกเหนือธุรกิจไฮโดรคาร์บอน ทั้งกลุ่มธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) และธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือธุรกิจพลังงาน (Beyond)
4. Reform พิจารณาปรับโครงสร้างองค์กรหรือรูปแบบการดำเนินธุรกิจใหม่ ให้สอดคล้องกับทิศทางในอนาคตพร้อมรองรับทุกสถานการณ์ที่ไม่คาดว่าจะเป็น

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ ปี 2563

มกราคม

เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2563

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจัดตั้ง PTT International Trading USA Inc. (PTTT USA) ในสหรัฐอเมริกา โดย ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 5,000 เหรียญสหรัฐ ในการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และขยายเครือข่ายการค้าให้ครอบคลุมทั่วโลก ทั้งนี้ PTTT USA ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2563

เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2563

คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติงบการลงทุน 5 ปี (ปี 2563 - 2567) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 180,814 ล้านบาท โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ อาทิ โครงการขยายขีดความสามารถของสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมทั้งการขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้า จำนวน 203,583 ล้านบาท เพื่อการสร้างมูลค่าเพิ่มและเสริมความร่วมมือของกลุ่ม ปตท. จากความชำนาญของธุรกิจเดิมรวมทั้งการลงทุนในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวเนื่องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ รวมถึงตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภค และแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด

กุมภาพันธ์

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2563

ปตท. ได้ทดสอบส่งก๊าซธรรมชาติเหลวผ่านวิธีการใหม่คือ "ISO-Container" ซึ่งเป็นการขนส่งก๊าซฯ ผ่านทางรถบรรทุกและต่อเรือไปยังประเทศจีน โดยดำเนินการร่วมกับบริษัท Liaoning Yuzhuo Energy เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลวจากท่าเรือแหลมฉบังจังหวัดชลบุรี ไปยังประเทศจีน และสนับสนุนนโยบายผลักดันประเทศไทยให้เป็น Regional LNG Hub

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2563

ปตท. แจ้งการดำเนินการปิดบริษัท Sakari Royal Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Sakari Resources Ltd. (SAR) และ SAR เป็นบริษัทย่อยของ PTTGM โดยบริษัท Sakari Royal Ltd. จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินการลงทุนธุรกิจถ่านหินในประเทศกัมพูชา อย่างไรก็ตาม ภายหลังพบว่าโครงการถ่านหินดังกล่าวไม่คุ้มค่าการลงทุน จึงเห็นควรปิดบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดำเนินงานของ ปตท.

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2563

ปตท. ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับ 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทยสเปเชียล แก๊ส จำกัด บริษัท แอล เอ็น จี ลิ่งค์ จำกัด บริษัท ศรีโยไทย จำกัด บริษัท สแกน อินเตอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัท เดอะแก๊สแคเรียอร์ จำกัด โดยใช้รถประเภท Semi-Trailer หรือ ISO Container รับก๊าซธรรมชาติเหลวจากสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวที่อำเภอมาบตาพุด จังหวัดระยอง และขนส่งไปจำหน่ายให้แก่ลูกค้าก๊าซฯ ในภาคอุตสาหกรรมภายในประเทศ เพื่อเพิ่มโอกาสในการขยายกลุ่มผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว ไปยังประเทศในภูมิภาคอาเซียน และเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub ตามแผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2563

จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท พีทีที เรส จำกัด (PTT RAISE) โดยเป็นการร่วมทุนระหว่าง ปตท. และบริษัท Mitsui & Co. โดย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 50 ผ่าน PTTGM เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการ Robotics & AI Solutions

มีนาคม

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2563

จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) และ SMH เป็นบริษัทย่อยของ PTTGM เพื่อรองรับการลงทุนต่าง ๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 3 ล้านบาท ส่งผลให้ Alpha Com เป็นบริษัทย่อยของ ปตท.

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2563

ปตท. และบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือทางธุรกิจ เพื่อศึกษาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติเหลวการร่วมมือดังกล่าวเป็นการอาศัยความเชี่ยวชาญหรือจุดแข็งของแต่ละฝ่ายเพื่อร่วมมือทำธุรกิจ โดยมีกรอบการศึกษาประมาณ 1 - 2 ปี ซึ่งได้จัดประชุม 1st Steering Committee เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2563 เพื่อกำหนดทิศทางการดำเนินการร่วมกันต่อไป

เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยกำหนดราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นจากเดิม 17.1795 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม ทำให้ราคาขายปลีกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดถัง 15 กิโลกรัม ราคาลดจาก 363 บาท เหลือ 318 บาท (ลดลง 45 บาทต่อถัง) เป็นระยะเวลา 3 เดือน (ตั้งแต่วันที่ 24 มีนาคม 2563 ถึงวันที่ 23 มิถุนายน 2563) เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนจากภาวะเศรษฐกิจ และผลกระทบของโรคโควิด 19 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2563 และวันที่ 17 กันยายน 2563 กบง. เห็นชอบให้ขยายเวลาตรึงราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวต่อไปอีกครั้งละ 3 เดือน ส่งผลให้ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นถูกตรึงอยู่ที่ 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ทั้งนี้ การปรับราคาดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. เนื่องจากก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. ส่วนที่ขายในประเทศ ราคาขายอ้างอิงจากราคานำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งหากราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวต่ำหรือสูงกว่าราคาค้นทุนโรงแยกก๊าซฯ ปตท. โรงแยกก๊าซฯ ปตท. จะรับภาระหรือได้รับส่วนเกินกว่าต้นทุนอยู่ที่ +/-1 เหรียญสหรัฐต่อตัน โดยส่วนต่างจาก +/- 1 เหรียญสหรัฐต่อตัน โรงแยกก๊าซฯ ปตท. จะได้รับชดเชยหรือนำส่งส่วนต่างนั้นเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2563

กบง. มีมติบรรเทาผลกระทบต่อผู้ประกอบการโดยสาธารณะในช่วงการระบาดของโรคโควิด 19 โดยขอความร่วมมือ ปตท. ปรับราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles: NGV) รถโดยสารสาธารณะ ลดลง 3 บาทต่อกิโลกรัม จากเดิม 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม ระยะเวลา 3 เดือน (1 เมษายน 2563 - 30 มิถุนายน 2563) ต่อมาเมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2563 คณะกรรมการ ปตท. เห็นชอบขยายระยะเวลาการให้ส่วนลดราคา NGV รถโดยสารสาธารณะเพื่อคงราคา NGV ที่ 10.62 บาทต่อกิโลกรัม ต่อไปอีก 1 เดือน (1 กรกฎาคม 2563 - 31 กรกฎาคม 2563) และเสนอให้ภาครัฐพิจารณาแนวทางการช่วยเหลือรูปแบบอื่นทดแทน เช่น การขอเงินอุดหนุนบริการสาธารณะจากภาครัฐ อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีมติเห็นชอบขยายระยะเวลาการช่วยเหลือราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ ที่ราคา 13.62 บาทต่อกิโลกรัม โดยช่วยเหลือไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ราคาไม่รวมภาษีบำรุงท้องถิ่น ในพื้นที่กรุงเทพฯ และปริมณฑล) หรือจนกว่าราคาขายปลีก NGV ลดลงต่ำกว่า 13.62 บาท เพื่อสนับสนุนค่าเชื้อเพลิงให้กับผู้ประกอบการโดยสาธารณะที่ได้รับผลกระทบจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัวจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด 19 และบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชน

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2563

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2562 (2H2562) แทนการจ่ายเงินปันผลประจำปี ในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท โดยกำหนดจ่ายเงินปันผลวันที่ 24 เมษายน 2563 ซึ่งการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการ 2H2562 เมื่อรวมกับการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2562 (1H2562) ตามที่คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2562 ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินปันผลที่จ่ายจากกำไรของบริษัททั้งปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 2 บาท และคณะกรรมการ ปตท. จะไม่เสนอจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 อีก

พฤษภาคม

เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2563

ปตท. ร่วมกับ กฟผ. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือศึกษาโอกาสในการลงทุนและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ LNG Receiving Facilities สำหรับรับ เก็บ และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวในพื้นที่ภาคใต้ เพื่อสนับสนุนนโยบายและยุทธศาสตร์ของรัฐบาลตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2018) ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้าชนอม บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) กำลังผลิต 930 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานีชุดที่ 1 - 2 กำลังผลิต 1,400 เมกะวัตต์ (จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ: COD ในปี 2570 และ 2572) และโรงไฟฟ้าใหม่ (COD ในปี 2578) กำลังผลิต 700 เมกะวัตต์ โดย ปตท. และ กฟผ. ร่วมกันศึกษาถึงความเป็นไปได้ โครงการ LNG Receiving Facilities เพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว และเพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศไทยในอนาคต

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2563

ปตท. ลงนามสัญญา Commercial Partnership กับ Sharge เพื่อร่วมให้บริการ EV Charger สำหรับพื้นที่นอกสถานีบริการน้ำมัน โดยเปิดตัวแห่งแรก ณ True Digital Park (10 กรกฎาคม 2563) และแห่งที่สอง ณ ไบเทค บางนา (30 กรกฎาคม 2563)

มิถุนายน

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2563

ปตท. ได้ร่วมพิธีลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว (Global DCQ) กับ กฟผ. โดยสัญญาฉบับนี้ครอบคลุมการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับโรงไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 5 โรง ได้แก่ โรงไฟฟ้าบางปะกง โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โรงไฟฟ้าวังน้อย และโรงไฟฟ้าจะนะ โดยมีอายุสัญญา 10 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2563 และสิ้นสุดในเดือนกรกฎาคม 2573 เพื่อส่งเสริมความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2563

คณะกรรมการ ปตท. มีมติเห็นชอบให้ขยายระยะเวลาการสนับสนุนส่วนลดก๊าซปิโตรเลียมเหลวแก่ผู้มีรายได้น้อยกลุ่มร้านค้า หาบเร่ และแผงลอยอาหารที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐจำนวน 100 บาทต่อคนต่อเดือน ต่อไปอีก 3 เดือน จนถึงเดือนธันวาคม 2563

กรกฎาคม

ดำเนินการจัดหาเงินทุน โดยการออกและเสนอขายหุ้นกู้ทั้งสิ้นประมาณ 57,000 ล้านบาท ทั้งนี้ หุ้นกู้ชุดใหม่นี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ของ ปตท. ปี 2563 วงเงินรวม 64,000 ล้านบาท ซึ่งได้รับอนุญาตให้เสนอขายจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และโครงการการออกและเสนอขายหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ (Global Medium Term Note Program) ในวงเงินรวมไม่เกิน 2,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2563

ปตท. ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้สกุลเงินบาทครั้งที่ 1/2563 ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกัน อายุ 2 - 25 ปี มูลค่ารวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.21 - 3.74 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้แก่นักลงทุน สถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่

เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2563

บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) (บริษัทย่อยของ ปตท.) ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันต่อผู้ลงทุนในต่างประเทศ อายุ 50 ปี จำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.70 ต่อปี โดย ปตท. เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวนโดยเงินที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ PTT TCC จะนำไปใช้เพื่อเป็นเงินให้กู้ยืมแก่ ปตท. ต่อไป

เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2563

ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทเพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อมครั้งที่ 1/2563 ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกันอายุ 3 ปี จำนวน 2,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.25 ต่อปี และออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทครั้งที่ 2/2563 ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกัน อายุ 7 ปี จำนวน 13,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.85 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไป

สิงหาคม

เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท สวอป แอนด์ โก จำกัด (Swap and Go) ทุนจดทะเบียนไม่เกิน 30 ล้านบาท โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มแรกไม่เกิน 1 ล้านบาท เพื่อลงทุนในธุรกิจแบดเดอเรสสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าของ ปตท. ตามกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจใหม่ (New S-Curve)

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2563

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของ ปตท. (แผนการปรับโครงสร้างฯ) โดยแผนการปรับโครงสร้างฯ มีขั้นตอนการดำเนินการประกอบด้วย ปตท. ซื้อหุ้นสามัญบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ที่บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ถืออยู่ทั้งหมด และการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) ให้แก่ TOP (TP เป็นบริษัทย่อยของ ปตท. และ TOP: ปตท. ถือหุ้น TP ในสัดส่วนร้อยละ 26 ของทุนจดทะเบียนและ TOP ถือหุ้น TP ในสัดส่วนร้อยละ 74 ของทุนจดทะเบียน)

กันยายน

เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2563

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2563 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. ในอัตรา 0.18 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ 5,142 ล้านบาท กำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล(Record Date) 1 ตุลาคม 2563 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล 16 ตุลาคม 2563

ตุลาคม

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2563

กลุ่ม ปตท. ริเริ่มโครงการนำร่องการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดลอยน้ำทะเล (Floating Solar) ขนาด 100 กิโลวัตต์ ในจังหวัดระยอง ซึ่งมีพื้นที่ติดทะเลเหมาะกับการเป็นต้นแบบติดตั้งการใช้งาน โดยได้พัฒนานวัตกรรมเม็ดพลาสติกเกรดพิเศษเพื่อนำมาผลิตทุ่นลอยน้ำ เพิ่มสารลดการสะสมของเพรียงทะเลที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและสัตว์ทะเล โดย GPSC ในฐานะแกนนำการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. ได้ให้บริษัท CHPP เป็นผู้ออกแบบและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในน้ำทะเล โดยในระยะแรกจะนำไฟฟ้าที่ผลิตได้ไปใช้ภายในสำนักงาน เพื่อเป็นต้นแบบการศึกษาและพัฒนาธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ต่อไป

เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2563

ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือในการศึกษาโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งตู้สินค้าในท่าเรือแหลมฉบังร่วมกับการทำเรือแห่งประเทศไทย เพื่อเพิ่มศักยภาพการขนส่งตู้สินค้าในท่าเรือแหลมฉบังและพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) ซึ่งเป็นจุดยุทธศาสตร์ด้านโลจิสติกส์ของประเทศ รวมทั้งช่วยลดผลกระทบต่อทางถนนจากปริมาณการจราจรที่หนาแน่น และลดปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่ปล่อยตามเส้นทางมาตาพุด-แหลมฉบัง

เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2563

ปตท. ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่างกลุ่ม ปตท. ภายใต้ Project ONE เพื่อมุ่งสร้างความสามารถในการแข่งขันและเติบโตอย่างยั่งยืนให้กับกลุ่ม ปตท. โดยนำกลยุทธ์ Asset Backed Trading มาดึงศักยภาพของแต่ละบริษัท และใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่หลากหลาย เพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งในการจัดหาพลังงานของประเทศ เพิ่มศักยภาพในการสร้างมูลค่าเพิ่มด้วยพลังร่วมระหว่างกลุ่ม ปตท. อันจะนำไปสู่ความสำเร็จที่ยั่งยืนต่อไป

พฤศจิกายน

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2563

สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เสด็จพระราชดำเนินไปทรงเป็นประธานเปิดอาคารศูนย์ปฏิบัติการอัจฉริยะ (Intelligence Operation Center: IOC) ในพื้นที่โครงการเขตนครธรรมะเบียงเศรษฐิกิจภาคตะวันออก (EECI) วังจันทร์วัลเลย์ จังหวัดระยอง

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563

ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. อนุมัติการซื้อหุ้นบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) (บริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 100) จาก GPSC จำนวนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน โดยดำเนินการผ่านบริษัทย่อยของ ปตท. คือ PTTGM มูลค่ารายการรวมทั้งสิ้นประมาณ 693 ล้านบาท การร่วมทุนดังกล่าวเป็นการยกระดับความร่วมมือตามกลยุทธ์ Powering Thailand's Transformation ซึ่งมุ่งเน้นให้ความสำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมถึงสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ของกลุ่ม ปตท. ในการเป็นผู้นำในด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน หรือพลังงานสะอาด อีกทั้งเพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็น 8,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 และเพื่อพัฒนาศักยภาพด้านพลังงานหมุนเวียนของกลุ่ม ปตท. ในอนาคต และเป็นการรวบรวมบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญด้านพลังงานหมุนเวียนจากทั้ง ปตท. และ GPSC ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพ รวมไปถึงเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน นำไปสู่การพัฒนาพลังงานอย่างยั่งยืนร่วมกัน

ธันวาคม

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2563

ปตท. ร่วมลงนามในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติกับบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด เพื่อเป็นวัตถุดิบตั้งต้นในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และเป็นการต่อยอดการใช้ทรัพยากรของทั้งสองบริษัทให้เกิดประโยชน์สูงสุด เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจและพัฒนาขีดความสามารถในการแข่งขัน ตลอดจนเสริมสร้างความเป็นพันธมิตรทางธุรกิจของทั้งสององค์กรให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้น

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2563

ปตท. ร่วมกับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการลดและกักเก็บก๊าซเรือนกระจก เพื่อร่วมกันพัฒนาประสิทธิภาพของเกณฑ์ประเมินรับรองการลดและดูดซับก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทย โดยบูรณาการความเชี่ยวชาญและองค์ความรู้ของสององค์กร พร้อมแลกเปลี่ยนข้อมูลเชิงเทคนิคด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยีต่าง ๆ ในการขับเคลื่อนงานตามนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศทั้งในระดับประเทศและสากล

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2563

คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติงบการลงทุน 5 ปี (ปี 2564 - 2568) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 179,072 ล้านบาท โดย ปตท. ยังคงมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ อาทิ โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เพื่อทดแทนโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 โครงการขยายขีดความสามารถของสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวแห่งที่ 2 (หนองแฟบ) และโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาตาพุดระยะที่ 3 นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าเป็นจำนวน 331,524 ล้านบาท เพื่อการเติบโตและเสริมสร้างความร่วมมือภายในกลุ่ม ปตท. จากความเชี่ยวชาญของธุรกิจเดิม อาทิ โครงการ Southern LNG Terminal และท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่อยู่ระหว่างการพิจารณาตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP 2018) การขยายการลงลงทุนก๊าซธรรมชาติเหลวครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศและการเชื่อมต่อระหว่างธุรกิจก๊าซธรรมชาติสู่ธุรกิจผลิตไฟฟ้า (Gas-to-Power) ตลอดจนการลงทุนในธุรกิจที่มีศักยภาพการเติบโตตามการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นของวิถีชีวิตแบบใหม่และนิเวศทางเศรษฐกิจใหม่ (New Ecosystem Business Model) เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลและทิศทางของโลก อาทิ ห่วงโซ่ธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (EV Value Chain) รวมถึงการมุ่งสู่ธุรกิจใหม่ในกลุ่มธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science: ธุรกิจยา ธุรกิจอาหารเพื่อสุขภาพ ธุรกิจอุปกรณ์การแพทย์และการวินิจฉัยทางการแพทย์) นอกจากนี้ ยังมีงบการลงทุนในอนาคตที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานสะอาด เพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็น 8,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 ตามแผนยุทธศาสตร์ในการเป็นผู้นำด้านพลังงานหมุนเวียน

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2563

คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้ปิดบริษัทย่อยจำนวน 3 บริษัท ในธุรกิจถ่านหิน ได้แก่ Reyka Wahana Digidjaya Pte. Ltd., Sakari Energy Pte. Ltd. และ PT. Tri Tunggal Lestari Bersama ภายใต้กลุ่ม SAR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGM ที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว โดยได้ดำเนินการปิดเสร็จเรียบร้อยแล้ว

เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2563

จัดตั้งบริษัท อินโนบิก แอลแอล โฮลดิ้ง จำกัด (INBL) (ถือหุ้นทั้งหมดโดย Innobic (Asia) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.) โดยจัดตั้งขึ้นเพื่อเป็นช่องทางหนึ่งในการลงทุนในธุรกิจยาในต่างประเทศ ตามกลยุทธ์การลงทุนใน New Business ของ ปตท. รวมทั้งเพื่อพัฒนาศักยภาพความสามารถของ ปตท. ในด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) ด้วยทุนจดทะเบียนประมาณ 2,000 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ ปี 2564

มกราคม

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2564

ปรับราคาขายปลีก NGV ในส่วนของรถโดยสารสาธารณะให้เท่ากับราคาขายปลีกของรถยนต์ทั่วไป ส่งผลให้ราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทุกประเภทจะเป็นไปตามโครงสร้างราคาขายปลีกจากราคาต้นทุน (Cost-plus)

เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2564

จัดตั้งบริษัท เมก้าเทคโนโลยี จำกัด (Mekha Tech) ภายใต้บริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 30 ล้านบาท โดยจัดตั้งขึ้นเพื่อลงทุนในธุรกิจให้บริการระบบสารสนเทศหลากหลายรูปแบบผ่านอินเทอร์เน็ต (Public Cloud) เช่น การให้บริการจัดเก็บข้อมูล ประมวลผล จัดการข้อมูลต่าง ๆ ให้แก่บริษัท องค์กรต่าง ๆ รวมถึงกลุ่ม ปตท. ซึ่งธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ ปตท.ด้านดิจิทัล

กุมภาพันธ์

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2564

Alpha Com ได้จัดตั้งบริษัท ออน-ไอออน โซลูชัน จำกัด (On-I on Solutions) แล้วเสร็จ (ภายหลังได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUN PLUS) โดย Alpha Com ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 30 ล้านบาท ต่อมาได้เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 5,000 ล้านบาท) จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินการด้าน EV Value Chain ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ New S-Curve เพื่อสนับสนุนการขยายแผนการลงทุนในธุรกิจ EV ของ ปตท.

เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2564

ได้จัดตั้ง PTT MEA Ltd. ณ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ แล้วเสร็จ ซึ่งถือหุ้นทั้งหมดโดย PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) (บริษัทย่อยของ ปตท.) มีทุนจดทะเบียน 1.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มุ่งเน้นภูมิภาคตะวันออกกลางและเอเชีย

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564

ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องในเรื่องที่ผู้ตรวจการแผ่นดินได้ยื่นฟ้องกระทรวงการคลัง กับพวก รวม 11 ราย ซึ่งรวมถึง ปตท. โดยกล่าวหาว่าการดำเนินการแบ่งแยกและสงมอบทรัพย์สินตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด ไม่ได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามขั้นตอนของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้อง เนื่องจากประเด็นแห่งคดีนี้เป็นประเด็นที่ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำวินิจฉัยเป็นที่สุดไว้แล้ว ศาลจึงไม่อาจนำมาพิจารณาวินิจฉัยได้อีก ซึ่งคำพิพากษาศาลปกครองกลางนี้สอดคล้องกับคำสั่งของศาลปกครองสูงสุด และคำสั่งของศาลปกครองอีกหลายคดีที่ได้เคยวินิจฉัยมาโดยตลอดว่า ปตท. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการแบ่งแยกและสงมอบทรัพย์สินให้กระทรวงการคลังครบถ้วนแล้ว

มีนาคม

เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2564

ได้ดำเนินการปิด PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC) แล้วเสร็จ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและถือหุ้นทั้งหมด โดย PTT DMCC จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีการปรับแนวทางการดำเนินธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศดังกล่าว ทำให้บทบาทของ PTT DMCC ในการค้าลดลงเหลือเพียงมุ่งเน้นการดูแลความสัมพันธ์กับคู่ค้าเป็นหลัก ซึ่งการปิด PTT DMCC สอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2564

ได้มีมติอนุมัติจัดตั้งบริษัท อินโนโพลีเมด จำกัด (Innopolymer) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท Innobic (Asia) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) มีทุนจดทะเบียน 260 ล้านบาท โดย Innobic (Asia) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 และ IRPC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนเพื่อรองรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผ้าประเภทไม่ถักไม่ทอ (Non-woven Fabric) และวัสดุสิ้นเปลืองทางการแพทย์ (Medical Consumables) ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจใหม่ (New Business) ของ ปตท. ในด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) โดยจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จ และคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ภายในครึ่งปีแรกของปี 2566

เมษายน

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2564

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2563 หุ้นละ 1 บาท จำนวน 28,562,996,250 หุ้น รวมเป็นประมาณ 28,563 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2563 ซึ่ง ปตท. ได้ดำเนินการจ่ายให้ผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว หุ้นละ 0.18 บาท และเงินปันผลที่จะจ่ายสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนหลังของปี 2563 อีกหุ้นละ 0.82 บาท โดยมีกำหนดจ่ายในวันที่ 30 เมษายน 2564

เมื่อวันที่ 16 เมษายน 2564

คณะกรรมการ ปตท. และคณะกรรมการบริษัท โลตัส ฟาร์มาซูติคอล จำกัด (LOTUS) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน TWSE ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท อินโนบิก แอลแอล โฮลดิ้ง จำกัด (INBL) ซึ่งถือหุ้นทั้งหมดโดย Innobic (Asia) ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ LOTUS จำนวน 17,517,348 หุ้น ที่ราคา 80.7 เหรียญไต้หวันต่อหุ้น คิดเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และภายหลังการซื้อหุ้นเพิ่มทุน สัดส่วนการถือหุ้นของ INBL ใน LOTUS คิดเป็นร้อยละ 6.66 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว โดยต่อมาวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้ Innobic (Asia) ร่วมลงทุนกับ Aztiq HK Limited ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Aztiq Investment Group เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ Alvogen Emerging Markets Holdings Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นหลักใน LOTUS รวมถึงถือหุ้นร้อยละ 100 ใน Alvogen Malta (Out-Licensing) Holding Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท Adalvo Limited (Adalvo) ที่ประกอบธุรกิจด้านสิทธิในการวางตลาดยา ผ่านเครือข่ายทั่วโลก การลงทุนนี้มีมูลค่ารวมประมาณ 475 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยการซื้อขายเสร็จสมบูรณ์แล้ว ส่งผลให้ Innobic (Asia) จะถือหุ้นทางอ้อมใน LOTUS ที่สัดส่วนประมาณร้อยละ 37 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นประมาณร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วใน Adalvo โดยการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ในธุรกิจ New S-Curve ของ ปตท. ที่ต้องการขยายไปในธุรกิจใหม่ ด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) ทั้งนี้ LOTUS ดำเนินธุรกิจหลักในการคิดค้นพัฒนา (R&D) ผลิตและจำหน่ายยา โดยมุ่งเน้นยาสามัญ (Generic Drugs) ที่ครอบคลุมหลายกลุ่มโรค โดยเฉพาะโรคเมะเร็งและโรคระบบประสาท ซึ่งการลงทุนใน LOTUS จะทำให้ ปตท. สามารถต่อยอดและขยายการลงทุนไปยังตลาดยาต้านมะเร็งรักษา สร้างศักยภาพความพร้อมในการดำเนินธุรกิจการบวกรวมส่งเสริมและรองรับการขยายการลงทุนธุรกิจยาในภูมิภาคเอเชียและระดับโลก

เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2564

บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. เป็นผู้ชนะการเสนอราคา จากการเข้ายื่นประมูลซื้อที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง อาคารศูนย์ฝึกอบรมหลักสี่ กรุงเทพมหานคร ของบริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) เพื่อรองรับการขยายตัวทางธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ที่มูลค่า 1,810 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2564

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้า โดยให้ ปตท. และบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทย่อยของ ปตท.) ซื้อหุ้นสามัญบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) จากบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) จำนวน 358,936,756 หุ้น หรือประมาณร้อยละ 12.73 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของ GPSC ในราคา 70 บาทต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 25,126 ล้านบาท โดยก่อนการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 31.72 และ GC ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 22.73 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด โดยภายหลังธุรกรรมการปรับโครงสร้างฯ ปตท. และ SMH จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนรวมร้อยละ 44.45 และ GC จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 10 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด การปรับโครงสร้างครั้งนี้เป็นการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าของ ปตท. ผ่านบริษัท Flagship ซึ่งเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของบริษัท ซึ่ง ปตท. และ GC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวในเดือนพฤษภาคม 2564 และดำเนินการซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2564

พฤษภาคม

เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2564

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติ ดังนี้

- อนุมัติให้ Innobic (Asia) จัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท โนฟฟูดส์ จำกัด(บริษัทย่อยของบริษัท เอ็นอาร์ อินสแตนซ์ โปรดิวซ์ จำกัด (มหาชน): NRF) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 300 ล้านบาท โดยถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากันจำนวนร้อยละ 50 เพื่อดำเนินธุรกิจโปรตีนทางเลือก โดยระยะแรกจะเป็นการพัฒนาผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์โปรตีนจากพืช (Plant-based Protein) แบบครบวงจร ซึ่งจะดำเนินการจัดตั้งโรงงานผลิตที่ไฮเทคในโลยีนำเข้าขั้นสูงในประเทศไทย กำลังการผลิต 3,000 ตันต่อปี โดยจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2564 และดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2566

- อนุมัติการจัดตั้งบริษัท ที-อีโคซิส จำกัด (T-ECOSYS) โดยให้ SMH (บริษัทย่อยของ ปตท.) ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 350 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจดิจิทัลแพลตฟอร์มด้านอุตสาหกรรม ภายใต้ความร่วมมือระหว่าง ปตท. และกระทรวงอุตสาหกรรม รวมไปถึงการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สถาบันการเงิน เป็นต้น โดยเป็นการพัฒนาเทคโนโลยีทางด้านการเงินยุคระบอบอัตโนมัติ และเทคโนโลยีดิจิทัล ผ่าน Industrial Digital Platform (IDP) ที่พัฒนาโดย ปตท. เพื่อเชื่อมโยงระหว่างผู้ให้บริการ (Service Provider) กับผู้มีความต้องการใช้บริการในเทคโนโลยีดังกล่าว ทั้งนี้ จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในปี 2565

มิถุนายน

เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2564

ได้รายงานคำพิพากษาศาลฎีกา เรื่องการดำเนินการเกี่ยวกับข้อพิพาทระหว่าง ปตท. กับบริษัท อาร์พีซีจี จำกัด (มหาชน) (RPCG) ดังนี้

- ข้อพิพาทของสถาบันอนุญาโตตุลาการ หมายเลขดำที่ 114/2552 หมายเลขแดงที่ 23/2559 ซึ่ง RPCG เรียกร้องให้ ปตท. จ่ายค่าเสียหายจากการบอกเลิกสัญญาโดยไม่มีสิทธิ ศาลฎีกามีคำพิพากษา ยืนตามคำพิพากษาของศาลแพ่งให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ คดีถึงที่สุด เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินแก่ RPCG เป็นจำนวนประมาณ 2,200 ล้านบาท ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ศาลมีคำพิพากษา
- ข้อพิพาทของสถาบันอนุญาโตตุลาการหมายเลขดำที่ 78/2555 หมายเลขแดงที่ 37/2560 ซึ่ง ปตท. เรียกร้องค่าผลิตภัณฑ์ค้างชำระจาก RPCG ศาลฎีกามีคำพิพากษากลับคำพิพากษาของศาลแพ่ง ให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ คดีถึงที่สุดเป็นผลให้ RPCG ต้องจ่ายเงินแก่ ปตท. เป็นจำนวนประมาณ 2,800 ล้านบาท ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ศาลมีคำพิพากษา
- วันที่ 23 กรกฎาคม 2564 ปตท. ได้ใช้สิทธิหักกลบลบหนี้ที่ RPCG ต้องจ่ายแก่ ปตท. ในอีกคดีหนึ่ง RPCG ต้องชำระเงินให้แก่ ปตท. เป็นจำนวนเงินประมาณ 600 ล้านบาท ต่อมาวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 RPCG ได้ชำระหนี้ส่วนที่เหลือให้กับ ปตท. ครบถ้วนตามคำพิพากษาของศาลฎีกา

กรกฎาคม

เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2564

บริษัท ออน-ไอออน โซลูชันส์ จำกัด (On-I on Solutions) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทเป็นบริษัท อรุณพลัส จำกัด (ARUN PLUS) รวมถึงเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 5,000 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 30 ล้านบาท) โดย ARUN PLUS จะรับผิดชอบในการดำเนินธุรกิจด้าน EV Value Chain ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ New S-Curve เพื่อสนับสนุนการขยายแผนการลงทุนในธุรกิจ EV ของ ปตท. และ ARUN PLUS ได้จัดตั้งบริษัท อีวี มี พลัส จำกัด (EVME PLUS) โดย ARUN PLUS ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 340 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าผ่านการให้บริการด้านดิจิทัลแพลตฟอร์มเพื่อส่งเสริมและสร้างระบบนิเวศธุรกิจให้เกิดการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าอย่างแพร่หลายในประเทศไทย อาทิ บริการให้เช่ายานยนต์ไฟฟ้า บริการข้อมูลเกี่ยวกับสถานีอัดประจุไฟฟ้าและสถานีซ่อมบำรุงยานยนต์ไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2564

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) (ถือหุ้นทั้งหมดโดยบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. และ GPSC ถือหุ้นเท่ากันที่ร้อยละ 50) ได้บรรลุผลสำเร็จตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions Precedent) ครบถ้วนตามเงื่อนไขสัญญาการซื้อขายหุ้น Sheng Yang Energy Co., Ltd. (Sheng Yang) ในสัดส่วนร้อยละ 90 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จาก Tatung Forever Energy Co., Ltd. แล้วเสร็จ โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้นประมาณ 2,560 ล้านบาท ส่งผลให้ Sheng Yang เป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ทั้งนี้ Sheng Yang ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 55.8 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมด

สิงหาคม

เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2564

ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน (มูลค่ารวมทั้งสิ้น 47,000 ล้านบาท) อายุ 1 ปี 6 เดือน ถึง 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ Compound THOR +0.18 ถึง 2.37 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้กับผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (ไม่รวมบุคคลธรรมดา) ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium-Term Note Program: MTN Program) ของ ปตท. พ.ศ. 2563 วงเงินรวม 130,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2564

บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) (บริษัทย่อยของ ปตท. ซึ่ง ปตท. และ ปตท.สผ. ถือหุ้นเท่ากันที่ร้อยละ 50) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ แอลเอ็นจี เจริ จำกัด (BGP LNG JV) จำนวน 250,000 หุ้น ในราคาจองซื้อที่ราคาหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 25,000,000 บาทแล้วเสร็จ ส่งผลให้ PTTGL และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (BGRIM) จะมีสัดส่วนการถือหุ้นที่เท่ากันจำนวนร้อยละ 50 ใน BGP LNG JV ทั้งนี้ บริษัท BGP LNG JV มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมทั้งแสวงหาโอกาสในธุรกิจอื่น ๆ ใน LNG Value Chain ทั้งในประเทศและต่างประเทศ และเป็นการสร้างพันธมิตรเพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจกับคู่ค้าที่มีศักยภาพ

กันยายน

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2564

ARUN PLUS ได้ลงนามสัญญาความร่วมมือกับบริษัท ลีอี้ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนต์ จำกัด (Lin Yin) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท หงไห่ พรินซ์ อินดัสทรี จำกัด (Foxconn) ถือหุ้นทั้งหมด ต่อมาวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2565 ได้จัดตั้งบริษัทร่วมทุนฮอริซอน พลัส จำกัด (HORIZON PLUS) แล้วเสร็จ ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 3,220 ล้านบาท โดย ARUN PLUS และ Lin Yin ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 และ 40 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตรถยนต์พลังงานไฟฟ้าในประเทศไทย โดยใช้ความเชี่ยวชาญของ Foxconn ทางด้านนวัตกรรมเทคโนโลยีในการผลิตและพัฒนาแพลตฟอร์ม MIH (Mobility-In-Harmony) ผลานกับองค์ความรู้การดำเนินงานธุรกิจในประเทศไทยของ ปตท. ซึ่งเข้าสู่กระบวนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายแล้วเสร็จ และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2564

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2564 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. ในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 60 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ 34,276 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2564

บริษัท PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTT RTC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ดำเนินการปิดบริษัท PTT RTC แล้วเสร็จสมบูรณ์ ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.

เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2564

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้มีมติเห็นชอบให้ขยายระยะเวลาการคงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก๊าซพีโตรเลียมเหลวที่ 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม ทำให้ราคาขายปลีกก๊าซพีโตรเลียมเหลวอยู่ที่ 318 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม และขยายระยะเวลาคงราคาขายส่งออกไปอีก 3 เดือน ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564

ตุลาคม

เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2564

คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โซลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทย่อย ซึ่งปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) จัดตั้งบริษัท พีทีที แอนด์ ทีจีอีเอส ออปเทค จำกัด (OPTEC) โดยร่วมทุนกับบริษัท Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation (TGES) (บริษัทย่อยซึ่ง Tokyo Gas Co., Ltd. ถือหุ้นร้อยละ 100) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 60 ล้านบาท โดย SMH และ TGES ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ ได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2564 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการให้บริการและให้คำปรึกษาในการปรับปรุงประสิทธิภาพอุปกรณ์และเครื่องจักรแบบครบวงจร รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ภาคการผลิตไฟฟ้า และสาธารณูปโภค

พฤศจิกายน

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564

เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ตรึงราคาขายปลีก NGV สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลอยู่ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 - 15 มีนาคม 2565 และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 15.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 พฤศจิกายน 2564 - 15 มีนาคม 2565

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2564

คณะกรรมการบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้อนุมัติให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF) และ CHEC OVERSEA INFRASTRUCTURE HOLDING PTE. LTD. (CHEC OVERSEA) ในนามบริษัท จีพีซี อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล เทอร์มินอล จำกัด (GPC) ด้วยทุนจดทะเบียน 4,000 ล้านบาท โดย PTT TANK ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 CHEC OVERSEA ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ GULF ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เพื่อประกอบกิจการท่าเรือบริการจอดเทียบบรรทุก ขนถ่ายสินค้าแก่เรือเดินทะเล รวมถึงคลังสินค้าสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และวิสัยทัศน์ของ ปตท. ในการขยายธุรกิจด้าน Logistics & Infrastructure และเป็นการสนับสนุนการเติบโตของการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานของประเทศ

เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2564

คณะกรรมการบริษัท Alpha Com ได้อนุมัติให้จัดตั้งบริษัท รี แอค จำกัด (ReAcc) โดย Alpha Com ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 29 ล้านบาท เพื่อเป็นตัวแทนให้บริการซื้อขายด้านพลังงานสะอาดและความเป็นกลางทางก๊าซเรือนกระจก (Climate Neutrality) ผ่านดิจิทัลแพลตฟอร์มให้แก่บริษัทที่มีเป้าหมายและต้องการจัดหาพลังงานหมุนเวียน

ธันวาคม

เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2564

คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์จี รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท East Mediterranean Gas S.A.E (EMG) ซึ่ง PTTER ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ให้กับบริษัท Snam S.p.A ด้วยมูลค่าประมาณ 50 ล้านเหรียญสหรัฐ ทำให้ EMG สันสภาพการเป็นบริษัทร่วมของ PTTER

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2564

คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติงบการลงทุน 5 ปี (ปี 2565 - 2569) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 102,165 ล้านบาท โดยลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) เช่น ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของงบการลงทุน 5 ปี ประมาณร้อยละ 65 นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคัด (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าอีกจำนวน 238,032 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ ที่มุ่งเน้นธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ อาทิ การลงทุนในด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้อุปทาน ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 12,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โครงการลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจร การลงทุนในธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) ธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน ตลอดจนการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นพลังงานเปลี่ยนผ่าน (Transition Fuel) โดยมุ่งเน้นในการขยายโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาของภาครัฐ) และการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ ปี 2565

มกราคม

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2565

เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม - 15 มีนาคม 2565 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมณฑลอยู่ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 15.59 บาทต่อกิโลกรัม และได้ต่อระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีกออกไป โดยล่าสุดขยายเวลาไปสิ้นสุดวันที่ 15 มีนาคม 2566 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ รวมทั้งปรับราคาขายปลีก NGV แก่ผู้ใช้รถยนต์ทั่วไปเป็น 17.59 บาทต่อกิโลกรัม นอกจากนี้ ปตท. ได้ขยายระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาทต่อคนต่อเดือนจนถึงวันที่ 31 มีนาคม 2566

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2565

คณะกรรมการบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUN PLUS) ซึ่งเป็นบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ได้อนุมัติการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ GPSC ในนามบริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ด้วยทุนจดทะเบียน 4,200 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 1,050 ล้านบาท ซึ่ง ARUN PLUS และ GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และสนับสนุนการลงทุนในห่วงโซ่ธุรกิจแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) รองรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าตามนโยบายขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศ รวมถึงระบบกักเก็บพลังงานจากพลังงานหมุนเวียนและการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องต่อมาเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 คณะกรรมการบริษัท NUOVO PLUS ได้มีมติอนุมัติการซื้อทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจแบตเตอรี่จากบริษัทในกลุ่ม ปตท. ภายในวงเงินรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 2,900 ล้านบาท ประกอบด้วยทรัพย์สินดังต่อไปนี้

1. ทรัพย์สิน ค่าใช้จ่าย สัญญา และข้อตกลงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงานกำลังการผลิตเริ่มต้น 30 MWh ต่อปี ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง จาก GPSC
2. หุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท GPSC-SG Holding Company ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 11.11/ ในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. สาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งประกอบธุรกิจโรงงานผลิตแบตเตอรี่กำลังการผลิต 1 GWh ต่อปี รวมถึงสัญญาและข้อตกลงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องจาก GPSC
3. งานพัฒนาภายใต้โครงการ VISESS ของ ปตท. และบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด)

1/ ณ เดือนมิถุนายน 2565 NUOVO PLUS มีสัดส่วนการถือหุ้นใน Anhui ร้อยละ 10.3

กุมภาพันธ์

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2565

บริษัท ARUN PLUS ได้จัดตั้งบริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (HORIZON PLUS) แล้วเสร็จ ตามมติคณะกรรมการบริษัท ARUN PLUS ที่ได้อนุมัติให้มีการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท ลี ยี่ อินเตอร์เนชันแนล อินเวสเมนต์ จำกัด (Lin Yin) (บริษัทย่อยที่บริษัท หงไห่ พรินซ์ อินดัสทรี จำกัด (Foxconn) ถือหุ้นทั้งหมด) เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตยานยนต์ไฟฟ้า ทั้งนี้ HORIZON PLUS มีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 3,220 ล้านบาท โดย ARUN PLUS และ Lin Yin ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 และ 40 ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565

คณะกรรมการบริษัทของ ปตท. และ TOP มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. โดยให้ TOP จำหน่ายหุ้นสามัญของ GPSC ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ให้แก่ ปตท. และ/หรือบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 304,098,630 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 10.78 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ GPSC เป็นราคารวมทั้งสิ้นประมาณ 22,351 ล้านบาท ซึ่งเป็นราคาก่อนหักเงินปันผลของ GPSC หลังวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และก่อนวันโอนหุ้น (หากมี) โดย TOP จะนำเงินที่ได้รับไปชำระคืนเงินกู้ยืมให้แก่ ปตท. และธนาคารพาณิชย์ สำหรับการรับความช่วยเหลือด้านการเงินเพื่อเงินกู้ยืมระยะสั้น (Bridging Loan) เพื่อรองรับการเข้าลงทุน ใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk ทั้งนี้ ภายหลังจากการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. และ SMH จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 55.23 และ TOP จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 10 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด โดย SMH และ ปตท. ได้ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของ GPSC จาก TOP แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2565

เมษายน

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศหลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ (Energy Pool Price: EPP) ซึ่งได้รวมราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งประกอบด้วยก๊าซธรรมชาติจาก Pool Gas ของ ปตท. ก๊าซธรรมชาติเหลวของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและคำสั่งก๊าซรายใหม่ (New Shipper) น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา ก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือเชื้อเพลิงอื่น ตามที่ กกพ. กำหนดมาเฉลี่ยรวมกับต้นทุนราคาก๊าซฯ ใน Pool Gas เพื่อคำนวณราคาเฉลี่ยต้นทุนเชื้อเพลิง EPP โดย กกพ. เป็นหน่วยงานกลางมีหน้าที่รวบรวมข้อมูลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาคำนวณราคาก๊าซฯ EPP จากนั้นให้นำมาส่งข้อมูล EPP ที่คำนวณได้ให้ ปตท. เพื่อนำไปกำหนดราคาก๊าซฯ ที่จำหน่ายให้ลูกค้าที่ใช้ก๊าซฯ ของ ปตท. ทุกสาย ซึ่งจะช่วยให้ภาพรวมการผลิตไฟฟ้ามีต้นทุนลดลงกว่าการใช้ก๊าซฯ เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 และเริ่มใช้จริงตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2565 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565

Innobic (Asia) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ซึ่งเข้าร่วมลงทุนกับ Aztiq HK Limited ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Aztiq Investment Group ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ Alvogen Emerging Markets Holdings Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นหลักในบริษัท LOTUS รวมถึงถือหุ้นร้อยละ 100 ใน Alvogen Malta (Out-Licensing) Holding Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท Adalvo Limited (Adalvo) ที่ประกอบธุรกิจด้านสิทธิในการวางตลาดยา ผ่านเครือข่ายทั่วโลกแล้วเสร็จ ส่งผลให้ Innobic (Asia) จะถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท LOTUS ที่สัดส่วนประมาณร้อยละ 37 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นประมาณร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วในบริษัท Adalvo โดยการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ในธุรกิจ New S-Curve ของ ปตท. ที่ต้องการขยายไปในธุรกิจใหม่ด้าน Life Science ทั้งนี้ LOTUS ดำเนินธุรกิจหลักในการคิดค้นพัฒนา (R&D) ผลิตและจำหน่ายยา โดยมุ่งเน้นยาสามัญ (Generic Drugs) ที่ครอบคลุมหลายกลุ่มโรค โดยเฉพาะโรคมะเร็งและโรคระบบประสาท

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2565

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับการดำเนินงานประจำปี 2564 หุ้นละ 2 บาท จำนวน 28,562,996,250 หุ้น รวมเป็นประมาณ 57,126 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2564 ซึ่ง ปตท. ได้ดำเนินการจ่ายให้ผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว หุ้นละ 1.20 บาท เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2564 และเงินปันผลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนหลังของปี 2564 อีกหุ้นละ 0.80 บาท โดยได้ดำเนินการจ่ายเรียบร้อยแล้วในวันที่ 29 เมษายน 2565

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2565

ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2565 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มูลค่ารวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท อายุ 3 - 12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.79 - 3.47 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (ไม่รวมบุคคลธรรมดา) ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium-Term Note Program: MTN Program) ของ ปตท. พ.ศ. 2563 วงเงินรวม 130,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565

ปตท. ในฐานะผู้ซื้อ และบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) (บริษัทย่อยของ PTTEP) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการของโครงการ G1/61 และ G2/61 ร่วมกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ในฐานะผู้ขาย ได้ร่วมลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบเสร็จสิ้นแล้ว โดย PTTEP ED จะเริ่มเป็นผู้ดำเนินการภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตของทั้งสองโครงการ ตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 เป็นต้นไป PTTEP ED ได้ลงนามในข้อตกลงกับบริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Mubadala Petroleum (Thailand) Holdings Limited ส่งผลให้บริษัทเป็นผู้ลงทุนเพียงผู้เดียวในโครงการ G1/61 และเป็นผู้รับรายได้ รวมถึงต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของโครงการ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2564

พฤษภาคม

เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) โดยให้บริษัท SMH ซื้อหุ้นทั้งหมดของ PTTGL จาก ปตท. และจากบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (PTTEP BC) ซึ่งมีสัดส่วนการถือหุ้นใน PTTGL เท่ากันที่ร้อยละ 50 ด้วยมูลค่าสัญญารวมทั้งสิ้นประมาณ 255 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยได้ดำเนินการซื้อหุ้นแล้วเสร็จในเดือน มิถุนายน 2565 ซึ่งหลังการปรับโครงสร้างดังกล่าว SMH จะถือหุ้น PTTGL ทั้งหมด เพื่อให้ PTTGL มีความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ LNG อย่างครบวงจร และก้าวไปสู่ Global LNG Player ตามแผนกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท.

เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. และคณะกรรมการ บริษัท อินเตอร์ ฟาร์มา จำกัด (มหาชน) (IP) (เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ไทย MAI สัญลักษณ์ IP) มีมติอนุมัติให้บริษัท อินโนบิก แอลแอล โชลด์ิง จำกัด (INBL) ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ IP ที่เสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ซึ่งการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมประมาณ 1,043 ล้านบาท และมีการดำเนินการซื้อขายแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ความร่วมมือในครั้งนี้จะช่วยต่อยอดการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสุขภาพแบบครบวงจรตั้งแต่เวชภัณฑ์ที่ใช้ในนวัตกรรมทางยา (Innovative Medicine) เวชภัณฑ์สำหรับสุขภาพดวงตา (Eye Healthcare) จนถึงโภชนเภสัชและอาหารเสริม (Nutraceuticals & Supplement) ยาสมุนไพรของไทย (Thai Herbal Medicines) อาหารและเครื่องดื่มเพื่อสุขภาพ (Health Food and Drink) และเป็นการขยายตลาดให้ครอบคลุมทั่วประเทศไทย

เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. มีมติให้ร่วมช่วยบรรเทาภาระต้นทุนผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อลดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าต่อภาคประชาชนในช่วงสถานการณ์วิกฤตด้านราคาพลังงานของประเทศไทย โดยการไม่เรียกเก็บอัตราดอกเบี้ยจากการชำระค่าก๊าซธรรมชาติล่าช้ากับ กฟผ. คิดเป็นมูลค่าประมาณ 340 ล้านบาท สำหรับการขอเลื่อนชำระเงินค่าก๊าซฯ งวดเดือน พฤษภาคม 2565 ที่ครบกำหนดชำระในเดือนมิถุนายนของ กฟผ. ไปชำระภายในเดือนตุลาคม 2565 ซึ่ง กฟผ. ได้ชำระเงินค่าก๊าซฯ งวดดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2565

บริษัท Alpha Com ได้จัดตั้งบริษัท พี-ดิคเตอร์ จำกัด (P-Dictor) ด้วยทุนจดทะเบียนประมาณ 54.5 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจปัญญาประดิษฐ์สำหรับระบบซ่อมบำรุงเชิงพยากรณ์และการเฝ้าติดตามสภาพเครื่องจักรของโรงงานอุตสาหกรรม (Predictive Maintenance and Machine Monitoring AI for Industrial Solution) เพื่อช่วยคาดการณ์โอกาสที่จะเกิดความผิดปกติกับเครื่องจักรอุปกรณ์ที่สำคัญของโรงงาน ทำให้สามารถวางแผนการผลิตและการบำรุงรักษาได้อย่างเหมาะสม ลดความเสี่ยงที่จะเกิดความเสียหายต่อการเดินเครื่องการผลิตและการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โดยให้บริการแก่โรงงานอุตสาหกรรมครอบคลุมทั้งในและนอกกลุ่ม ปตท.

เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2565

ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 2/2565 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน (มูลค่ารวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท) อายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.25 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ผู้ลงทุนกลุ่มมูลนิธิ และองค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium-Term Note Program: MTN Program) ของ ปตท. ปี 2563 วงเงินรวม 170,000 ล้านบาท

กรกฎาคม

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ในส่วนของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ร่วมสนับสนุนเงินช่วยเหลือนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นการเฉพาะจำนวน 1,000 ล้านบาทต่อเดือน เป็นระยะเวลา 3 เดือน ภายในปี 2565 เป็นจำนวนเงินรวม 3,000 ล้านบาท เพื่อใช้ดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการรักษาเสถียรภาพระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมในช่วงที่สถานการณ์ราคาพลังงานโลกยังคงผันผวน

เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัท อินโนบิก นูทริชั่น จำกัด (INNT) โดยถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท อินโนบิก แอลแอล โชลด์ิง จำกัด (INBL) ด้วยทุนจดทะเบียน 100 ล้านบาท มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจโภชนาการ (Nutrition) ทั้งในส่วนของโภชนเภสัช (Nutraceutical) ที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับโภชนาการอาหารเสริมเพื่อสุขภาพ มุ่งเน้นให้เหมาะกับบุคคลแต่ละกลุ่ม ตามอายุ เพศ หรือความต้องการด้านโภชนาการ รวมถึงเพื่อป้องกันโรค และในส่วนของโภชนาการทางการแพทย์ (Medical Nutrition) สำหรับผู้ป่วยที่ต้องการดูแลทางด้านโภชนาการ ซึ่งจะพัฒนาสูตรทั้งสำหรับผู้ป่วยทั่วไปและสูตรสำหรับผู้ป่วยเฉพาะโรค ทั้งนี้ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในเดือนกันยายน 2565

เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565

PTTGL ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับบริษัท Corpus Christi Liquefaction LLC (CCL) ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Cheniere Energy Inc. บริษัทพลังงานจากสหรัฐอเมริกา ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี เป็นระยะเวลา 20 ปี โดยเริ่มต้นส่งมอบในปี 2569 เป็นต้นไป การลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวนี้ สืบเนื่องจากมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่ให้ ปตท. ดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวเพิ่มเติมอีก 1 ล้านตันต่อปี จากปัจจุบันมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวแล้ว 5.2 ล้านตันต่อปี เพื่อเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ

สิงหาคม

เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2565

บริษัท PTT International Holdings Limited (PTTIH) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) กับบริษัท PT Astrindo Nusantara Infrastruktur Tbk (Astrindo) (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศอินโดนีเซีย) หรือบริษัทในเครือของ Astrindo เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2565 เพื่อจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ให้กับ Astrindo ด้วยมูลค่าประมาณ 486 ล้านดอลลาร์ ซึ่งได้มีการดำเนินการซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ ในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566 การจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจถ่านหินครั้งนี้ เป็นการยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินทั้งหมดของ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัทที่มุ่งเน้นด้านพลังงานสะอาด เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2565

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีมติเห็นชอบปรับอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซฯ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565 - 2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ที่ กกพ. เห็นชอบเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2565

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท พีทีทีเอ็นเออร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท PTTES ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ร่วมกับ TOP, GC และ IRPC ซึ่งถือหุ้นเท่ากันในสัดส่วนร้อยละ 20 โดยดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2565 ทั้งนี้ การเลิกกิจการของ PTTES เป็นไปตามนโยบายการปรับโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่ม ปตท. และไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท.

กันยายน

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2565

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2565 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. ในอัตรา 1.30 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 58 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ 37,132 ล้านบาท กำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (RECORD DATE) วันที่ 29 กันยายน 2565 และได้ดำเนินการจ่ายเรียบร้อยแล้วในวันที่ 12 ตุลาคม 2565

ตุลาคม

เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2565

คณะกรรมการ SMH มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท โกลบอล มัลติโมดัล โลจิสติกส์ จำกัด (GML) โดย SMH ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 230 ล้านบาท ซึ่งมีวัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจโลจิสติกส์ โดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศไทย รวมถึงระบบขนส่งเชื่อมต่อระหว่างประเทศ โดยมีบริการหลัก อาทิ การขนส่งสินค้าทางราง ทางทะเล ทางบก และทางอากาศ การบริหารจัดการคลังสินค้าห้องเย็น รวมถึงการบริหารและให้เชาทรัพย์สินสิ่งหาหมทรัพย์สินและอสังหาริมทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโลจิสติกส์ ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขัน ลดต้นทุนด้านโลจิสติกส์ให้กับผู้ประกอบการ โดยการจัดตั้งบริษัทของ ปตท. ดังกล่าวสอดคล้องกับทิศทางแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 และกลยุทธ์ New S-Curve ของ ปตท. ในกลุ่มธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน

ธันวาคม

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติปรับโครงสร้างการถือหุ้นภายในกลุ่มธุรกิจ AI & Robotics โดยให้ SMH ถือหุ้นทั้งหมดของบริษัท รี แอค จำกัด (ReAcc) จากบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) (SMH, ReAcc และ Alpha Com เป็นบริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) และคณะกรรมการฯ ได้มีมติอนุมัติปรับโครงสร้างการถือหุ้นบริษัท เมก้าเทค โนโลยี จำกัด (Mekha Tech) โดยให้ ReAcc ถือหุ้นทั้งหมดของ Mekha Tech จากบริษัท Alpha Com ทั้งนี้ การปรับโครงสร้างดังกล่าว เป็นการปรับโครงสร้างเพื่อความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ AI & Robotics และรองรับการลงทุนธุรกิจใหม่ตามทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท. ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ยังมีมติให้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท ซึ่งบริษัท Mekha Tech ได้จดทะเบียนแล้วเสร็จในปี 2565 และบริษัท ReAcc คาดว่าจะสามารถจดทะเบียนแล้วเสร็จ ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ชื่อเดิม: บริษัท เมก้าเทค โนโลยี จำกัด (Mekha Technology Co., Ltd. (Mekha Tech))

ชื่อใหม่: บริษัท เมก้า วี จำกัด (MEKHA V Co., Ltd. (Mekha V))

ทุนจดทะเบียน: 266 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 30 ล้านบาท)

- ชื่อเดิม: บริษัท รี แอค จำกัด (ReAcc Co., Ltd. (ReAcc))

ชื่อใหม่: บริษัท นิว เวอร์ ซอลล์ จำกัด (NEW VER SAL Co., Ltd. (New Ver Sal))

ทุนจดทะเบียน: 302 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 29 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2565

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติงบการลงทุน 5 ปี (ปี 2566 - 2570) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 100,227 ล้านบาท โดยลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของงบการลงทุน 5 ปี ประมาณร้อยละ 55 นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าอีกจำนวน 302,168 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของ ปตท. Powering Life with Future Energy and Beyond ที่มุ่งเน้นธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ อาทิ การลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจรโดยขยายการลงทุนให้ครอบคลุมตั้งแต่ต้นน้ำถึงปลายน้ำ การลงทุนในธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน โดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศ การลงทุนในธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (ธุรกิจยา ธุรกิจ อาหารเพื่อสุขภาพ อุปกรณ์และการวินิจฉัยทางการแพทย์) เพื่อการขับเคลื่อนธุรกิจชีววิทยาศาสตร์ให้เกิดขึ้นในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน การลงทุนในด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 12,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 ตลอดจนการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นพลังงานเปลี่ยนผ่าน (Transition Fuel) โดยมุ่งเน้นในการขยายเครือข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2565

NUOVO PLUS (บริษัทซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 51 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 49) ได้ลงนามสัญญาร่วมทุน และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท Gotion Singapore Pte. Ltd. (Gotion) (บริษัทชั้นนำของประเทศจีนที่มีความเชี่ยวชาญด้านแบตเตอรี่ยานยนต์ไฟฟ้าและระบบกักเก็บพลังงาน) ในนามบริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 600 ล้านบาท โดย NUOVO PLUS และ Gotion ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่และชุดแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงานและยานยนต์ไฟฟ้าโดยเป็นการผสานเทคโนโลยี ความเชี่ยวชาญของทั้ง 2 บริษัทเพื่อเพิ่มขีดความสามารถการแข่งขันในธุรกิจแบตเตอรี่ และเชื่อมโยงห่วงโซ่อุปทานพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) และยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle) ในประเทศไทย ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ การจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีกำลังการผลิตเริ่มต้น 1,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการได้ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 และขยายกำลังการผลิตเป็น 2,000 เมกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี ภายในปี 2568

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์/ บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละการถือ หุ้นของ บริษัท	ปี 2563 (ตรวจสอบ)		ปี 2564 (ตรวจสอบ)		ปี 2565 (ตรวจสอบ)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	บมจ. ปตท.		277,112	17	305,386	14	505,520	15
	บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	63.79	15,119	1	27,801	1	42,581	1
	บจ. ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00	7,363	-	11,652	1	16,600	1
	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPSC ¹)	47.27	59	-	84	-	75	-
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	75.00	30,217	2	29,377	1	37,425	1
	PTT International Trading London Ltd. (PTTT LDN)	100.00	4,985	-	-	-	-	-
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ก๊าซ			334,855	20	374,300	17	602,201	18
2. ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	บมจ. ปตท.		112,465	7	193,348	9	338,011	10
	บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	63.79	20,845	1	32,771	1	35,557	1
	PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	100.00	189,666	11	317,550	14	414,650	12
	PTT International Trading London Ltd. (PTTT LDN)	100.00	14,841	1	32,275	1	68,138	2
	บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC)	45.18	21,773	1	23,783	1	36,976	1
	บมจ. ไทยออยล์ (TOP)	45.03	109,979	7	163,039	7	212,352	7
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC)	45.05	83,407	5	127,779	6	141,610	4
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	75.00	361,125	22	439,076	20	696,875	21
	PTT International Trading USA Inc. (PTTT USA)	100.00	-	-	7,285	-	51,034	2
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมัน			914,101	55	1,336,906	59	1,995,203	60
3. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	บมจ. ปตท.		10,295	-	13,245	1	4,558	-
	บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC)	45.18	161,620	10	259,292	11	384,204	11
	บมจ. ไทยออยล์ (TOP)	45.03	18,242	1	30,638	1	38,193	1
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC)	45.05	45,617	3	67,016	3	60,568	2
	PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	100.00	31,197	2	67,379	3	83,768	3
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	75.00	399	-	619	-	608	-
	PTT International Trading USA Inc. (PTTT USA)	100.00	-	-	186	-	3,231	-
	บจ. ปตท. โกลบอล แมกเนซันท์ (PTTGM)	100.00	-	-	-	-	3	-
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี			267,370	16	438,375	19	575,133	17
4. ผลิตภัณฑ์เหมือง	บจ. ปตท. โกลบอล แมกเนซันท์ (PTTGM)	100.00	10,202	1	15,560	1	31,331	1
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์เหมือง			10,202	1	15,560	1	31,331	1
5. ผลิตภัณฑ์ยา	บจ. ปตท. โกลบอล แมกเนซันท์ (PTTGM)	100.00	-	-	-	-	14,411	1
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ยา			-	-	-	-	14,411	1
6. รายได้จาก ค้าสารอุปโภค	บมจ. ไทยออยล์ (TOP)	45.03	4,573	-	4,842	-	7,519	-
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC)	45.05	3,391	-	3,420	-	4,003	-
	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPSC ¹)	47.27	54,573	4	57,845	3	100,939	3
	บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (PTT TANK)	100.00	52	-	46	-	59	-
	บจ. ปตท. โกลบอล แมกเนซันท์ (PTTGM)	100.00	-	-	628	-	739	-
รวมรายได้จากค้าสารอุปโภค			62,589	4	66,781	3	113,259	3

หมายเหตุ:

รายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นรายได้สุทธิกับบุคคลภายนอก

1/ ในระหว่างปี 2565 ปตท. ได้เปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นใน GPSC

ดำเนินธุรกิจจัดหา ค้ำส่งและค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจที่ใช้ประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติครอบคลุมการจัดหาจากแหล่งในประเทศ และการนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน รวมถึงการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวเพื่อให้อุปทานก๊าซธรรมชาติเพียงพอ สามารถรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง สำหรับการจัดจำหน่าย ครอบคลุมการจัดจำหน่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้า ซึ่งประกอบไปด้วยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) การจัดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ผ่านการลงทุนระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติและการจัดจำหน่ายให้กับภาคขนส่ง เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกทดแทนน้ำมันเบนซินและดีเซล ผ่านการลงทุนในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ลงทุนในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย โดยการแยกผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ ที่มีมูลค่าจากก๊าซธรรมชาติ เพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทยเพื่อสนับสนุนภาคเศรษฐกิจอื่น ๆ ที่จะช่วยเสริมสร้างเศรษฐกิจของไทยให้เติบโต รวมทั้งการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรม และขนส่ง

นอกจากนี้ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติยังมีธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่น ๆ ได้แก่ ธุรกิจบริหารสินทรัพย์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล ที่เชื่อมต่อกับแหล่งก๊าซธรรมชาติต่าง ๆ ในอ่าวไทย และระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันออกที่รับก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในอ่าวไทย และสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันตกที่รับก๊าซจากแหล่งยาดานา เขตอ่าวไทย และชอติกา ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ที่ชายแดนไทย-เมียนมา เพื่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ผลิตไฟฟ้า โรงแยกก๊าซธรรมชาติ NGV และอุตสาหกรรม อื่นทั้ง ปตท. ยังได้มีการลงทุนสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวผ่านบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อให้บริการในการรับเรือนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว กักเก็บก๊าซธรรมชาติเหลวและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวเป็นก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ปตท. นอกจากนี้ PTTLNG ได้เปิดให้บริการที่สามสามารถแจ้งความประสงค์เพื่อเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อกับสถานีก๊าซธรรมชาติเหลว ตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2558

การกำหนดโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติของธุรกิจก๊าซธรรมชาติทั้งในส่วนค้ำส่งและค้าปลีก จะอยู่ภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดย ปตท. แบ่งกิจการเกี่ยวกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติเป็น 4 ธุรกิจย่อย ได้แก่

- (1) ธุรกิจจัดหาและค้ำส่งก๊าซธรรมชาติ (Supply and Marketing) รับผิดชอบจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวและแปรสภาพเป็นก๊าซธรรมชาติ เพื่อจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยมีผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้า
- (2) ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (Gas Separation Plant) รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งในปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 6 โรง
- (3) ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นท่อจัดจำหน่ายที่ต่อเชื่อมจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมต่าง ๆ
- (4) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) รับผิดชอบการขยายสถานีบริการ NGV และการส่งเสริมการขายการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการขนส่ง เพื่อให้ก๊าซธรรมชาติเป็นทางเลือกเชื้อเพลิงในด้านขนส่งที่มีราคาถูกกว่าน้ำมัน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมเพื่อช่วยลดภาวะค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงให้กับผู้บริโภคและลดปัญหาหมอกควันทางอากาศที่ทวีความรุนแรงขึ้น

นอกจากนี้ จากนโยบายของภาครัฐที่เปิดโอกาสการแข่งขันเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เพื่อส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ลูกค้าปัจจุบันบางรายมีแนวโน้มจะเปลี่ยนไปเป็นผู้แข่งขันทางธุรกิจ โดยเฉพาะในสถานการณ์ที่ราคาก๊าซธรรมชาติเหลวอยู่ในระดับต่ำจะเป็นปัจจัยเสริมให้ผู้ประกอบการจัดหาและค้ำส่งก๊าซธรรมชาติรายใหม่ (New Shipper) รวมทั้งการแสวงหาโอกาสการขยายการทำตลาดก๊าซธรรมชาติเหลวในต่างประเทศ เพื่อหาโอกาสจากตลาดที่กำลังเติบโต โดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ปตท. จึงมีการจัดตั้งธุรกิจย่อยที่ 5 ได้แก่

- (5) ธุรกิจตลาดพาณิชย์ก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์ (Commercial and Marketing Management) รับผิดชอบการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเหลวเชิงพาณิชย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ การจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากก๊าซธรรมชาติและค่าบริการ

สำหรับปี 2565 ปตท. มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติจำนวน 602,201 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 227,901 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.9 จากปี 2564 ที่มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติจำนวน 374,300 ล้านบาท

ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อยู่ในความรับผิดชอบของธุรกิจจัดหาและค้ำส่งก๊าซธรรมชาติ โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ร้อยละ 55 มาจากการจัดหาจากแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ ส่วนที่เหลือมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว

ปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ที่มีอยู่ทั้งสิ้น 16 ฉบับ แบ่งเป็นสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในประเทศจำนวน 13 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งโพลิน, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกชเหนือ, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกชใต้, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง C5 & G4/48, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยูโนแคล 123, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแปลง B8/32, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง A-18, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง B-17, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง G1/61, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแปลง G2/61, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งน้ำพอง, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งสินธุชอม, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งสิริกิติ์ (พื้นที่ลานกระบือ) และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างประเทศอีกจำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานา, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเขตอ่าวไทย และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งชอติกา จากเมียนมา

อีกทั้งตามที่บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) เป็นผู้ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและเป็นผู้ดำเนินการ ในแปลงสำรวจหมายเลข G1/61 (แหล่งเอราวัณ) และ G2/61 (แหล่งบงกช) และได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) กับภาครัฐฯ ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2562 โดยมีปริมาณการผลิตขั้นต่ำที่ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามลำดับ ซึ่ง ปตท. และ PTTEP ED ได้จัดทำข้อตกลงในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง G1/61 จำนวน 1 ฉบับ ทดแทนสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งยูโนแคล 123 (แหล่งเอราวัณเดิม) ที่หมดอายุในปี 2565 และจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแปลง G2/61 จำนวน 1 ฉบับ ทดแทนสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งบงกชเหนือและสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งบงกชใต้ที่หมดอายุในปี 2565 - 2566

โดย PTTEP ED และ ปตท. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซฯ เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2565 พร้อมกันนี้ เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงจากการเปลี่ยนผ่านระหว่างสัญญาซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อความต้องการในการผลิตก๊าซธรรมชาติ ปตท. จึงเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากแหล่งผลิตก๊าซฯ ในอ่าวไทยและก๊าซธรรมชาติเหลว เพื่อให้มีปริมาณก๊าซธรรมชาติเพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า และไม่ส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตไฟฟ้าและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ

ทั้งนี้ ปตท. ได้มีการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวเข้ามาเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านการจัดหาก๊าซฯ และสนองความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวรวมทั้งสิ้น 4 ฉบับ ปริมาณรวม 5.2 ล้านตันต่อปี ได้แก่ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับ Qatar Liquefied Gas Company Limited 2 ล้านตันต่อปี สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับ Shell Eastern Trading (Pte.) Ltd. 1 ล้านตันต่อปี สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับ BP Singapore Pte. Ltd. 1 ล้านตันต่อปี และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับ Petronas LNG Limited 1.2 ล้านตันต่อปี

นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดหา LNG สัญญาระยะยาวเพิ่มเติมปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี จากบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศต่อไป สำหรับความต้องการก๊าซธรรมชาติเหลวเพิ่มเติม ปตท. จะจัดหาในลักษณะตลาดจร (Spot LNG) เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาดก๊าซฯ ที่อาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตลอดเวลา และสอดคล้องกับนโยบายการเปิดเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติ อย่างไรก็ตาม หากระดับราคา Spot LNG มีแนวโน้มที่ต่ำ ปตท. จะหาโอกาสในการจัดหา Spot LNG มาทดแทนก๊าซฯ ในอ่าวไทยบางส่วน เพื่อเป็นการชะลอการผลิตก๊าซฯ ที่เป็นทรัพยากรสำคัญของประเทศไทยในระยะยาวต่อไป และเป็นการบริหารจัดการทรัพยากรของประเทศให้เกิดประโยชน์สูงสุด

ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

นอกจาก ปตท. จะจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าโดยตรงแล้ว ปตท. ได้นำก๊าซธรรมชาติบางส่วนผ่านเข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับก๊าซธรรมชาติและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยการแยกสารประกอบไฮโดรคาร์บอนชนิดต่าง ๆ ซึ่งเป็นองค์ประกอบที่สำคัญในก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ประกอบด้วยก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ก๊าซโซลีนธรรมชาติ และไอโซเพนเทน นอกจากนี้ ยังมีผลพลอยได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติ คือ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมต่าง ๆ ได้ ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และวัตถุดิบประสงค์ในการนำไปใช้ได้แสดงตามตารางข้างล่างนี้

ผลิตภัณฑ์	วัตถุประสงค์ในการนำไปใช้
ก๊าซอีเทน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโพรเพน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม)	เป็นเชื้อเพลิงในครัวเรือน ยานพาหนะ โรงงานอุตสาหกรรม และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	เป็นวัตถุดิบสำหรับป้อนเข้าโรงกลั่นน้ำมันเพื่อผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ไอโซเพนเทน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น

ปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ประกอบการธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ในประเทศไทย โดยมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งสิ้น 6 โรง โรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท. ได้ดำเนินการปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติมาอย่างต่อเนื่อง และทำให้มีความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุดที่ทำได้จริงในปัจจุบัน (Processing Capacity) รวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สูงกว่าความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุดตามค่าการออกแบบ (Nameplate Capacity) ซึ่งอยู่ที่ 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ธุรกิจตลาดพาณิชย์ก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์

เพื่อส่งเสริมนโยบายของภาครัฐในการส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน รวมถึงเพื่อส่งเสริมและพัฒนาให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวในภูมิภาค (Regional LNG Hub) จึงมีการจัดตั้งหน่วยธุรกิจย่อย ภายใต้ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ เพื่อการดำเนินธุรกิจในตลาดเชิงพาณิชย์ โดยรับผิดชอบตลาดก๊าซธรรมชาติเหลวเชิงพาณิชย์ ตลาดผลิตภัณฑ์จากก๊าซธรรมชาติ และการบริการด้านก๊าซธรรมชาติ พร้อมทั้งให้มีการขยายตลาดในประเทศ CLMV ได้แก่ กัมพูชา ลาว เมียนมา และเวียดนาม รวมถึงขยายตลาดในประเทศจีน ซึ่งเป็นการดำเนินกลยุทธ์เชิงรุกของ ปตท. ในการขยายตลาดในต่างประเทศที่กำลังเติบโต

สำหรับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์หลัก ภายใต้ธุรกิจตลาดพาณิชย์ก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์นั้น จะแบ่งออกเป็นตลาดก๊าซธรรมชาติเหลวเชิงพาณิชย์ และตลาดผลิตภัณฑ์จากก๊าซธรรมชาติ สำหรับตลาดก๊าซธรรมชาติเหลวเชิงพาณิชย์จะมีการขายในรูปแบบของการขนส่งก๊าซธรรมชาติเหลวผ่านทางรถขนส่งทั้งในและต่างประเทศ โดยในปี 2565 มีปริมาณขายก๊าซธรรมชาติเหลวเชิงพาณิชย์ผ่านทางรถขนส่งรวมทั้งสิ้น 82,217 ตัน ในส่วนของตลาดผลิตภัณฑ์จากก๊าซธรรมชาตินั้น ในช่วงก่อนปี 2564 มีการดำเนินการจำหน่ายภายใต้ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และตั้งแต่ปี 2564 เป็นต้นไป การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากก๊าซธรรมชาตินั้น ดำเนินการภายใต้ธุรกิจตลาดพาณิชย์ก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์

กลุ่มลูกค้าหลักของตลาดผลิตภัณฑ์จากก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ กลุ่มปิโตรเคมี เช่น GC บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด และบริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด เป็นต้น และกลุ่มผู้ประกอบการค้าน้ำมันมาตรา 7 ตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 โดยในปี 2565 โรงแยกก๊าซธรรมชาติได้จำหน่ายก๊าซ ให้กับกลุ่มลูกค้ามาตรา 7 ส่วนใหญ่ ได้แก่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) เป็นต้น

สำหรับราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติในส่วนของกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมีนั้น จะเป็นไปตามสูตรราคาตามสัญญาซื้อขายที่ตกลงกับลูกค้าเป็นราย ๆ ไป โดยส่วนใหญ่จะอ้างอิงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก สำหรับราคาก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) จะอิงกับราคาเนฟทาในตลาดโลก ส่วนราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ที่จำหน่ายในประเทศนั้น จะมีราคาเป็นไปตามนโยบายที่ภาครัฐกำหนด โดยตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2560 เป็นต้นมา สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จะประกาศราคาอ้างอิงสำหรับกำกับราคาขายปลีก LPG ในประเทศเท่านั้น ซึ่งเป็นการเปลี่ยนหลักเกณฑ์การอ้างอิงราคา LPG นำเข้าจากเดิมที่อ้างอิงด้วยราคา CP ที่ประกาศรายเดือน เปลี่ยนเป็นอ้างอิงด้วยราคา LPG Cargo จากข้อมูล Spot Cargo (FOB Arab Gulf) ของ Platts เฉลี่ยทุกสองสัปดาห์แทน และเพื่อให้ต้นทุน LPG จากทุกแหล่งจัดหามีต้นทุนที่ใกล้เคียงกันและแข่งขันกันได้ภายใต้ระบบการค้าเสรี อย่างไรก็ตาม ในกรณีของโรงแยกก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติให้เก็บส่วนต่างเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงกรณีราคา LPG Cargo+X (ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า) สูงกว่าต้นทุน LPG จากกลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติและชดเชยกรณีราคา LPG Cargo+X ต่ำกว่าต้นทุนก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากกลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ทั้งนี้ ตั้งแต่ปี 2558 ภาครัฐขอความร่วมมือให้ ปตท. ช่วยเหลือประชาชนที่ใช้ LPG ในภาคครัวเรือน (ครัวเรือนรายได้น้อย ร้านค้า หามเร่ แผงลอยอาหาร) เพื่อบรรเทาผลกระทบจากการปรับราคาขายปลีก LPG และตั้งแต่เดือนตุลาคม 2560 เป็นต้นมา ปตท. ได้ให้ความช่วยเหลือเฉพาะกลุ่มผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐแทน โดยในปี 2565 ปตท. ได้มีการสนับสนุนด้วยวงเงินทั้งสิ้น 6,160,968.76 บาท

ธุรกิจค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ

นอกจากการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าแล้ว ปตท. ยังจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยลงทุนก่อสร้างระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline System) เชื่อมต่อจากระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline System) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อใช้ในกระบวนการผลิต (Process) และผลิตไฟฟ้าใช้เอง (Cogeneration) และใช้ในกิจการพาณิชย์ (Commercial) รวมถึงมีการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติผ่านรถขนส่งในรูปแบบ CNG (Compressed Natural Gas) และก๊าซธรรมชาติเหลว โดย ปตท. และลูกค้าแต่ละราย จะจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะระบุปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ และโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ มีระยะเวลาสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติตั้งแต่ 6 เดือน ไปจนถึง 10 ปี ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีจำนวนลูกค้าทางระบบท่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทั้งสิ้น 368 สัญญา และลูกค้า CNG/ ก๊าซธรรมชาติเหลว ทั้งสิ้น 10 สัญญา

สำหรับโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติในกระบวนการผลิต จะแตกต่างจากโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า กล่าวคือประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้จริงในแต่ละเดือน และค่าบริการจัดการเพื่อการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้มีความพร้อมสำหรับการใช้งานตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้แจ้งไว้กับ ปตท. เป็นการล่วงหน้า ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมถูกกำหนดให้แข่งขันได้กับราคาเชื้อเพลิงทดแทนอื่น ๆ คือ น้ำมันเตา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจ อันเนื่องมาจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลก ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่จัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทางที่ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ขององค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และต่อมามีการขยายตลาด NGV ไปยังรถกลุ่มอื่น ๆ ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2565 มีจำนวนรถยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิงทั้งประเทศรวม 295,164 คัน (อ้างอิงข้อมูลจากกรมขนส่งทางบก) มีปริมาณจำหน่าย NGV ปี 2565 เฉลี่ย 3.4 ล้านกิโลกรัมต่อวัน โดยมีสถานีบริการ NGV ที่เปิดให้บริการรวม 354 สถานี ประกอบด้วยสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก (Mother Station) จำนวน 18 สถานีดำเนินการสูบน้ำอัดก๊าซฯ เข้ารถขนส่งแล้วจัดส่งไปจำหน่ายยังสถานีบริการที่อยู่นอกแนวท่อส่งก๊าซฯ (Daughter Station) จำนวน 220 สถานี และจำหน่ายผ่านสถานีที่อยู่ตามแนวท่อส่งก๊าซฯ (Conventional Station) จำนวน 116 สถานี ซึ่งสถานีบริการจำหน่ายในพื้นที่กรุงเทพฯ และปริมณฑลจำนวน 151 สถานี และต่างจังหวัดจำนวน 185 สถานี

ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ดำเนินธุรกิจให้บริการ งานปฏิบัติการ งานบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เมื่อผู้ขายก๊าซธรรมชาติได้ส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ที่จุดส่งมอบแล้ว ก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจะถูกส่งไปยังลูกค้าต่าง ๆ โดยผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นทรัพย์สินของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของ ปตท. โดยประกอบด้วยระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลที่เชื่อมต่อกับแหล่งก๊าซธรรมชาติต่าง ๆ ในอ่าวไทย และระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันออก ที่รับก๊าซจากอ่าวไทยและสถานีก๊าซธรรมชาติเหลวระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันตกที่รับก๊าซจากแหล่งยาดานา เขียว และชอติกา ในเมียนมา ที่ชายแดนไทย-เมียนมา เพื่อจ่ายก๊าซฯ ไปยังผู้ผลิตไฟฟ้า โรงแยกก๊าซธรรมชาติ NGV และอุตสาหกรรม โดยภายในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ยังประกอบด้วยหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit) และอุปกรณ์รวมก๊าซธรรมชาติ (Common Header) ซึ่งเป็นกระบวนการเพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซฯ จากแหล่งต่าง ๆ ในอ่าวไทยให้มีความร้อนคงที่เป็นหนึ่งเดียวและมีคุณภาพเดียวกันทั้งระบบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. มีความยาวรวมประมาณ 4,573 กิโลเมตร ซึ่งประกอบด้วยระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกความยาวประมาณ 2,440 กิโลเมตร รวมท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้า แต่ไม่รวมระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลความยาวประมาณ 2,133 กิโลเมตร

ธุรกิจต้นน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในเครืออื่น ๆ เช่น ธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว โดยให้บริการในการรับเรือ จัดเก็บก๊าซธรรมชาติเหลว และแปลงสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวเป็นก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวของประเทศ รวมถึงการขยายการลงทุนและการดำเนินธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวแบบครบวงจร อีกทั้งธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อย ธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น เพื่อช่วยส่งเสริมให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร โดย ปตท. ลงทุนผ่านบริษัท ปตท. จำกัด (PTTNGD), บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T)), Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M)), บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และบริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP)

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทแกนนำด้านธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (Flagship Company) ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมทั้งลงทุนในธุรกิจที่ต่อเนื่องเพื่อแสวงหาแหล่งปิโตรเลียมทั้งน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ สร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศ และการจำหน่ายปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากโครงการในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง ซึ่งส่วนใหญ่เป็นก๊าซธรรมชาติให้กับในประเทศเป็นหลัก โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่ม ปตท.สผ. มีโครงการด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศมากกว่า 50 โครงการ ใน 15 ประเทศ

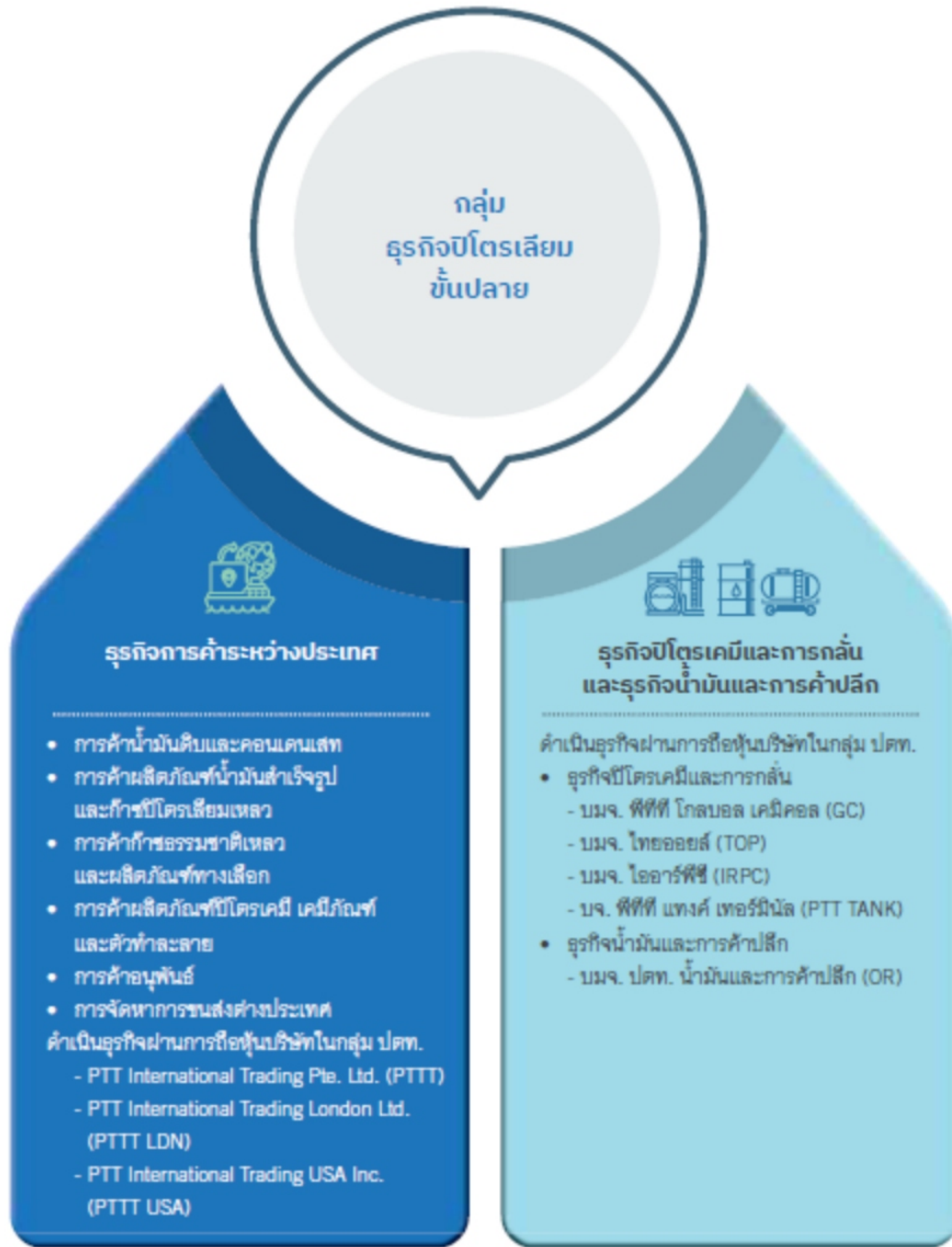
ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ (ต้นน้ำ)

ปตท. ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศเพื่อแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ ๆ และแหล่งพลังงานทดแทน เพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาพลังงานให้กับประเทศ และเป็นการต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดยอาศัยความรู้ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ของบุคลากร และความร่วมมือระหว่างบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในการขยายการลงทุนในต่างประเทศ ทั้งนี้ ปตท. ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. จำนวน 4 บริษัท ได้แก่ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER), บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM), PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) และบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL)

2) กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

ลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลายของ ปตท. แบ่งเป็น 2 ธุรกิจ ดังนี้

แผนภาพแสดงโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย



ธุรกิจปลายน้ำที่ ปตท. ดำเนินการเอง

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading Business Unit)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศครบวงจร ครอบคลุมการจัดการ การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศของผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ ได้แก่ น้ำมันดิบ คอนเดนเสทก๊าซธรรมชาติเหลว ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ตัวทำละลาย เคมีภัณฑ์ รวมทั้งให้บริการบริหารความเสี่ยงด้านราคา และจัดหาการขนส่งระหว่างประเทศ โดยมีเป้าหมายหลักในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์ส่วนเกินของประเทศไทย ควบคู่ไปกับการขยายฐานการค้าไปยังทุกภูมิภาคทั่วโลกและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันทางการค้าในตลาดสากลของกลุ่ม ปตท.

ผลประกอบการของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศขึ้นอยู่กับโอกาสในการขยายธุรกรรมการค้าต่างประเทศ จึงได้จัดตั้งบริษัทในเครือและสำนักงานตัวแทนในจุดศูนย์กลางการค้าต่าง ๆ ของโลก อาทิ ประเทศสิงคโปร์, กรุงอาบูดาบี สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์, นครเซี่ยงไฮ้ สาธารณรัฐประชาชนจีน, กรุงลอนดอน ประเทศอังกฤษ และเมืองฮิวสตัน ประเทศสหรัฐอเมริกา ส่งผลให้ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีธุรกรรมการค้ากับคู่ค้าต่าง ๆ ครอบคลุมทุกภูมิภาคทั่วโลก และเนื่องจากธุรกรรมการค้าระหว่างประเทศเป็นธุรกรรมที่มีมูลค่าสูง จึงได้นำเอาระบบควบคุมความเสี่ยงที่ Trading House ขึ้นมาในระดับสากลมาใช้เป็นแนวปฏิบัติ (Best Practice) อีกทั้งมีคณะกรรมการที่ทำหน้าที่กำหนดนโยบายและกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงในด้านต่าง ๆ และแบ่งโครงสร้างการทำงานและบทบาทหน้าที่อย่างชัดเจนเป็นแบบ Front-Mid-Back เพื่อให้เกิดการตรวจสอบแบบถ่วงดุล (Check & Balance) รวมทั้งมีการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาพัฒนากระบวนการทำธุรกรรมการค้า การปฏิบัติการและการควบคุมความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมเพื่อให้สามารถทำธุรกรรมได้อย่างรวดเร็ว โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้อย่างมีประสิทธิภาพ

โครงสร้างรายได้ของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ รวมมูลค่าทั้งสิ้น 2,172,566 ล้านบาท

ตารางแสดงปริมาณและมูลค่าของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศแยกตามผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์	ปี 2563		ปี 2564		ปี 2565	
	มูลค่าการจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ						
- น้ำมันดิบและคอนเดนเสท	482,062	359	761,374	335	1,351,138	378
- น้ำมันสำเร็จรูป	131,752	97	301,484	114	723,104	162
- ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	41,898	19	83,420	24	97,973	22
- ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	506	-	286	-	351	-
รวมธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	656,218	475	1,146,564	473	2,172,566	562

ที่มา: ปตท. (รวมธุรกรรมการค้าที่ดำเนินการผ่านบริษัทในเครือ)

ธุรกิจปลายน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ปตท. ได้ลงทุนในธุรกิจการค้าระหว่างประเทศเพื่อทำธุรกรรมการค้าสากลเต็มรูปแบบผ่านบริษัทในกลุ่ม จำนวน 3 บริษัท ดังนี้ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT), PTT International Trading London Ltd. (PTTT LDN) และ PTT International Trading USA Inc. (PTTT USA)

ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นและธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

ปตท. ลงทุนในธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันโดยมีการลงทุนผ่าน 3 ใน 6 โรงกลั่นน้ำมันของไทย ซึ่งมีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 770,000 บาร์เรลต่อวัน หรือประมาณร้อยละ 62 ของกำลังการผลิตของประเทศ (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565) และธุรกิจปิโตรเคมีแบบครบวงจร ครอบคลุมตั้งแต่ต้นน้ำไปจนถึงปลายน้ำ ตั้งแต่การผลิตและจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ชั้นกลาง และชั้นปลาย ทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ โดยมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจ ตลอดจนการให้บริการท่าเทียบเรือ และคลังเก็บผลิตภัณฑ์โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อน้ำมันเชื้อเพลิง รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจากบริษัทในกลุ่มส่วนหนึ่งเพื่อจำหน่ายให้กับตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งนี้ ผลประกอบการของธุรกิจน้ำมัน ปิโตรเคมีและการกลั่น ส่วนใหญ่จะขึ้นกับภาวะเศรษฐกิจ ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบกับราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงและปิโตรเคมีในตลาดโลก ซึ่งปรับขึ้นลงตามอุปสงค์และอุปทานของตลาดโลก รวมถึงมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นปี โดยกลุ่ม ปตท. มี GC เป็นบริษัทแกนนำด้านธุรกิจปิโตรเคมี (Petrochemical Flagship) TOP เป็นบริษัทแกนนำด้านธุรกิจการกลั่น (Refinery Flagship) IRPC เป็นบริษัทแกนนำด้านธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นแบบครบวงจร (Integrated Petrochemical and Refinery Flagship) และ OR เป็นบริษัทแกนนำด้านธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก (Oil and Retail Business Flagship) โดยดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil) อย่างผสมผสานกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ในตลาดค้าปลีกและตลาดพาณิชย์ ธุรกิจกาแฟ ร้านอาหารและเครื่องดื่มอื่น ๆ ร้านสะดวกซื้อ และการบริหารจัดการพื้นที่เข้าด้วยกัน นอกจากนี้ ยังมี PTT TANK ดำเนินธุรกิจให้บริการรับ จัดเก็บและขนถ่ายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ปตท. มีการกำกับดูแลบริษัทในเครือทั้งทางตรงและทางอ้อมผ่านตัวแทนที่ทำหน้าที่เป็นกรรมการบริษัทและตัวแทนปฏิบัติงานในบริษัท

ปตท. ได้ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ผ่านการถือหุ้นบริษัทในกลุ่ม ปตท. จำนวน 5 บริษัท ดังนี้

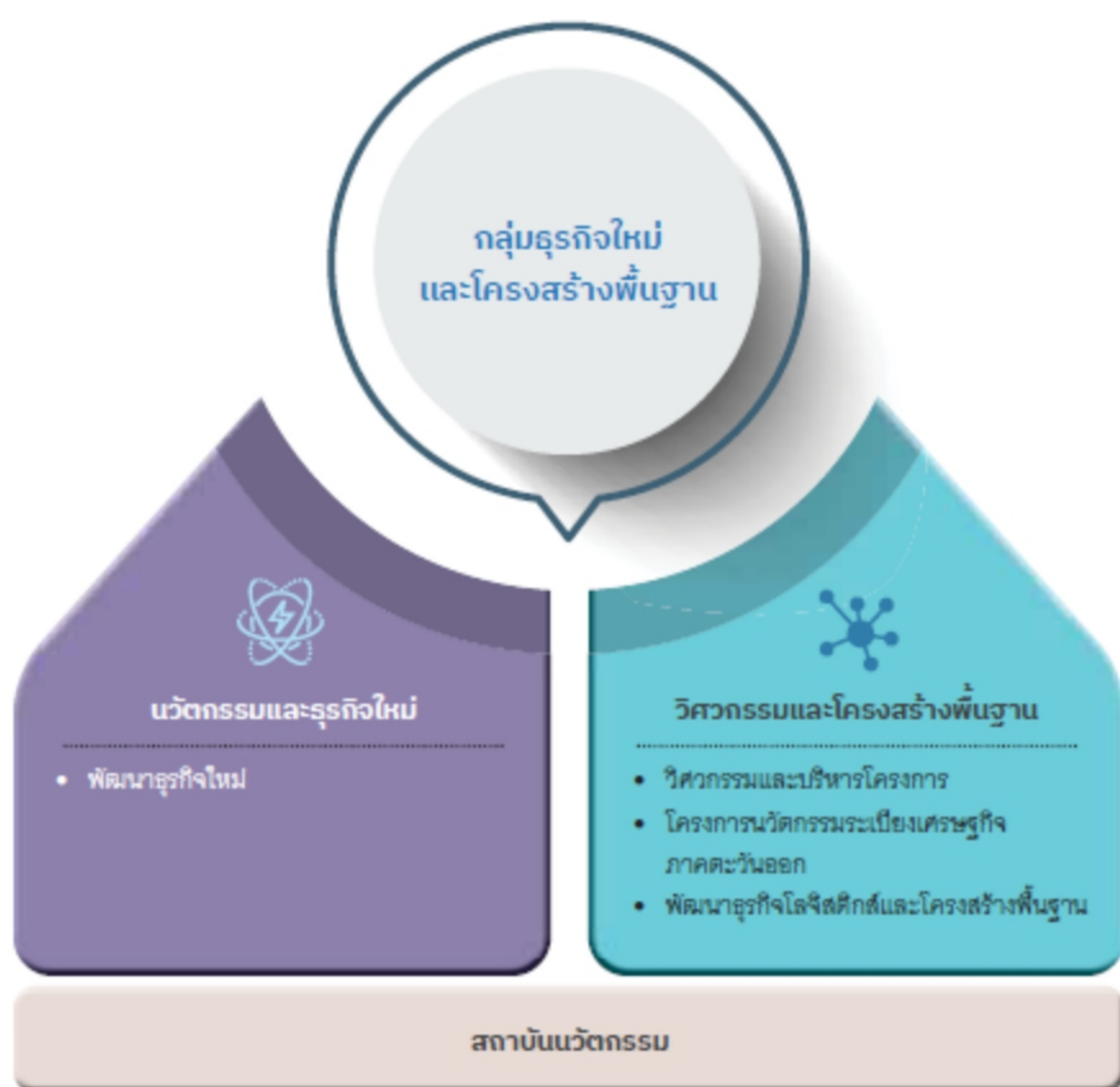
1. บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC)
2. บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)
3. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)
4. บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)
5. บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

3) กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2564 จากการปรับโครงสร้างองค์กร เพื่อกำหนดทิศทางงานดำเนินงานของหน่วยธุรกิจและบริษัทภายในกลุ่มธุรกิจให้สอดคล้องกับทิศทางของกลุ่ม ปตท. ซึ่งจะเปลี่ยนผ่านจากธุรกิจเดิมไปสู่ธุรกิจใหม่ โดยผลักดันการพัฒนาธุรกิจ Future Energy และ Beyond ให้เติบโตเป็นธุรกิจหลักของ ปตท. ในอนาคต ประกอบกับการบริหารจัดการด้านวิศวกรรม การก่อสร้าง อสังหาริมทรัพย์ และดำเนินการพัฒนาธุรกิจโลจิสติกส์เพื่อเชื่อมโยงการขนส่งที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงสร้างพื้นฐาน อีกทั้งยังมีการค้นคว้าวิจัยและพัฒนานวัตกรรมไปสู่เชิงพาณิชย์ให้เกิดผลลัพธ์ทางธุรกิจ ตลอดจนการประยุกต์ใช้ดิจิทัลเทคโนโลยีสารสนเทศมาเพิ่มประสิทธิภาพพัฒนาจนเกิดเป็นนวัตกรรม (Digital Transformation) เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตทางธุรกิจ

ลักษณะการดำเนินงานของธุรกิจของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน แบ่งเป็น ดังนี้

แผนภาพแสดงโครงสร้างกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน



ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน ในส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเอง

นวัตกรรมและธุรกิจใหม่

มุ่งเน้นการพัฒนาธุรกิจใหม่ แสวงหาโอกาสทางธุรกิจด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมให้สอดคล้องกับทิศทางเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่เพื่อตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของกระแสโลก (Megatrend) ตลอดจนเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าสู่ธุรกิจใหม่ตามวิสัยทัศน์ Powering Life with Future Energy and Beyond สำหรับธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต ได้แก่ การลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ ธุรกิจเกี่ยวกับยานยนต์ไฟฟ้า ธุรกิจไฮโดรเจน นอกจากนี้ ยังมองหาโอกาส การเติบโตในธุรกิจใหม่ที่ไกลกว่าธุรกิจพลังงาน อาทิ ธุรกิจวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต ซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจยา วัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์เพื่อสุขภาพ และธุรกิจเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ หุ่นยนต์ และดิจิทัลเพื่อให้บริการด้านการจัดการด้านพลังงาน รวมถึงดิจิทัลแพลตฟอร์มที่ตอบโจทย์ทางธุรกิจอื่นที่ไม่ได้อยู่ใน Value Chain การดำเนินงานของ ปตท. ในปัจจุบัน ตลอดจนกำกับการลงทุนในการพัฒนาธุรกิจใหม่ กำหนดทิศทางงานดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มนวัตกรรมและธุรกิจใหม่

วิศวกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน

ประกอบด้วยงานวิศวกรรมและบริหารโครงการด้านวิศวกรรมและการก่อสร้าง เช่น การก่อสร้างท่าอากาศยานและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ บริหารจัดการสินทรัพย์ เช่น ที่ดิน อาคาร สิ่งปลูกสร้าง เป็นต้น นอกจากนี้ ยังดำเนินโครงการที่ตอบสนองต่อกลยุทธ์ของ ปตท. ในการสร้างธุรกิจใหม่ด้วย อาทิ ธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างที่เน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่าย การขนส่งทั้งในประเทศและระหว่างประเทศ นอกจากนี้ ยังดำเนินโครงการนวัตกรรมระยะเบี่ยงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EECI) ตลอดจนแสวงหาโอกาสในการร่วมพัฒนาโครงการ Smart City ต่าง ๆ รวมถึงการแสวงหาโอกาสในธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศในธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์และบริการด้านวิศวกรรมครบวงจร

สถาบันนวัตกรรม

ดำเนินงานด้านการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ รวมถึงนวัตกรรม เพื่อมุ่งเน้นการสร้างความแข็งแกร่งทางด้านเทคโนโลยี และพัฒนาขีดความสามารถของนักวิจัยให้เป็นผู้เชี่ยวชาญในแต่ละสาขา เพื่อสนับสนุนการลดต้นทุน การเพิ่มผลผลิต ตลอดจนผลักดันงานวิจัยและพัฒนาสู่นวัตกรรมไปสู่เชิงพาณิชย์ให้เกิดผลลัพธ์ทางธุรกิจ

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานในส่วนที่ดำเนินการผ่านบริษัทในกลุ่ม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีดังนี้

1. บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)
2. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)
3. บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)
4. บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)
5. บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL)

ปัจจุบัน ธุรกิจไฟฟ้าเป็นธุรกิจหลักภายใต้ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน โดยกลุ่ม ปตท. มี GPSC เป็นบริษัทแกนนำด้านธุรกิจไฟฟ้า (Power Flagship) ซึ่งดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมและสาธารณูปโภคอื่น ๆ ทั้งในส่วนที่ดำเนินการเอง และลงทุนในบริษัทอื่น โดย ณ สิ้นปี 2565 มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น แบ่งเป็นไฟฟ้า 7,227 เมกะวัตต์ (จากพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล 4,501 เมกะวัตต์ และจากพลังงานหมุนเวียน 2,726 เมกะวัตต์) ไอ้ น้ำ 3,064 ตันต่อชั่วโมง น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 7,026 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง น้ำเย็น 15,400 ตันความเย็น และโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน (Energy Storage Unit) 65 เมกะวัตต์-ชั่วโมง

นอกจากนี้ กลุ่ม ปตท. มีเป้าหมายมุ่งสู่ธุรกิจพลังงานแห่งอนาคตและเติบโตในธุรกิจใหม่ที่ไกลกว่าพลังงาน โดยที่ผ่านมา ปตท. มีการจัดตั้งบริษัทย่อย เพื่อพัฒนาธุรกิจใหม่ หรือ New S-Curve ภายใต้วิสัยทัศน์ Powering Life with Future Energy and Beyond โดยมีธุรกิจใหม่ที่เริ่มดำเนินการแล้ว อาทิ

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) มี GPSC และบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) เป็นแกนนำในการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 12,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โดย ณ สิ้นปี 2565 GRP มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 90 เมกะวัตต์ (คิดเป็นสัดส่วนตามการถือหุ้นของ ปตท. จำนวน 45 เมกะวัตต์ และสัดส่วนตามการถือหุ้นของ GPSC 45 เมกะวัตต์) ทำให้กลุ่ม ปตท. มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมจำนวน 2,771 เมกะวัตต์

ธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าแบบครบวงจร (EV Value Chain) มีบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUN PLUS) ดำเนินธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าแบบครบวงจร ซึ่งมีเป้าหมายจะเป็นผู้นำการพัฒนาและขับเคลื่อนระบบนิเวศยานยนต์ไฟฟ้าครบวงจรในภูมิภาคอาเซียน เช่น การแสวงหาโอกาสทางธุรกิจผลิตยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทยผ่านการร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจการให้บริการรถโดยสารปรับอากาศไฟฟ้า การจัดหาจำหน่ายเครื่องอัดประจุไฟฟ้าและการขยายจุดให้บริการอัดประจุไฟฟ้านอกสถานบริการ เป็นต้น บริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (HORIZON PLUS) ดำเนินธุรกิจผลิตยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย โดยมีเป้าหมายเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2567 และมีกำลังการผลิตเริ่มต้นประมาณ 50,000 คันต่อปี บริษัท อีวี มี พลัส จำกัด (EVME PLUS) ให้บริการด้านดิจิทัลแพลตฟอร์มสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า เช่น บริการให้เช่ายานยนต์ไฟฟ้า บริการข้อมูลเกี่ยวกับสถานีอัดประจุไฟฟ้า และสถานีซ่อมบำรุงยานยนต์ไฟฟ้า เป็นต้น บริษัท สวอป แอนด์ โก จำกัด (Swap and Go) ให้บริการแพลตฟอร์มโครงสร้างพื้นฐานและเครือข่ายสลับแบตเตอรี่สำหรับรถมอเตอร์ไซค์ไฟฟ้าแบบไม่ต้องรอชาร์จ

ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (Energy Storage & System Related) ได้จัดตั้งบริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และสนับสนุนการลงทุนในห่วงโซ่ธุรกิจแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) รองรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าตามนโยบายขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศ รวมถึงระบบกักเก็บพลังงานซึ่งเป็นระบบที่สนับสนุนให้สามารถเก็บพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

ธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) มีบริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด (Innobic (Asia)) สำหรับรองรับการลงทุนในธุรกิจ Life Science อาทิ ธุรกิจยา ธุรกิจอาหารและโภชนาการ ธุรกิจอุปกรณ์การแพทย์และการวินิจฉัยทางการแพทย์ เป็นต้น พร้อมทั้งพัฒนาศักยภาพความสามารถของ ปตท. ในด้าน Life Science และเป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับประเทศ เช่น การซื้อหุ้นสามัญบริษัท โลตัส ฟาร์มาซูติคอลล จำกัด (LOTUS) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ใต้หวันดำเนินธุรกิจหลักในการคิดค้นพัฒนา (R&D) ผลิตและจำหน่ายยา โดยมุ่งเน้นยาสามัญ (Generic Drugs) ที่ครอบคลุมหลายกลุ่มโรค โดยเฉพาะโรคมะเร็ง และโรคระบบประสาท เป็นต้น

ธุรกิจเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ หุ่นยนต์ และดิจิทัล (AI, Robotics and Digitalization) มีบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) สำหรับรองรับการลงทุนต่าง ๆ ในธุรกิจใหม่ของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ซึ่งสามารถทดสอบแนวคิดและรูปแบบการทำธุรกิจ (Business Model) ก่อนที่จะลงทุนจริง บริษัท พีทีที เรส จำกัด (PTT RAISE) เพื่อให้บริการจำหน่ายและติดตั้งหุ่นยนต์และระบบอัตโนมัติแก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัท พีทีที แอนด์ ทีอีไอเอส ออปเทค จำกัด (OPTEC) เพื่อดำเนินธุรกิจ One-stop Total Improving Efficiency Technology Solutions/Services มุ่งเน้นการนำเทคโนโลยีมาใช้ปรับปรุงประสิทธิภาพอุปกรณ์ เครื่องจักรของภาคอุตสาหกรรมแบบครบวงจร บริษัท รี แอค จำกัด (ReAcc) ซึ่งอยู่ระหว่างการเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท นิว เวอร์ ซอล จำกัด (New Ver Sal) (คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2566) และดำเนินการปรับโครงสร้างเพื่อถือหุ้นในบริษัท เมก้า วี จำกัด (Mekha V) เพื่อเป็น Flagship สำหรับรองรับการลงทุนด้าน AI & Robotics ซึ่งปรับโครงสร้างบริษัทแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2565 นอกจากนี้ บริษัท ที-อีโคซิส จำกัด (T-ECOSYS) ดำเนินธุรกิจดิจิทัลแพลตฟอร์ม Industrial Digital Platform หรือ IDP สำหรับขับเคลื่อนให้เกิด Industrial Transformation ในภาคอุตสาหกรรมไทย ผ่านการเชื่อมโยงผู้ให้บริการกับผู้ให้บริการกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่ต้องการใช้บริการเทคโนโลยีทางด้านวิทยาการหุ่นยนต์ ระบบอัตโนมัติและเทคโนโลยีดิจิทัล ด้วยระบบนิเวศพื้นฐานที่สำคัญ เพื่อรองรับการเติบโตของภาคอุตสาหกรรม และ

ธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้าง (Logistics & Infrastructure) ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล มัลติโมดัล โลจิสติกส์ จำกัด (GML) เพื่อเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศไทย รวมถึงระบบขนส่งเชื่อมต่อระหว่างประเทศ โดยมีบริการหลัก อาทิ การขนส่งสินค้าทางราง ทางทะเล ทางบก และทางอากาศ การบริหารจัดการคลังสินค้าห้องเย็น รวมถึงการบริหารและให้เข้าทรัพย์สินสินทรัพย์และอสังหาริมทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโลจิสติกส์ ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขัน ลดต้นทุนด้านโลจิสติกส์ ให้กับผู้ประกอบการ

4) กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ

เช่น บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ประกอบธุรกิจเป็นศูนย์บริหารเงินให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาเงินสกุลต่างประเทศและเงินสกุลบาท ทั้งระยะยาวและระยะสั้น เพื่อให้กลุ่มแม่ ปตท. และ/หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมไปถึงการบริหารหนี้ การบริหารสภาพคล่อง และการบริหารเงิน เป็นต้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นสำคัญ

การตลาดและการแข่งขัน

ธุรกิจสำรวจและผลิต

การตลาด

ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีตลาดรองรับทั้งในประเทศและต่างประเทศที่ดำเนินธุรกิจอยู่ มีสัดส่วนปริมาณการขายในประเทศต่อต่างประเทศอยู่ที่ 63 ต่อ 37 ในปี 2565 ซึ่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากโครงการในประเทศและประเทศในอาเซียน จะส่งมาจำหน่ายในประเทศไทยเป็นหลัก โดยมี ปตท. เป็นผู้ซื้อที่สำคัญ ซึ่งจะนำผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมไปผ่านกระบวนการแยกและผลิตเพื่อจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงและวัตถุดิบสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้า ปิโตรเคมี ภาคขนส่ง ภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในครัวเรือน

การตลาดของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของแต่ละโครงการมีความแตกต่างกัน เนื่องจากทำเลที่ตั้งและคุณสมบัติของผลิตภัณฑ์ของแต่ละโครงการมีความแตกต่างกัน ซึ่งมีผลต่อช่องทางการขายและการกำหนดราคาขาย ทั้งนี้ สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

1) ก๊าซธรรมชาติ

เนื่องจากการพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติต้องใช้เวลาลงทุนสูง จำเป็นต้องมีสัญญาซื้อขายก่อนดำเนินการลงทุน โดยการทำสัญญาจะผูกพันเป็นสัญญาระยะยาว 15 - 30 ปี มีการกำหนดราคา ปริมาณและจุดซื้อขายไว้ในสัญญาอย่างชัดเจน การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตในประเทศทั้งหมด ทั้งนี้ สูตรราคาที่ใช้ซื้อขายก๊าซธรรมชาติโดยส่วนใหญ่จะอ้างอิงราคาน้ำมันเดาหรือราคาน้ำมันดิบดูไบ รวมถึงดัชนีเศรษฐกิจและอัตราแลกเปลี่ยน เพื่อสะท้อนต้นทุนการผลิตและสามารถแข่งขันกับเชื้อเพลิงอื่นได้ตลอดอายุสัญญา

2) คอนเดนเสทและน้ำมันดิบ

การกำหนดราคาจำหน่ายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบนั้น ขึ้นอยู่กับคุณสมบัติของคอนเดนเสทและน้ำมันดิบที่ผลิตได้ โดยจะอ้างอิงราคาคอนเดนเสทและน้ำมันดิบที่เป็นตัวหลักสำหรับซื้อขายในภูมิภาคนั้น ๆ (Regional Benchmark Price)

โดยการซื้อขายจะมีทั้งสัญญาระยะสั้นและสัญญาระยะยาว รวมทั้งการจำหน่ายในตลาดจร

3) แนฟทา

ปตท.สผ. จำหน่ายแนฟทาจากการลงทุนในโครงการ ADNOC Gas Processing (AGP) ซึ่งเป็นกลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดใหญ่ที่สุดของรัฐอาบูดาบี สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โดยมี Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) บริษัทน้ำมันแห่งชาติของสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ เป็นตัวแทนการขาย (Marketing Agent) ราคาขายเป็นไปตามราคาตลาดในภูมิภาค โดยการซื้อขายจะเป็นสัญญาระยะสั้น

4) ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ปตท.สผ. จำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากโครงการเอส 1 ให้แก่ ปตท. โดยมีรูปแบบเป็นสัญญาระยะยาว ราคาขายเป็นไปตามนโยบายรัฐและประกาศของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน อีกทั้งจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากการลงทุนในโครงการ ADNOC Gas Processing (AGP) โดยการซื้อขายจะเป็นสัญญาระยะสั้น อ้างอิงกับราคาตลาดในภูมิภาค

การแข่งขัน

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีการแข่งขันที่ไม่รุนแรงนัก เนื่องจากความต้องการปิโตรเลียมมีมากกว่าปริมาณที่ผลิตได้ และเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เทคโนโลยีและเงินลงทุนสูง ดังนั้น รูปแบบการซื้อขายจึงเป็นไปในลักษณะสัญญาระยะยาวโดยเฉพาะสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงมีการกำหนดเงื่อนไขเพื่อเป็นการรับประกันตลาดให้กับผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ เพื่อดึงดูดความสนใจและลดความเสี่ยงของนักลงทุนให้เข้ามาลงทุนในธุรกิจนี้

จากข้อมูลโดยประมาณของปี 2565 การผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. จากแหล่งในประเทศคิดเป็นร้อยละ 62 ของการผลิตในประเทศทั้งหมด ซึ่งสูงที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับการผลิตของบริษัทอื่น ๆ โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทผู้ผลิต	ร้อยละของปริมาณการผลิตภายในประเทศ
ปตท.สผ.	62
เซฟรอน	10
มิตซูชิ ออยล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น	9
ปิโตรนาส	6
โททาล	2
อื่นๆ	11

ที่มา: ข้อมูลกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน (เดือนพฤศจิกายน 2565)

การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีผู้ดำเนินการรายใหญ่ ๆ (Operator) เช่น บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท เซฟรอน ประเทศไทย สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท เฮสส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท มิตซูชิ ออยล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น จำกัด เป็นต้น ในปี 2565 มีปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศเฉลี่ย 2,192 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนประมาณร้อยละ 32 น้ำมันดิบ 78,793 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 19 และคอนเดนเสท 58,630 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 26

ปริมาณการผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทยสำหรับปี 2556 - 2565 เป็นดังนี้

ปี	ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	น้ำมันดิบ (บาร์เรลต่อวัน)	คอนเดนเสท (บาร์เรลต่อวัน)
2556	4,045	149,482	91,159
2557	4,073	138,552	94,330
2558	3,852	152,387	95,629
2559	3,777	163,527	94,489
2560	3,620	141,248	98,572
2561	3,527	129,201	99,010
2562	3,623	125,889	102,332
2563	3,262	117,029	84,835
2564	3,204	97,620	79,549
2565	2,192	78,793	58,630

ที่มา: ข้อมูลตามเว็บไซต์ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปัจจุบันกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามที่รัฐบาลมีนโยบายให้มีการปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงานให้เหมาะสม โดยแยกงานนโยบายงานกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงานออกจากกัน ให้การกำกับดูแลกิจการพลังงานครอบคลุมทั้งกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพ มั่นคง มีปริมาณเพียงพอ และให้มีการจัดตั้งองค์กรกำกับดูแลอิสระ คือ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศ โดยมีหน้าที่ป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดโดยมิชอบ และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน โดยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2550 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป

โดย ปตท. เป็นผู้ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจรเพียงรายเดียวในประเทศ ซึ่งในปัจจุบัน ปตท. และกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีนโยบายการตลาด ดังนี้

- Supply Strategy เป็นการจัดหาก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลวเพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ และเพื่อการแข่งขันเชิงพาณิชย์ รองรับนโยบายส่งเสริมการแข่งขันในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
- Operating Strategy รักษามาตรฐานการดำเนินงานที่เป็นเลิศ (Operational Excellence) เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้ และเป็นรากฐานการเติบโตในอนาคต
- Marketing Strategy บริหารการต่อสัญญาขายก๊าซฯ กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเดิม เพื่อรักษาส่วนแบ่งตลาด และแสวงหาตลาดใหม่เพื่อเพิ่มยอดขายก๊าซธรรมชาติ หรือก๊าซธรรมชาติเหลว ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- Portfolio Expansion มุ่งเน้นการหาโอกาสการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรวมทั้งธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Gas/ LNG Business) และธุรกิจที่ไม่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ (Non-Gas Business)

สำหรับธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันมีผู้ประกอบการที่ได้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper License) จากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานรวม 8 ราย ได้แก่

1. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
3. บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
4. บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด
5. บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด
6. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
7. บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด
8. บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

อย่างไรก็ตาม ในปี 2565 ปตท. ยังคงเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลวทั้งในรูปแบบสัญญาระยะยาว และในรูปแบบตลาดจร (Spot) เข้าโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นส่วนใหญ่เพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ และการบริหารจัดการต้นทุนทางพลังงาน เนื่องจากสถานการณ์ภาวะวิกฤตด้านพลังงาน รวมถึงการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมเพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้พลังงานของประเทศ โดยมีเพียงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เท่านั้นที่เป็นผู้นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวในรูปแบบตลาดจร (Spot) เพื่อนำมาใช้กับโรงไฟฟ้าของ กฟผ. เอง ซึ่งเป็นการดำเนินงานตามนโยบายบุคคลที่สามที่สามารถเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีก๊าซธรรมชาติเหลว (Third Party Access: TPA) และเป็นการดำเนินงานตามนโยบายส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ตามกรอบการดำเนินงานที่กระทรวงพลังงานกำหนด

ในส่วนของระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline System) นั้น ปัจจุบันการลงทุนและการดำเนินการส่วนใหญ่ โดย ปตท. นอกเหนือจาก ปตท. แล้ว ยังมีบริษัทอื่นที่ดำเนินการระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ตัวอย่างเช่น PTTNGD ได้ดำเนินการธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อยเพื่อขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล

ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน

ในปี 2565 การจัดหาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 4,173 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต) (คิดเป็นสัดส่วนการจัดหาจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศร้อยละ 56 และ 44 ตามลำดับ) ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติของปี 2565 ลดลง 248 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือลดลงร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ ภาพรวมของการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง เนื่องจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงจากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61

ทั้งนี้ ปริมาณการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในปี 2565 ให้กับลูกค้ากลุ่มต่าง ๆ มีดังนี้

- ภาคไฟฟ้า

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 2,453 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด ลดลงร้อยละ 6 จากปี 2564 ที่ 2,618 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ประกอบด้วย การจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รวม 688 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรวม 547 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรวม 1,218 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

● **ภาคอุตสาหกรรม**

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 817 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 จากปี 2564 ที่ 779 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

● **ภาคขนส่ง**

การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่งมีปริมาณเฉลี่ย 140 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 จากปี 2564 ที่ 131 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

● **โรงแยกก๊าซธรรมชาติ**

การใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวม 780 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด ลดลงร้อยละ 14 จากปี 2564 ที่ 909 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงระหว่างปี 2561 - 2565

	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
1. พลังน้ำ	7,597	6,310	4,540	4,540	6,599
2. ก๊าซธรรมชาติ	116,265	121,841	113,859	113,113	114,637
3. น้ำมันเตาและดีเซล	177	1,125	722	716	1,731
4. ถ่านหิน	35,796	35,825	36,823	36,065	35,523
5. กระแสไฟฟ้านำเข้า	26,669	25,547	29,551	33,356	35,472
6. Renewable Energy	17,923	21,402	20,540	21,894	21,862
รวม	204,427	212,050	206,035	209,684	215,824
อัตราการผลิต (ร้อยละ)	1.6	3.7	(2.8)	1.8	2.9

ที่มา: ข้อมูลตามเว็บไซต์ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th)

นโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติทั้งระบบ โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาและการให้บริการ ซึ่งจะทำให้ผู้บริโภคได้รับบริการที่มีคุณภาพ ในราคาที่เหมาะสม และเป็นธรรม โดยได้สนับสนุนการเพิ่มจำนวนผู้เล่นในการจัดหาและค้าก๊าซธรรมชาติเหลว และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เป็นผู้พิจารณาให้ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งออกข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีก๊าซธรรมชาติเหลวแก่บุคคลที่สาม (TPA Regime) ให้ผู้ใช้บริการ (Shipper) รายอื่น สามารถใช้โครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ได้ ซึ่งกลุ่ม ปตท. ได้ดำเนินการตามนโยบายดังกล่าว และประกาศใช้ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติแบบแก่บุคคลที่สาม ฉบับแรกตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2558 (ฉบับแก้ไขล่าสุดประกาศใช้วันที่ 7 มิถุนายน 2560) และ PTT LNG ได้ประกาศใช้ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการสถานีก๊าซธรรมชาติเหลวแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติเหลวฉบับแรกตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2558 (ฉบับแก้ไขล่าสุดประกาศใช้วันที่ 1 สิงหาคม 2564)

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) วันที่ 30 สิงหาคม 2562 ได้เห็นชอบแนวทางการทดลองนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวแบบตลาดจร (Spot) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในปริมาณไม่เกิน 200,000 ตัน เพื่อทดสอบระบบการแข่งขันเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยแบ่งการนำเข้าเป็น 2 ลำเรือ ลำเรือละ 65,000 ตัน ซึ่ง PTT LNG ได้ประสานงานกับ กฟผ. ในการดำเนินการตามมติ กบง. โดยรับเรือนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวลำที่ 1 ในวันที่ 28 ธันวาคม 2562 และรับเรือลำที่ 2 ในวันที่ 21 เมษายน 2563

หลังจาก กฟผ. ได้ดำเนินการทดสอบนโยบายส่งเสริมการแข่งขัน ระยะที่ 1 แล้วเสร็จ กระทรวงพลังงานได้พิจารณาและจัดทำโครงสร้างและรูปแบบการดำเนินงานของแนวทางการส่งเสริมการแข่งขัน ระยะที่ 2 และเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 กพข. มีมติเห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการในรายละเอียด รวมทั้งมอบหมายคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เป็นผู้พิจารณาและดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวในทางปฏิบัติให้เป็นรูปธรรมต่อไป ซึ่งเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 กพข. มีมติเห็นชอบโครงสร้างราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 รวมทั้งกรอบระยะเวลาบังคับใช้โครงสร้างราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ปัจจุบันกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยเข้าสู่การส่งเสริมการแข่งขันในระยะที่ 2 โดยจะมีผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติทุกราย มาดำเนินการแข่งขันจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว โดยปัจจุบัน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้อนุมัติออกใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ใบอนุญาต Shipper) ให้แก่ผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติในประเทศทั้งสิ้น 8 รายดังกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ปตท. ได้เตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติที่จะเกิดขึ้นนี้ รวมถึง ปตท. ได้วางแผนความพร้อมในด้านโครงสร้างและเงินทุนเพื่อตอบสนองนโยบายรัฐที่ต้องการผลักดันให้ไทยเป็นศูนย์กลางการค้าขายก๊าซธรรมชาติเหลวในภูมิภาค (Regional LNG Hub) เพื่อนำเข้าและส่งออกก๊าซธรรมชาติเหลวไปยังประเทศต่าง ๆ ในภูมิภาคพร้อมกันนี้ยังเป็นส่งเสริมระบบเศรษฐกิจไทย ภายใต้การเป็นศูนย์กลางด้านพลังงานในภูมิภาคต่อไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 ประกาศหลักเกณฑ์การคำนวณราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Energy Pool Price: EPP) ซึ่งเป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนเชื้อเพลิง ซึ่งประกอบด้วยก๊าซธรรมชาติจาก Pool Gas ของ PTT Shipper ก๊าซธรรมชาติเหลวของ New Shipper น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา ก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือเชื้อเพลิงอื่น ตามที่ กกพ. กำหนด เพื่อเป็นการปกป้องผลประโยชน์ผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ ค่าปรับและคุณภาพการให้บริการและต้องส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน ป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบ และส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมต่อผู้บริโภคใบอนุญาตและผู้ให้บริการ โดย ปตท. ได้ให้การสนับสนุนและนำมาปฏิบัติตามแนวทางที่ กกพ. กำหนด

แนวโน้มความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในอนาคต

เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 กรม. มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563 ที่เห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev. 1) และแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 - 2580 (Gas Plan 2018) ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ โดยกรอบแนวคิดและเป้าหมายของ Gas Plan 2018 ได้แก่ ส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคเศรษฐกิจต่าง ๆ เพื่อลดปัญหามลพิษทางอากาศ เร่งรัดการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปิโตรเลียมภายในประเทศ พื้นที่พัฒนาร่วมและพื้นที่ทับซ้อน พัฒนาและใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานอย่างมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

สำหรับแนวโน้มความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในอนาคต Gas Plan 2018 มีสมมติฐานความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ภาคการผลิตไฟฟ้า ปริมาณการตาม PDP 2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ที่มีการปรับลดการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหินและโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ และเพิ่มสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า จากร้อยละ 37 ใน ค.ศ. 2079 ตามแผน PDP 2015 เป็นร้อยละ 53 ใน ค.ศ. 2080 ตามแผน PDP 2018 Rev. 1 การใช้ก๊าซธรรมชาติในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (ใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวและปิโตรเคมี) ปริมาณการตามปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ภาคอุตสาหกรรมปริมาณการตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ (GDP) ซึ่งการคาดการณ์ GDP ปี 2561 - 2580 ขยายตัวเฉลี่ยร้อยละ 3.8 ต่อปี และคำนึงถึงแผนการขยายโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภาคขนส่งปริมาณการตามแนวโน้มจำนวนรถยนต์ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas for Vehicles: NGV) ส่งผลให้ในภาพรวมความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศอยู่ที่ระดับ 5,348 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี 2580 เพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 0.7 ต่อปี แบ่งเป็นการผลิตไฟฟ้าร้อยละ 67 ภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 21 โรงแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 11 และภาคขนส่งร้อยละ 1 ซึ่งปรับสูงขึ้นจากแผน Gas Plan 2015 ตามกรณีฐานใหม่ ปรับปรุงครั้งที่ 2 ที่เดิมคาดว่าจะในปี 2579 จะมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ประมาณ 5,062 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นเฉลี่ยร้อยละ 0.1 ต่อปี

อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2564 กบง. มีมติเห็นชอบค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวสำหรับการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2565 - 2580 (PDP 2022) และรับทราบร่างแผน PDP 2022 กรณีฐาน (Base Case) ที่คำนึงถึงการใช้นโยบายโครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในปัจจุบันให้เกิดประโยชน์สูงสุด ซึ่งเป็นกรณีเริ่มต้นสำหรับนำไปใช้จัดทำร่างแผนกรณีอื่น ๆ โดยที่ประชุมมอบหมายให้ดำเนินการจัดทำร่างแผนกรณีต่าง ๆ ตามข้อเสนอแนะของ กบง. และคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย แล้วนำมาเสนอ กบง. พิจารณาอีกครั้ง ทั้งนี้ จะพิจารณาร่างแผนกรณีที่เห็นเหมาะสมกับประเทศไทยมากที่สุดมาเป็นร่างแผน PDP 2022 สำหรับประกาศใช้จริงต่อไป

แผน PDP 2022 ให้ความสำคัญในประเด็นต่าง ๆ ดังนี้ (1) ความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ (Security) ทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และความมั่นคงรายพื้นที่ (2) ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม (Economy) และ (3) ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ที่ต้องจำกัดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ให้สอดคล้องตามเป้าหมายแผนพลังงานชาติ และเป้าหมายการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระยะยาวของประเทศ (LTS) ตามนโยบาย Carbon Neutrality และ Net Zero Emissions ที่มีการลงนามสัญญาในการประชุม COP26

แนวโน้มทิศทางพลังงานทดแทนและพลังงานสะอาดที่มีความต้องการมากขึ้น กลุ่ม ปตท. สามารถเพิ่มช่องทางการขยายตลาดก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลวได้ โดย กลุ่ม ปตท. จะส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานสะอาดควบคู่กับการใช้ก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

การตลาด

ตลาดภายในประเทศมีมูลค่าหลักประกอบด้วยโรงกลั่นซึ่งมีความต้องการน้ำมันดิบและคอนเดนเสทโดยผ่านการจัดหาจากผู้ผลิตภายในประเทศและการนำเข้าจากผู้ผลิตภายนอกประเทศ และโรงปิโตรเคมีซึ่งมีความต้องการนำเข้าวัตถุดิบหรือสารตั้งต้นที่ใช้ในกระบวนการผลิตจากผู้ผลิตภายนอกประเทศ รวมทั้งการนำเข้าน้ำมันเบนซินพื้นฐานสำหรับการผลิตแก๊สโซฮอล์ การนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวสำหรับภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และภาคครัวเรือน และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวสำหรับภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมตามความต้องการนำเข้าของประเทศ สะท้อนถึงบทบาทการเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ โดยในปี 2565 ที่ผ่านมามีสัดส่วนรายได้จากตลาดภายในประเทศร้อยละ 59 โดยแบ่งเป็นการจัดหาภายในประเทศประมาณร้อยละ 8 และการนำเข้าร้อยละ 51

ในส่วนของตลาดภายนอกประเทศมีมูลค่าหลักประกอบด้วย โรงกลั่น โรงปิโตรเคมี บริษัทน้ำมันแห่งชาติ บริษัทพลังงานข้ามชาติ และบริษัทการค้าสากลทั่วโลก โดยผ่านการค้านอกประเทศของสินค้าโภคภัณฑ์ต่าง ๆ อาทิ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติเหลว ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย และการส่งออกผลิตภัณฑ์ น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลายส่วนเกินความต้องการใช้ในประเทศ เพื่อสร้างรายได้และกำไรจากต่างประเทศ โดยในปี 2565 ที่ผ่านมามีสัดส่วนรายได้จากตลาดภายนอกประเทศร้อยละ 41 โดยแบ่งเป็นการค้านอกประเทศร้อยละ 41 และการส่งออกร้อยละ 0.1

การสร้างการเติบโตทางธุรกิจและโอกาสทางการค้าจำเป็นต้องมีการขยายการค้าให้ครอบคลุมทั่วโลก ซึ่งหนึ่งในกลยุทธ์หลักคือการเจาะเข้าสู่ตลาดที่เป็นศูนย์กลางทางการค้าและกระจายน้ำมันหรือที่เรียกว่า Trading Hub ผ่านการจัดตั้งสำนักงานในประเทศต่าง ๆ ได้แก่ สำนักงานในประเทศสิงคโปร์ที่รับผิดชอบภูมิภาคเอเชียทั้งหมด/ สำนักงานในประเทศจีนรับผิดชอบตลาดจีนและประเทศใกล้เคียง/ สำนักงานในประเทศสหรัฐอเมริกาที่รับผิดชอบภูมิภาคตะวันออกกลาง/สำนักงานในประเทศอังกฤษที่ดูแลภูมิภาคยุโรปและแอฟริกา และสำนักงานในประเทศสหรัฐอเมริกาที่ดูแลรับผิดชอบทั้งภูมิภาคอเมริกาเหนือและอเมริกาใต้ ซึ่งมีส่วนช่วยให้สามารถติดตามข้อมูลข่าวสารและสถานการณ์ความเคลื่อนไหวต่าง ๆ ได้ตลอด 24 ชั่วโมง เมื่อเกิดความไม่สมดุลระหว่างอุปสงค์และอุปทานในแต่ละภูมิภาค สามารถหาโอกาสที่จะทำการค้าข้ามภูมิภาคในช่วงที่ตลาดเอื้ออำนวย (Arbitrage Opportunity) นอกจากนี้ ยังสามารถติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้าของ ปตท. ในภูมิภาคต่าง ๆ ได้อย่างใกล้ชิด และแสวงหาโอกาสในการเพิ่มมูลค่าและต่อยอดการทำการค้าในภูมิภาคนั้น ๆ ได้อีกด้วย

การแข่งขัน

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีการแข่งขันสูงขึ้น จากการที่บริษัทน้ำมันแห่งชาติในตะวันออกกลางและบริษัทพลังงานระดับโลกซึ่งถือครองสินทรัพย์ต่าง ๆ อาทิ หลุมผลิต ท่าเรือ คลังน้ำมัน โรงกลั่น และโรงปิโตรเคมี หันมาให้ความสำคัญกับการทำการค้าระหว่างประเทศมากขึ้น โดยอาศัยความได้เปรียบเชิงการค้าจากการมีสินทรัพย์มาเป็นฐานการทำการค้าและเป็นรูปแบบการค้าที่เรียกว่า Asset-backed Trading ซึ่งเป็นรูปแบบการค้าที่บริษัทค้าสากลข้ามชาติรายใหญ่ขยายการลงทุนไปในสินทรัพย์ต่าง ๆ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันและรายได้เปรียบเทียบในการทำการค้าในปัจจุบัน นอกจากนี้ การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อนำมาประยุกต์ใช้กับการทำธุรกิจเพิ่มมากขึ้น ทำให้สามารถเข้าถึงข้อมูลการค้าและราคาซื้อขายได้อย่างรอบด้านและรวดเร็ว ซึ่งอาจส่งผลต่อโอกาสทางการค้าและการทำกำไรของธุรกิจที่ลดลงได้ ทั้งนี้ ในปี 2565 ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและบริษัทในเครือมีปริมาณการค้ารวม 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน มีจำนวนคู่ค้าและลูกค้ามากกว่า 1,200 บริษัท ซึ่งตั้งอยู่ใน 70 ประเทศครอบคลุมทุกภูมิภาคทั่วโลก

แนวโน้มอุตสาหกรรมและการแข่งขันในอนาคตของธุรกิจจะยังคงอยู่ในระดับสูง การเติบโตของเศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะอย่างยิ่งการฟื้นตัวของเศรษฐกิจภายหลังการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 และสงครามการค้าระหว่างจีนและสหรัฐอเมริกาคือปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้พลังงานโลก ในขณะที่ความไม่สงบทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตน้ำมันและนโยบายการผลิตน้ำมันของประเทศผู้ผลิตจะเป็นปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อปริมาณการผลิตของโลก ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการแข่งขันในธุรกิจระยะสั้น ในส่วนของแนวโน้มการค้าระยะยาว การค้าในตลาดพลังงานของโลกที่เป็นเชื้อเพลิงจากฟอสซิลอาจจะเริ่มชะลอตัวลงจากกระแสของการลดการใช้พลังงานที่สร้างผลกระทบต่อภาวะโลกร้อนมายาวนานและหันไปใช้พลังงานสะอาดที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้น อาทิ การใช้พลังงานจากลมและแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า หรือการใช้พลังงานจากแบตเตอรี่ไฟฟ้าและไฮโดรเจนในอนาคตที่ยั่งยืนและการขนส่ง อย่างไรก็ตาม การใช้พลังงานสะอาดดังกล่าวยังไม่สามารถพึ่งพาได้อย่างแท้จริงและมีข้อจำกัดด้านการใช้งาน ดังนั้น การใช้พลังงานจากก๊าซธรรมชาติเหลวจึงเป็นอีกทางเลือกสำคัญในช่วงเปลี่ยนผ่านไปสู่การใช้พลังงานสะอาดในอนาคต โดยปัจจุบันการค้าก๊าซธรรมชาติเหลวเข้ามามีบทบาทสำคัญต่อตลาดการค้าพลังงานของโลกมากขึ้น เนื่องจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวของประเทศผู้ผลิตรายใหญ่ขยายตัวอย่างต่อเนื่องและการขนส่งข้ามทวีปที่เอื้ออำนวยจึงส่งผลให้ก๊าซธรรมชาติเหลวเป็นทางเลือกสำคัญที่หลายประเทศทั่วโลกปรับใช้เป็นแหล่งพลังงานหลักของประเทศและของโลก และเป็นโอกาสที่ท้าทายของการขยายการค้าก๊าซธรรมชาติเหลวของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศอย่างต่อเนื่องในอนาคต

ธุรกิจการกลั่น

อุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน

การตลาด

ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวมทั้งสิ้น 6 แห่ง มีกำลังการกลั่นน้ำมันรวมทั้งสิ้นประมาณ 1,244,500 บาร์เรลต่อวัน (รวมกำลังการผลิตของหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสทของ GC จำนวน 135,000 บาร์เรลต่อวัน) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โรงกลั่นน้ำมันมีการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจริงรวมกันจำนวน 1,039,132 บาร์เรลต่อวัน (โดยได้รับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติและโรงงานปิโตรเคมีแล้ว)

หน่วย: บาร์เรลต่อวัน

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
น้ำมันเบนซิน	224,358	214,845	223,203
น้ำมันดีเซล	486,583	476,859	481,972
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	56,192	36,221	71,447
น้ำมันเตา	81,366	91,782	99,308
น้ำมันก๊าด	28,448	28,864	33,086
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	142,132	143,840	130,116
รวม	1,019,079	992,411	1,039,132

ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

การแข่งขัน

ปี 2565 ประเทศไทยมีความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเฉลี่ยต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 เมื่อเทียบกับปี 2564 โดยกลุ่มน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Jet A1) เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.6 น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (รวมส่วนที่นำไปเป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 กลุ่มน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 ในขณะที่น้ำมันก๊าดลดลงร้อยละ 15.9 โดยภาพรวมความต้องการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง มาจากสถานการณ์โควิด 19 ที่เริ่มคลี่คลาย มีการเปิดประเทศและเศรษฐกิจเริ่มฟื้นตัว โดยนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติให้ความสนใจเดินทางเข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทย ประกอบกับคนไทยมีการเดินทางข้ามจังหวัดมากขึ้น โดยเฉพาะในช่วงปลายปี ซึ่งเป็นช่วงเฉลิมฉลองเทศกาลปีใหม่

การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปปี 2565 เป็นการส่งออกน้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน น้ำมันก๊าดและก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยปริมาณส่งออกลดลงมาอยู่ที่ 159,414 บาร์เรลต่อวัน (ลดลงร้อยละ 21.5) คิดเป็นมูลค่าส่งออกรวม 20,155 ล้านบาทต่อเดือน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 33.1)

ธุรกิจปิโตรเคมี

การตลาด

ภาพรวมอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทยในปี 2564 ปรับตัวดีขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโควิด 19 ผู้ผลิตปิโตรเคมีไทยมีอัตราการผลิตที่สูงขึ้น ด้วยอานิสงส์จากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์พลาสติกที่ปรับตัวดีขึ้นโดยเฉพาะพลาสติกสำหรับบรรจุภัณฑ์ อุปกรณ์ทางการแพทย์ ผลิตภัณฑ์ด้านสุขอนามัย และเครื่องใช้ไฟฟ้าในบ้าน ตามพฤติกรรมของผู้บริโภคที่เปลี่ยนไป ในขณะที่เดียวกันอุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทยมีแนวโน้มลงทุนในผลิตภัณฑ์ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้นด้วยนโยบายเศรษฐกิจชีวภาพ หรือ Bio-Circular-Green (BCG) Economy Model เช่น การรีไซเคิลขยะพลาสติกกลับเป็นวัตถุดิบตั้งต้นปิโตรเคมี และการใช้ผลิตภัณฑ์ทางการเกษตรเพื่อผลิตพลาสติกชีวภาพ เป็นต้น

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2562	23,934	1,577	17,277	8,234
2563	23,500	1,739	17,672	7,573
2564	25,130	1,703	18,182	8,203

ที่มา: สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การแข่งขัน

ผลิตภัณฑ์สายโอเลฟินส์

ปี 2564 มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2563 ปัจจัยหลักส่วนหนึ่งมาจากการขยายกำลังการผลิตแล้วเสร็จระหว่างปีและอีกส่วนหนึ่งเป็นการขยายและปรับปรุงหน่วยผลิตเพื่อเพิ่มความสามารถและยืดหยุ่นในการเลือกใช้วัตถุดิบของโรงงาน เพื่อรองรับอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายกำลังการผลิตของโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องสายโอเลฟินส์ในประเทศในช่วง 2 - 3 ปีที่ผ่านมา ส่งผลให้การนำเข้าทั้งปีลดลง ขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นจากอุปสงค์ในภูมิภาคที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและภาคการผลิตทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งสอดคล้องกับภาวะตลาดปิโตรเคมีที่ทยอยปรับตัวดีขึ้นตั้งแต่ปลายปี 2563 เรื่อยมา

ผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์

ปี 2564 มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2563 ตามความต้องการจากผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจและภาคการผลิตโดยรวมที่เริ่มปรับตัวดีขึ้นตั้งแต่ช่วงปลายปี 2563 อีกทั้งส่วนต่างกำไรในการผลิตค่อนข้างดีเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า อันเนื่องมาจากเหตุการณ์พายุหิมะทางตอนใต้ของสหรัฐฯ ในส่วนการนำเข้าและส่งออกเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยมีประเทศปลายทางหลัก ได้แก่ จีน อินเดีย เวียดนาม อินโดนีเซีย และสิงคโปร์

ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

ประเทศไทยมีผู้ค้าน้ำมันที่จดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 รวม 52 ราย (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565) ปี 2565 มีปริมาณความต้องการใช้น้ำมันทั้งประเทศ 50,351 ล้านลิตร โดยผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงที่มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคือ น้ำมันดีเซล รองลงมา ได้แก่ น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน และน้ำมันเตา ตามลำดับ การจำหน่ายน้ำมันในประเทศไทยเป็นตลาดเสรี มีการแข่งขันอย่างต่อเนื่องตามกลไกตลาดทั้งด้านราคา การพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์และบริการ การบริหารต้นทุนในห่วงโซ่อุปทาน ตลอดจนการพัฒนา รูปแบบทางธุรกิจใหม่เพื่อเพิ่มรายได้ สถานการณ์การใช้น้ำมันในประเทศไทยปี 2565 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจากสถานการณ์แพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ที่คลี่คลาย ส่งผลให้มีการเดินทางเพิ่มขึ้นและเกิดความต้องการใช้พลังงานที่เพิ่มขึ้น

ปริมาณการใช้น้ำมันของประเทศไทย 2563 - 2565 ดังนี้

หน่วย: ล้านลิตร

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ^{1/}	6,276	6,246	6,705
น้ำมันเบนซิน	11,608	10,762	11,180
น้ำมันก๊าด	6	6	5
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	2,745	1,775	3,337
น้ำมันดีเซล	23,946	23,042	26,664
น้ำมันเตา ^{2/}	1,728	1,897	1,992
น้ำมันหล่อลื่น	425	458	468
รวม	46,734	44,186	50,351

ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน, บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)

หมายเหตุ:

1/ ไม่รวม Propane, Butane

2/ ไม่รวมน้ำมันเตาที่จำหน่ายให้การไฟฟ้าผลิต

ทั้งนี้ OR เป็นผู้ประกอบธุรกิจรายสำคัญในตลาดผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศของประเภทผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ โดยตามข้อมูลสถิติของกรมธุรกิจพลังงาน ประเทศไทย ในปี 2565 OR มีส่วนแบ่งตลาดร้อยละ 43.22 เมื่อพิจารณาจากปริมาณการขายน้ำมันโดยรวม

ส่วนแบ่งการตลาดของผู้ค้าน้ำมันปี 2563 - 2565 ดังนี้

หน่วย: ร้อยละ

บริษัท	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก ^{1/}	42.30	42.21	43.22
บางจาก	10.32	10.39	11.15
เอสโซ่	10.94	11.29	10.53
เชลล์	8.88	7.50	7.13
ผู้ค้ารายย่อย	27.56	28.61	27.97

ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน

หมายเหตุ:

1/ รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่นำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

2/ รวมส่วนแบ่งการตลาดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTT), บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)

โครงสร้างราคาน้ำมัน

โครงสร้างราคาน้ำมันประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น และราคาขายปลีก ในส่วนของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ประกอบด้วยราคา ณ โรงกลั่น ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและภาษีมูลค่าเพิ่ม และในส่วนของราคาขายปลีก ประกอบด้วยราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ค่าการตลาด และภาษีมูลค่าเพิ่ม จากการที่ประเทศไทยเป็นประเทศผู้นำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศในรูปของน้ำมันดิบเป็นส่วนใหญ่ และน้ำมันสำเร็จรูปบางส่วนประกอบกับการค้าน้ำมันเป็นไปอย่างเสรี ดังนั้น การกำหนดราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นจึงอ้างอิงกับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้า (Import Parity) ซึ่งภาครัฐเป็นผู้กำหนดหลักการดังกล่าว นอกจากนี้ ยังขึ้นอยู่กับ การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา (หรือค่าเงินบาท) ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อการคำนวณต้นทุนตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้า

ในส่วนของภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล ภาษีมูลค่าเพิ่ม กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานภาครัฐเป็นผู้กำหนดอัตราการจัดเก็บซึ่งแตกต่างกันไปสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และถือเป็นความรับผิดชอบของผู้ผลิตในการนำส่งภาษี และกองทุนต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องให้กับภาครัฐตามอัตราที่กำหนด

อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในปี 2565 ประเทศไทยมีความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว เฉลี่ยอยู่ที่ 17.49 ล้านกิโลกรัมต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2564 (เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9) เนื่องจากการใช้ในทุกภาคส่วนเพิ่มขึ้น โดยภาคขนส่งอยู่ที่ 2.19 ล้านกิโลกรัมต่อวัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.7) ภาคอุตสาหกรรมอยู่ที่ 2.03 ล้านกิโลกรัมต่อวัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6) ภาคปิโตรเคมีอยู่ที่ 7.54 ล้านกิโลกรัมต่อวัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9) และภาคครัวเรือนอยู่ที่ 5.74 ล้านกิโลกรัมต่อวัน (เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6)

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประกอบด้วย 2 ส่วน คือ

(1) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ประกอบด้วย

- ราคา ณ โรงกลั่น
- ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และภาษีมูลค่าเพิ่ม

(2) ราคาขายปลีก ประกอบด้วย

- ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น
- ค่าการตลาดและภาษีมูลค่าเพิ่ม

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

ธุรกิจไฟฟ้า

ภาวะอุตสาหกรรม

ณ สิ้นเดือนกันยายน 2565 ประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งในระบบ 52,805 เมกะวัตต์ และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า อยู่ที่ 149,972 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากแรงสนับสนุนจากการใช้ไฟฟ้าในสาขาอุตสาหกรรมและสาขาธุรกิจที่ปรับตัวสูงขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ทั้งนี้ ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของระบบการไฟฟ้าในปี 2565 อยู่ที่ 33,177 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปี 2564 คิดเป็นร้อยละ 6.9 สำหรับทิศทางการผลิตพลังงานทดแทนตามกรอบแผนพลังงานแห่งชาติของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) จะมุ่งเน้นการเพิ่มพลังงานทดแทนและพลังงานสะอาดจากโรงไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดยมีเป้าหมายเพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุเจตนารมณ์การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2608

การแข่งขัน

ในปัจจุบันธุรกิจไฟฟ้ามีสภาวะการแข่งขันในตลาดที่เพิ่มขึ้น โดยบริษัทไฟฟ้าของ ปตท. ยังคงมีความเข้มแข็งและมีศักยภาพในการแข่งขันกับผู้ประกอบการรายอื่น ๆ เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์อย่างยาวนานในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบกับความมั่นคงของโครงข่ายการผลิตจากโรงไฟฟ้าต่าง ๆ รวมทั้งระบบเชื่อมโยงที่ครอบคลุมพื้นที่กว้าง การดูแลเอาใจใส่ลูกค้า และให้การรับประกันความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าตลอดอายุสัญญา ควบคู่ไปกับการใช้นโยบายการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยเน้นการพัฒนาทางด้านนวัตกรรม รวมถึงสามารถดำเนินการผลิตด้วยเชื้อเพลิงหลากหลายประเภททำให้บริษัทมีต้นทุนต่ำกว่าเมื่อเทียบกับคู่แข่ง หรือการที่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมในแต่ละรายแยกลงทุนทำการผลิตสาธารณูปโภคด้วยตนเอง

ธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับยานยนต์ไฟฟ้า

ภาวะอุตสาหกรรม

ปัจจุบันอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle: EV) กำลังเป็น Megatrend ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต เพื่อตอบโจทย ทั้งเรื่องการแก้ปัญหาสิ่งแวดล้อม ลดการพึ่งพาแหล่งพลังงานจากฟอสซิล และโอกาสในการสร้างอุตสาหกรรมใหม่ (New S-Curve) รวมถึงถือเป็นปัจจัยเชิงบวกสำหรับผู้ประกอบการทางด้าน EV ของไทยที่มีแผนการก้าวสู่การพัฒนาการยานยนต์ไฟฟ้า ซึ่งมีศักยภาพโดดเด่นที่จะก้าวเข้าสู่ธุรกิจยานยนต์ของโลก โดยคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติได้ออกแนวทางการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า ตามนโยบาย 30/30 คือ การตั้งเป้าผลิตรถยนต์ที่ปล่อยมลพิษเป็นศูนย์ (Zero Emission Vehicle: ZEV) ให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 30 ของการผลิตยานยนต์ทั้งหมดในปี 2573 ถือเป็นอีกหนึ่งกลไกที่จะนำพาประเทศไทยเข้าสู่การเป็นสังคมคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Society) ในอนาคต ซึ่งขณะนี้หลาย ๆ ประเทศ เช่น จีน ญี่ปุ่น สหรัฐอเมริกา และประเทศต่าง ๆ ในทวีปยุโรป ได้กำหนดเป้าหมายและมาตรการที่ชัดเจนในการส่งเสริม EV แล้ว โดยคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติได้มอบหมายให้คณะกรรมการนำแนวทางต่าง ๆ ไปศึกษาถึงรายละเอียดและความเป็นไปได้ของมาตรการส่งเสริมต่าง ๆ โดยมาตรการแบ่งออกเป็น 3 ระยะ ได้แก่

ระยะที่ 1 (ระยะเร่งด่วน): ปี 2564 - 2565

นำร่องส่งเสริมการใช้รถจักรยานยนต์ไฟฟ้าและโครงสร้างพื้นฐานรองรับทั่วประเทศ

ระยะที่ 2: ปี 2566 - 2568

พัฒนาอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าประเภทรถยนต์นั่งและรถกระบะ 225,000 คัน รถจักรยานยนต์ 360,000 คัน และรถบัส/ รถบรรทุก 18,000 คัน ภายในปี 2568 รวมถึงการผลิตแบตเตอรี่ เพื่อตอบสนองการผลิตในประเทศ ซึ่งเป็นตัวชี้วัดแรกและถือว่าเป็นเป้าหมายการผลิตในระดับ Economy of Scale

ระยะที่ 3: ปี 2569 - 2573

ขับเคลื่อนแผนและมาตรการให้เกิดผลเป็นรูปธรรมเพื่อให้บรรลุตามนโยบาย 30/30 ซึ่งมีเป้าหมายการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าประเภทรถยนต์นั่งและรถกระบะทั้งสิ้น 725,000 คัน ประเภทรถจักรยานยนต์จะมีการผลิตทั้งสิ้น 675,000 คัน คิดเป็นร้อยละ 30 ของการผลิตในปี 2573 และรวมถึงการผลิตแบตเตอรี่เพื่อตอบสนองการผลิตในประเทศด้วย

โดยการประชุมคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2563 เห็นชอบให้เปิดการส่งเสริมการลงทุนการผลิตยานยนต์ไฟฟ้ารอบใหม่ หลังจากหมดระยะเวลาการยื่นคำขอรับการส่งเสริมไปตั้งแต่ปี 2561 โดยเปิดให้การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าทุกประเภท ทั้งรถยนต์ รถจักรยานยนต์ รถสามล้อ รถโดยสาร และรถบรรทุก รวมถึงเรือที่ขับเคลื่อนด้วยพลังงานไฟฟ้า จากเดิมที่มีการส่งเสริมเฉพาะรถยนต์ไฟฟ้าและรถโดยสารไฟฟ้า โดยมีสิทธิประโยชน์และเงื่อนไขเป็นตามที่สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนประกาศ ต่อมาเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2565 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบมาตรการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า ประกอบด้วยมาตรการภาษีและมาตรการอื่น ๆ ที่ไม่ใช้ภาษี เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน ทำให้ราคายานยนต์ไฟฟ้าลดลง และกระตุ้นอุปสงค์ของยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย โดยมาตรการที่ออกมาจากที่ประชุมคณะรัฐมนตรี แบ่งออกเป็น 2 ส่วนสำคัญ ได้แก่ มาตรการที่เกี่ยวข้องกับภาษีและมาตรการอุดหนุน เพื่อให้บรรลุเป้าหมายในปี 2573

การแข่งขัน

กระแสการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าทั่วโลกมีแนวโน้มเติบโตเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว เช่น ในประเทศจีน กลุ่มประเทศยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา โดยจะส่งผลต่ออุตสาหกรรมยานยนต์ในประเทศไทยอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ ซึ่งอุตสาหกรรมยานยนต์เครื่องสันดาปจะต้องมีการปรับตัวไปสู่อุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า โดยการพัฒนาอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทยยังตามหลังหลายประเทศ ทั้งด้านการผลิต การขาย และโครงสร้างพื้นฐาน แต่เป็นโอกาสในการสร้างการเติบโตเนื่องจากประเทศไทยมีความพร้อมด้านตลาด และมีฐานการผลิตรถยนต์ในภูมิภาค อย่างไรก็ตาม ผู้บริโภคยังคงมีความกังวล เช่น สถานีให้บริการอัดประจุ และระยะขับชั้ต่อรอบการอัดประจุ ซึ่งจะส่งผลต่อพฤติกรรมในการตัดสินใจใช้รถยนต์ไฟฟ้า อีกทั้งจะเป็นแนวทางการปรับตัวของผู้เล่นในอุตสาหกรรมต่อไป ด้านการแข่งขันในประเทศไทย บริษัทผู้ผลิตรถยนต์ไฟฟ้าจากต่างประเทศหลายราย โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ประเทศจีนได้ให้ความสำคัญในการเข้าทำตลาดในประเทศไทย ประกอบนโยบายด้านภาษีนำเข้ายานยนต์ไฟฟ้าจากประเทศจีน ส่งผลให้เกิดการแข่งขันอันจะส่งผลต่อผู้บริโภค และการพัฒนาระบบนิเวศยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การแข่งขันที่สูงขึ้นและการเปลี่ยนแปลงในอุตสาหกรรมยานยนต์ ทำให้ผู้เล่นในอุตสาหกรรมและผู้ที่เกี่ยวข้องต้องรับหาทางปรับตัวและหาช่องทางในอุตสาหกรรมยานยนต์ยุคใหม่ อาทิ การปรับเปลี่ยนสินค้าและบริการ การหากลุ่มลูกค้าเป้าหมาย การหารูปแบบธุรกิจแบบใหม่ และการร่วมมือกับผู้เล่นรายอื่นทั้งในและนอกอุตสาหกรรม ซึ่งจะช่วยให้สามารถแข่งขันต่อไปได้

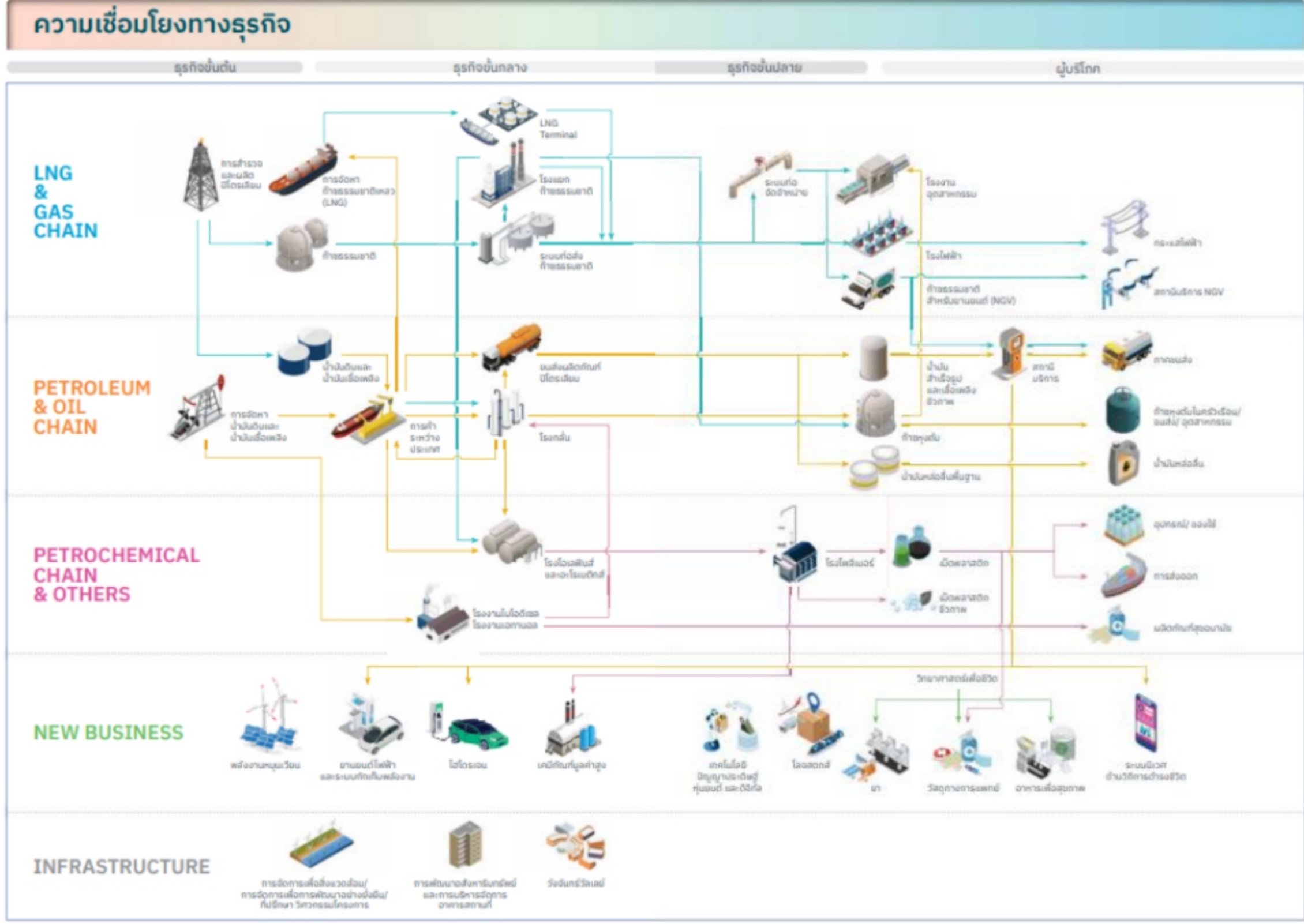
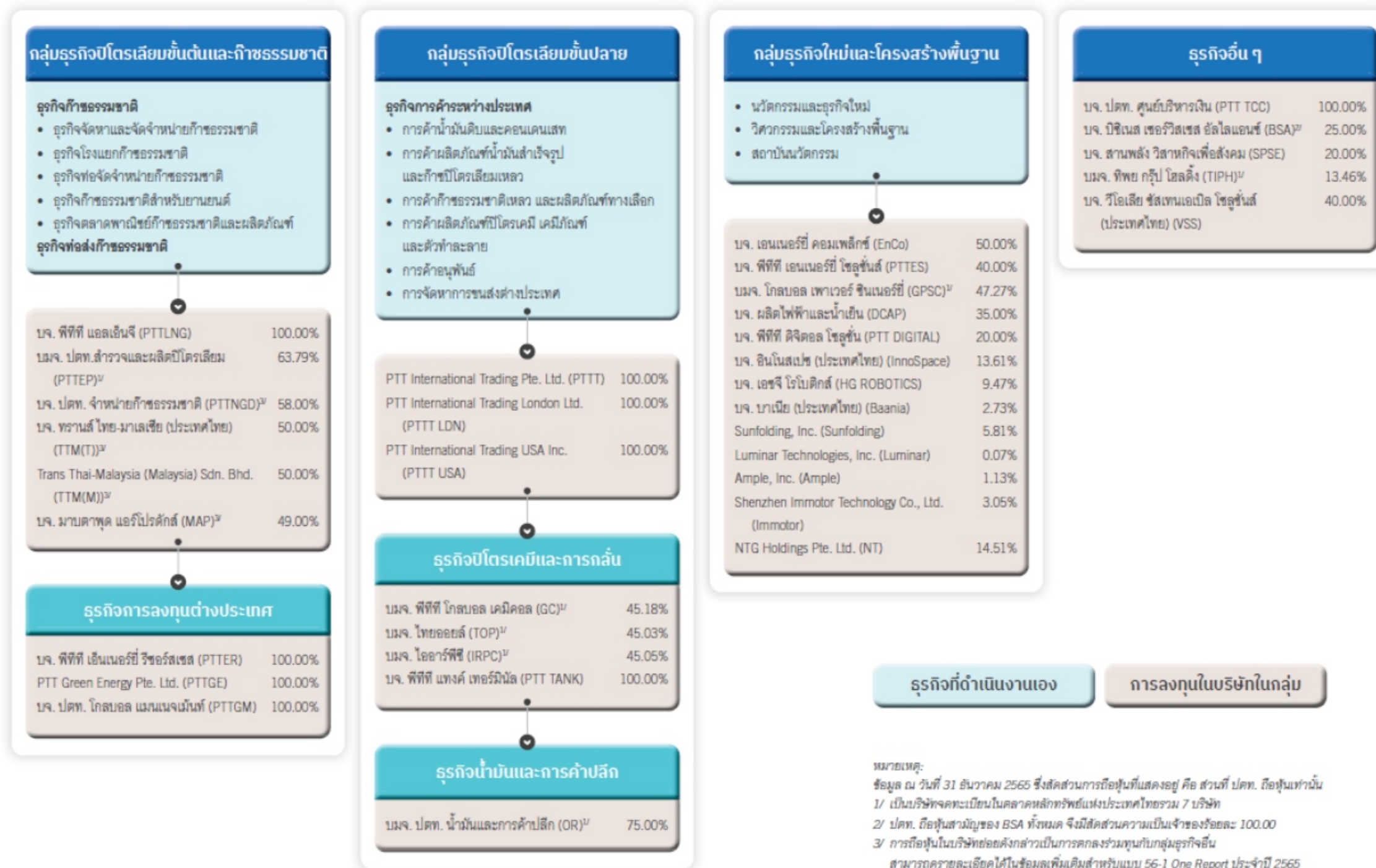
สำหรับรายละเอียดเพิ่มเติม ผู้ลงทุนสามารถดูได้จาก แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี / รายงานประจำปี 2565 (แบบ 56-1 One Report)

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

ปตท. เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจรโดยมีพันธกิจในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ สร้างความมั่งคั่งทางเศรษฐกิจ และการสร้างความยั่งยืนขององค์กร ควบคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อมและส่งเสริมสังคมไทยให้เข้มแข็ง

การประกอบธุรกิจของ ปตท. เป็นการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำ โดยมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มต่อยอดธุรกิจควบคู่ไปกับการสร้างนวัตกรรมด้านพลังงาน ซึ่งการประกอบธุรกิจของ ปตท. จะประกอบด้วยธุรกิจที่ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีโครงสร้างการดำเนินธุรกิจและความเชื่อมโยงทางธุรกิจ ดังนี้

โครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม



บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

-ไม่มี-

ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีรัฐบาลโดยกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน รวมทั้งการทำธุรกิจพลังงานอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ภายใต้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 โดยภาครัฐสามารถกำกับดูแลการดำเนินการใด ๆ ของ ปตท. เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายพลังงาน เศรษฐกิจ และสังคมของประเทศ

ผู้ถือหุ้น

ปตท. มีโครงสร้างผู้ถือหุ้นตามข้อมูล ณ วันปิดสมุดทะเบียนล่าสุด (ณ วันที่ 3 มีนาคม 2566) ดังนี้

ลำดับ	ผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	%หุ้น
1	กระทรวงการคลัง	14,598,855,750	51.11
2	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.กรุงไทย จำกัด (มหาชน)	1,736,895,500	6.08
3	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.เอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน)	1,736,895,500	6.08
4	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	1,268,524,618	4.44
5	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	529,261,445	1.85
6	สำนักงานประกันสังคม	503,269,619	1.76
7	ชุมนุมสหกรณ์ออมทรัพย์แห่งประเทศไทย จำกัด	485,556,000	1.70
8	STATE STREET EUROPE LIMITED	352,134,257	1.23
9	สหกรณ์ออมทรัพย์การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำกัด	348,998,700	1.22
10	THE BANK OF NEW YORK MELLON	331,343,665	1.16

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ทุนของบริษัท : ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท. มีทุนจดทะเบียน 28,562,996,250 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยเป็นทุนที่ออกและชำระแล้ว 28,562,996,250 บาท เป็นหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น

หลักทรัพย์แปลงสภาพ

-ไม่มี-

หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ มีรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 ปตท. มีเงินกู้ยืมในประเทศในรูปหุ้นกู้ จำนวน 154,354 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมต่างประเทศในรูปหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่ออกโดย ปตท. และบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงินจำกัด (PTT TCC) โดยมี ปตท. ค้ำประกัน จำนวนเทียบเท่า 54,491 ล้านบาท โดยรายละเอียดสำคัญของหุ้นกู้ สามารถสรุปได้ ดังนี้

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไດ่ก่อน	หลักประกัน
หุ้นกู้ในประเทศ ^{1/}	154,354	ปี 2566 - 2653	ไม่มี
หุ้นกู้ต่างประเทศ ^{2/3/}	54,491	ปี 2578 - 2613	ไม่มี
รวมหุ้นกู้	208,845		

หมายเหตุ:

1/ Fitch Rating จัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ของหุ้นกู้ ปตท. ระยะยาวที่ระดับ "AAA (tha)"

2/ Moody's จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. และบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ที่ระดับ "Baa1"

ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทไม่มียอดคงค้างตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายจ่ายเงินปันผลของ ปตท.

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 25 ของกำไรสุทธิที่เหลือหลังหักเงินสำรองต่าง ๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทได้กำหนดไว้ โดยพิจารณาจากกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมของบริษัท อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นและความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคต เมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้วจะต้องนำเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ให้คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

นโยบายจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยแต่ละแห่งจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากกระแสเงินสดที่เหลือเทียบกับงบลงทุนของบริษัทย่อยนั้น ๆ หากกระแสเงินสดเหลือของบริษัทย่อยมีเพียงพอและได้ตั้งสำรองตามกฎหมายแล้วบริษัทย่อยนั้น ๆ จะพิจารณาจ่ายเงินปันผลเป็นกรณีไป

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
อัตราค่าไรสุทธิต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	1.32	3.79	3.20
อัตราเงินปันผลต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	1.00	2.00	2.00
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	76	53	63

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

ปตท. ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยภายในและภายนอกที่อาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจ จึงใช้หลักมาตรฐานสากล Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO-ERM 2017) ในการบริหารความเสี่ยงมาอย่างต่อเนื่องและถือเป็นองค์ประกอบสำคัญของทุกกระบวนการดำเนินงานของ ปตท. ที่ต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงมีการบูรณาการระบบงานด้านการกำกับดูแลองค์กร การบริหารความเสี่ยง และการกำกับกรปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร (Governance, Risk and Compliance: GRC) รวมถึงกำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรที่พนักงานทุกคนต้องถือปฏิบัติ มีการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการ การกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร (GRMC) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (Enterprise Risk Management Committee: ERMC) และคณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยง (Corporate Plan and Risk Management Committee: CPRC) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด

ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจและการลงทุนในตราสารหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้โดยเฉพาะเจาะจง

ปตท. วิเคราะห์ความเสี่ยงทั้งหมดที่ส่งผลกระทบต่อดำเนินงาน (Risk Universe) โดยพิจารณาครอบคลุมทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก เป้าหมายและกลยุทธ์ที่สำคัญขององค์กรความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมถึงแนวโน้มด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง เทคโนโลยี อุตสาหกรรมคู่แข่ง และอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดปัจจัยความเสี่ยงระดับองค์กร โดยแบ่งออกเป็นกลุ่ม ดังนี้

1. ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทหรือกลุ่มบริษัททั้งในปัจจุบันและที่อาจเกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk)

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์

ความเสี่ยงจากทิศทางกลยุทธ์ธุรกิจ

นวัตกรรมหรือเทคโนโลยีที่ก้าวหน้าอย่างรวดเร็วเปลี่ยนรูปแบบการประกอบธุรกิจ (Disruptive Technology) รวมถึงความตระหนักด้านสิ่งแวดล้อมทั่วโลกก่อให้เกิดแนวคิดด้านการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) จากการใช้พลังงานรูปแบบดั้งเดิมมาเป็นการใช้พลังงานสะอาดในรูปแบบใหม่ ส่งผลกระทบต่อความต้องการของลูกค้าและการดำเนินธุรกิจของ ปตท. เป็นอย่างมาก ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการกำหนดทิศทางกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของทิศทางเศรษฐกิจ สังคม พลังงาน เทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภคที่เปลี่ยนแปลงตามแนวโน้มใหญ่ (Mega Trend) ของโลกให้ทันท่วงที เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจและผลประโยชน์ของ ปตท. ในอนาคต

ในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน ปตท. มีกลยุทธ์ที่จะดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยจะดำเนินธุรกิจตลอดห่วงโซ่อุปทานของก๊าซธรรมชาติเหลว และมีเป้าหมายในการสร้าง Portfolio ให้ได้ 9 ล้านตันต่อปี ภายในปี 2573 อย่างไรก็ตาม จากสถานะเศรษฐกิจที่มีความผันผวน และแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมของผู้บริโภค ส่งผลให้อุปสงค์การใช้พลังงานมีความไม่แน่นอนสูง รวมถึงส่งผลให้ราคาพลังงานในตลาดโลกมีความผันผวน โดยเฉพาะราคาของก๊าซธรรมชาติเหลว เนื่องจากปัจจุบันก๊าซธรรมชาติเหลวได้เข้ามามีบทบาทเพิ่มขึ้นในการเป็นเชื้อเพลิงที่ช่วยรักษาความมั่นคงทางพลังงานให้แก่ประเทศ ภาครัฐจึงได้มีนโยบายเปิดเสรีธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ปัจจุบันประเทศไทยอยู่ระหว่างการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 และภาครัฐได้อนุมัติใบอนุญาตเป็นผู้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นอีก 7 ราย ซึ่งอาจกระทบกับส่วนแบ่งการตลาดก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อลดผลกระทบดังกล่าว ปตท. จำเป็นต้องเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน โดยการขยายตลาดก๊าซธรรมชาติเหลวทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการรักษาส่วนแบ่งตลาดเดิม นอกจากนี้ ปตท. ยังได้ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม จัดตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวเชิงพาณิชย์ขึ้นเพื่อส่งเสริมความร่วมมือในกลุ่ม และผลักดันการดำเนินงานให้บรรลุเป้าหมาย

การสร้าง New S-Curve เพื่อแสวงหาโอกาสและพัฒนาธุรกิจรูปแบบใหม่ เช่น การลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) ธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน (Logistics & Infrastructure) และธุรกิจเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ หุ่นยนต์ และดิจิทัล (AI, Robotics & Digitalization) อาจมีความเสี่ยงในการดำเนินการล่าช้าตามทิศทางแผนกลยุทธ์และการดำเนินธุรกิจให้สำเร็จได้อย่างเป็นรูปธรรม ปตท. จึงมีการเตรียมความพร้อมของบุคลากรรองรับการขยายธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ รับมือการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดขึ้นโดยมีการทบทวนวิสัยทัศน์ ทิศทาง และกลยุทธ์ของการดำเนินธุรกิจในอนาคต ผ่านการประชุมสัมมนาระดมความคิดเห็นของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ทุกปี ทั้งในระดับผู้บริหารสูงสุดของกลุ่ม ปตท. (Top Executive Thinking Session: TTS) และในกลุ่มผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. (Strategic Thinking Session: STS) พร้อมนำทิศทางกลยุทธ์ดังกล่าว จัดทำเป็นแผนธุรกิจ 5 ปี โดยบูรณาการแผนบริหารความเสี่ยงควบคู่กับแผนธุรกิจ นอกจากนี้ ปตท. มีการจัดประชุมผู้บริหารในกลุ่ม ปตท. ทุกเดือน เพื่อติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. และร่วมแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการปรับแผนธุรกิจและกลยุทธ์ระยะสั้นเพื่อสร้างความมั่นใจว่าผลประกอบการจะเป็นไปตามเป้าหมาย

สำหรับความเสี่ยงด้านความยั่งยืน (ESG Risk) ปตท. กำหนดให้มีการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน (Material Issues) ขององค์กรเป็นประจำทุกปี ซึ่งครอบคลุมทั้งประเด็นความเสี่ยงและโอกาส โดยพิจารณาความสำคัญจากผลกระทบที่มีต่อการตัดสินใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม และผลกระทบที่มีต่อองค์กร ประเด็นสำคัญดังกล่าวนี้จะถูกนำไปบริหารจัดการโดยกระบวนการและกลไกต่าง ๆ ได้แก่ การนำไปเป็นปัจจัยป้อนเข้าในกระบวนการกำหนดกลยุทธ์ระดับองค์กร และกระบวนการบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร ซึ่งจะมีการบริหารจัดการตามกระบวนการทำงานปกติของหน่วยงานที่รับผิดชอบ

ความเสี่ยงด้านการลงทุน

ปตท. มีการลงทุนเพื่อขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง รวมถึงแสวงหาการลงทุนใหม่ทั้งธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งการลงทุนต่าง ๆ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงที่ผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามเป้าหมาย การดำเนินโครงการล่าช้ากว่าแผนงาน และเงินลงทุนสูงกว่างบประมาณที่ตั้งไว้

ปตท. ได้กำหนดระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การลงทุนและบริหารจัดการงบประมาณเพื่อการลงทุนของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. และแนวทางการกำกับดูแลการลงทุนของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นเพื่อใช้ในการกลั่นกรองการตัดสินใจ ติดตามและกำกับดูแลการลงทุนของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยมีกระบวนการบริหารการลงทุนเชิงกลยุทธ์ (Strategic Investment Management: SIM) ที่มีคณะกรรมการบริหารการลงทุน ประกอบด้วยผู้บริหารที่มีความเชี่ยวชาญด้านต่าง ๆ ทำหน้าที่พิจารณาการเสนอขอโครงการลงทุนก่อนนำเสนอคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ให้ความเห็นชอบเพื่อนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. พิจารณานุมัติการลงทุน ทั้งนี้ การลงทุนที่มีมูลค่าการลงทุนสูงหรือมีความเสี่ยงอย่างมีนัยสำคัญ จะต้องนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงขององค์กรพิจารณาให้ข้อคิดเห็นประกอบการตัดสินใจลงทุนของคณะกรรมการ ปตท.

เมื่อการลงทุนได้รับอนุมัติดำเนินการจากคณะกรรมการ ปตท. แล้ว จะมีการติดตามผลเพื่อรายงานต่อคณะกรรมการบริหารการลงทุน คณะกรรมการจัดการของ ปตท. และคณะกรรมการ ปตท. เป็นรายไตรมาส เพื่อให้มั่นใจว่าเงินลงทุนของ ปตท. เกิดประโยชน์และมีประสิทธิภาพสูงสุด รวมถึงมีการติดตามและวิเคราะห์พอร์ตการลงทุนของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. อย่างสม่ำเสมอ เพื่อปรับปรุงผลการดำเนินงานและทบทวนแผนการลงทุน รวมถึงให้ความสำคัญกับการบริหารงานที่มีความสำคัญต่อการแล้วเสร็จของโครงการ (Critical Path) เพื่อลดระดับความเสี่ยงของโครงการให้อยู่ภายใต้การควบคุมให้มากที่สุด ให้โครงการแล้วเสร็จตามกำหนด ภายใต้งบประมาณ ได้คุณภาพและเป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบต่าง ๆ

ความเสี่ยงในการพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจ

ปตท. มีการขยายตัวทางธุรกิจอย่างรวดเร็วจากการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ มีการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจใหม่ มีการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ ๆ มาใช้ในการขับเคลื่อนธุรกิจ หาก ปตท. ไม่สามารถจัดเตรียมและพัฒนาบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีประสบการณ์ที่เพียงพอและทันเวลา อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระทบต่อเป้าหมายในระยะยาวได้ การปฏิรูปด้านดิจิทัลเทคโนโลยีมีผลต่อการหยุดชะงักของการดำเนินธุรกิจในหลายอุตสาหกรรม ปตท. จึงต้องส่งเสริมและผลักดันให้พนักงานตระหนักและมีความรู้ความเข้าใจในเรื่องของ Technology/Digital Trend และ Cybersecurity รวมทั้งการสนับสนุนให้มีการนำเทคโนโลยีต่าง ๆ มาประยุกต์ใช้ในการทำงาน

ปตท. มีการปรับ Core Competency ให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ ทิศทางขององค์กร เช่น การปรับตัวให้ทันกับการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ (Adaptability) การนำความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมาประกอบการตัดสินใจ (Customer Orientation) เป็นต้น โดยสถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PLLI) ทำหน้าที่ในการพัฒนาศักยภาพของพนักงานให้มี Competency ดังกล่าวผ่านการอบรมหลักสูตรต่าง ๆ รวมทั้งการพัฒนาศักยภาพพนักงานในส่วนที่เป็น Functional Competency ของแต่ละธุรกิจโดยผ่านทาง Functional Academy เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจและทักษะที่จำเป็นในเชิงลึกของแต่ละธุรกิจควบคู่กับการฝึกปฏิบัติในหน่วยงานจริง

นอกจากนี้ เพื่อรองรับการดำเนินงานตามทิศทางกลยุทธ์ของแต่ละหน่วยธุรกิจ ปตท. มีการจัดวางโครงสร้างที่สนับสนุนการทำงาน รวมถึงจัดสรรบุคลากรเพื่อตอบสนองความต้องการของหน่วยธุรกิจอย่างเหมาะสม มีการบริหารจัดการพนักงานผ่านกลไกการบริหารสายอาชีพ โดยในแต่ละสายอาชีพจะมีการพิจารณากำหนดแผนกำลังคน ระบุตำแหน่งงานสำคัญ และแผนพัฒนารายบุคคล เพื่อพัฒนาบุคลากรของแต่ละสายอาชีพให้เกิดความชำนาญ มีการพัฒนาภาวะผู้นำและส่งเสริมให้เกิดการเรียนรู้ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท. เตรียมความพร้อมสำหรับผู้ที่จะเป็นผู้บริหารในอนาคต เพื่อให้มั่นใจว่า ปตท. จะมีผู้บริหารและพนักงานที่มีคุณภาพและเพียงพอที่จะรองรับการเติบโตของธุรกิจในอนาคตได้อย่างมีประสิทธิภาพ

อย่างไรก็ตาม สำหรับธุรกิจใหม่ ซึ่งบุคลากรของ ปตท. ยังไม่มีประสบการณ์หรือความชำนาญเพียงพอ ทาง ปตท. ก็จะดำเนินการสรรหาบุคลากรจากภายนอกที่มีความรู้ ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญตรงในธุรกิจนั้น ๆ มาเสริมทัพเพิ่มเติมเพื่อให้สามารถดำเนินและต่อยอดธุรกิจได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ประชาคมโลกตระหนักถึงการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศมากขึ้น ดังเช่น ในความตกลงปารีส (Paris Agreement) ซึ่งเป็นความตกลงตามกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อกำหนดมาตรการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในการประชุมสมัชชาประเทศภาคีอนุสัญญา (Conference of the Parties: COP) ครั้งที่ 26 ประเทศไทยมีการประกาศเจตนารมณ์และเป้าหมายที่ชัดเจนในการมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ซึ่งนโยบายต่าง ๆ จะถูกถ่ายทอดผ่านทางกระทรวงพลังงานมาที่ ปตท. ส่งผลให้ ปตท. ต้องมีการปรับทิศทางการดำเนินงานให้สอดคล้องกับเป้าหมายและนโยบายของประเทศ ในขณะเดียวกันนักลงทุนและสถาบันการเงินได้นำการบริหารจัดการความเสี่ยงและโอกาสจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศมาเป็นหนึ่งในปัจจัยสำหรับการลงทุนในธุรกิจที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะธุรกิจพลังงานที่อยู่บนฐานการผลิตจากปิโตรเลียม ทั้งนี้ ปตท. ได้กำหนดมาตรการควบคุมและลดผลกระทบ ประกอบด้วย

- การศึกษาความเสี่ยงและโอกาสที่เกี่ยวข้องจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศตาม Climate Scenario ต่าง ๆ ตามแนวทางของ Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการดำเนินธุรกิจและจัดทำกลยุทธ์การบริหารจัดการสภาพภูมิอากาศอย่างเป็นรูปธรรมรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลแก่นักลงทุนอย่างโปร่งใส
- การประกาศเจตนารมณ์ในการมุ่งสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2040 และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี ค.ศ. 2050
- การกำหนดทิศทางกลยุทธ์ Low Carbon Society และกำหนดเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกสุทธิ 15 ภายในปี ค.ศ. 2030 เทียบกับปี ค.ศ. 2020 ซึ่งสนับสนุนเป้าหมาย Clean Growth ซึ่งเป็น 1 ใน 3 ของเป้าหมายระยะยาวของกลุ่ม ปตท.
- การจัดตั้งคณะกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (PTT Group Net Zero Task Force: G-NET) ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เพื่อวางกรอบเป้าหมายที่ชัดเจนในการยกระดับการแก้ไขปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และกำหนดเป้าหมายและการดำเนินการผ่านกลไกสนับสนุนต่าง ๆ เพื่อมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- การนำกลไกราคาคาร์บอนเข้ามาประยุกต์ใช้ประกอบการพิจารณาการลงทุนเพื่อช่วยเพิ่มโอกาสในการตัดสินใจลงทุนในโครงการที่มีส่วนช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ส่งเสริมให้เกิดการลงทุนที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
- การปรับปรุงเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนเพื่อสนับสนุนโครงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก หรือควบคุมการดำเนินโครงการที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกมากขึ้น
- การปรับเปลี่ยนทิศทางการดำเนินธุรกิจ โดยมุ่งเน้นธุรกิจพลังงานในอนาคตหรือธุรกิจอื่นที่นอกเหนือจากพลังงาน เช่น การขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจคาร์บอนต่ำอื่น ๆ ตามวิสัยทัศน์ของ ปตท. เป็นต้น

ความเสี่ยงด้านชื่อเสียงองค์กร

สภาพแวดล้อมในปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วและความเชื่อมโยงระหว่างกันมากขึ้น ทำให้การดำเนินการต่าง ๆ รวมถึงความเสี่ยงด้านชื่อเสียงขององค์กร ส่งผลกระทบต่อกันอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ ภาคธุรกิจจึงต้องทบทวนแนวทางที่จะรักษาการเติบโตและบริหารความเสี่ยงให้ได้ในระยะยาวอย่างยั่งยืน โดยนอกจากการสร้างผลประกอบการที่ดีแล้วยังต้องปรับตัวให้ทันกับความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มได้อย่างเหมาะสมและทันท่วงทีเพื่อให้การดำเนินงานขององค์กรสำเร็จตามเป้าหมาย

การดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างเหมาะสมเป็นพันธกิจที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจ ปตท. มีการบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีประสิทธิภาพ ทบทวนปรับปรุงและพัฒนาการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง มีการดำเนินการเพื่อสร้างการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในประเด็นสำคัญ รวมถึงเน้นให้มีการตอบสนองต่อความต้องการ ความคาดหวังและข้อกังวลของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเหมาะสม ตามมาตรฐานสากล AA1000 Stakeholder Engagement Standard 2015 (AA1000 SES) และเกณฑ์ประเมินการมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า ตามคู่มือการประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ State Enterprise Assessment Model (SE-AM) เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนของ ปตท. ควบคู่ไปกับการได้รับความไว้วางใจจากสังคมในวงกว้าง

ปตท. รวบรวม วิเคราะห์ความต้องการ ความคาดหวังและข้อกังวล จากการสำรวจความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินธุรกิจ ปตท. และพนักงานที่ดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียโดยตรง ประกอบกับแนวโน้มของโลก เพื่อเป็นข้อมูลสำคัญในการจัดทำประเด็นที่สำคัญต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เมื่อสรุปประเด็นสำคัญแล้ว จึงมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจัดทำแผนสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และรายงานผลต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรทุกไตรมาส เพื่อนำข้อเสนอแนะและข้อคิดเห็นของคณะกรรมการฯ มาปรับปรุงการดำเนินงาน รวมถึงมีการประเมินผลความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียประจำปี เพื่อนำมาทบทวนการดำเนินงานในปีต่อไป

ในปี 2565 ปตท. ได้ทบทวนแผนการดำเนินงานให้ครอบคลุมความต้องการ ความคาดหวัง และข้อกังวลของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เปลี่ยนแปลงไปตามสถานการณ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้อย่างรวดเร็ว และลดความเสี่ยงที่กระทบต่อชื่อเสียงและส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีขององค์กร รวมทั้งสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นที่จะมีส่วนร่วมช่วยเหลือสังคมในทุกมิติ เคียงข้างประเทศไทยให้ก้าวพ้นวิกฤตไปได้ด้วยดี ผ่านการดำเนินโครงการต่าง ๆ ได้แก่

- โครงการนวัตกรรมสร้างรอยยิ้ม กลุ่ม ปตท. ปี 2565 โดยนำความรู้ความเชี่ยวชาญ นวัตกรรม และ เทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้อย่างเหมาะสม เพื่อสนับสนุนกลุ่มเกษตรกรให้ก้าวสู่การเป็น Smart Farmer เพิ่มขึ้น 45 พื้นที่ (29 จังหวัด) จากเดิมปี 2564 จำนวน 24 พื้นที่ (19 จังหวัด) รวมทั้งพัฒนาและยกระดับผลิตภัณฑ์ชุมชนกว่า 267 ผลิตภัณฑ์ และพัฒนาแหล่งท่องเที่ยวโดยชุมชนต่อเนื่องใน 6 พื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อยกระดับให้ได้รับมาตรฐานและเป็นที่ยอมรับในระดับสากล
- โครงการ Restart Thailand ที่ ปตท. ยังคงช่วยเหลือชุมชนและนักศึกษาจบใหม่ผ่านการจ้างงานที่เน้นการสร้างงาน สร้างรายได้ และสร้างทักษะอาชีพให้กับคนรุ่นใหม่ในทุกภูมิภาค โดยในปี 2565 มีผู้เข้าร่วมโครงการประมาณ 23,000 อัตรา
- โครงการลมหายใจเพื่อน้อง ปี 2565 ช่วยเหลือเด็กนักเรียนและเยาวชนที่มีความเสี่ยงที่จะหลุดออกจากระบบการศึกษาให้ได้รับการศึกษาอย่างต่อเนื่อง โดยมีการมอบทุนการศึกษาและจัดตั้งกองทุนจำนวน 171 ล้านบาท ให้แก่เยาวชนที่ครอบครัวมีรายได้น้อยและที่ประสบผลกระทบทางเศรษฐกิจจากโควิด 19 จำนวนกว่า 103,000 คนทั่วประเทศ ผ่านกิจกรรม PTT Virtual Run เพื่อแปลงกิจกรรมการเดินหรือวิ่งให้เป็นทุนการศึกษา โดยประชาชนทุกภาคส่วนสามารถเข้าร่วมโครงการฯ
- โครงการ PTT Group Model School ซึ่งเป็นแผนพัฒนาการศึกษาในรูปแบบของกลุ่ม ปตท. ให้กับโรงเรียนที่อยู่ในความดูแลทั้งหมด 204 โรงเรียน ตั้งอยู่ในพื้นที่ 17 จังหวัดทั่วประเทศ โดย ปตท. ได้ระดมจุดแข็งและองค์ความรู้ของกลุ่ม ปตท. มาพัฒนาการศึกษาใน Concept "STEEM 4E" โดยร่วมมือกับโรงเรียนกำเนิดวิทย์ และสถาบันวิทยสิริเมธี เพื่อพัฒนาให้เด็กมีทักษะด้านวิชาการ (วิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรมศาสตร์ คณิตศาสตร์ (STEM) และภาษาอังกฤษ (E) = STEEM) และส่งเสริมให้โรงเรียนนำไปประยุกต์ใช้ในการจัดการเรียนการสอน หรือ 4E ได้แก่ จริยธรรม และกรอบความคิดแบบยืดหยุ่น (Ethics and Growth Mindset) ความเป็นผู้ประกอบการ (Entrepreneurship) การเรียนรู้สู่การใช้พลังงานอย่างยั่งยืน (Energy Literacy) การรู้ รักษ์และห่วงแหนทรัพยากร (Environment Awareness)
- โครงการ "ลมหายใจเพื่อน้อง" สนับสนุนเป้าหมายสร้างพื้นที่สีเขียวให้ กทม. ในการปลูกต้นไม้ 1 ล้านต้น โดย ปตท. จะร่วมปลูกต้นไม้ 100,000 ต้น ในพื้นที่ของ ปตท. และพื้นที่ของ กทม. เป็นไม้ยืนต้น ไม้พุ่มอายุยาว และไม้เถาที่มีเนื้อไม้ เพื่อช่วยดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์กักฝุ่นและมลพิษ รวมทั้งช่วยลดอุณหภูมิรอบพื้นที่ปลูก ให้ร่มเงา และเพิ่มความน่าอยู่ให้กับสังคมเมือง

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการและการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงและความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของแหล่งผลิตทั้งในประเทศไทยและเมียนมาลดลงจากการผลิตเป็นระยะเวลากว่า 30 ปี และแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลายแหล่งเริ่มทยอยเข้าสู่ระยะพ้นช่วงรับประกันปริมาณการส่งมอบก๊าซธรรมชาติ (Post Plateau) ซึ่งผู้ผลิตสามารถขอลดปริมาณส่งก๊าซธรรมชาติตามสัญญาได้ จึงมีแนวโน้มที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามเดิมตลอดอายุสัญญา อีกทั้งแหล่งก๊าซธรรมชาติบางข (G2/61) และเอราวัณ (G1/61) จะสิ้นสุดสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับ ปตท. ในช่วงปี 2565 - 2566 (ตามลำดับ) โดยภาครัฐได้ออกประมูลแหล่งก๊าซฯ G1/61 และ G2/61 ในรูปแบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) ซึ่งกำหนดเงื่อนไขในการผลิตขั้นต่ำในปริมาณรวม 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตลอดอายุสัญญา 10 ปี ซึ่งบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) (ผู้ดำเนินการ) เป็นผู้ชนะการประมูล และได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยในเดือนเมษายน 2565 ปตท. มีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง G1/61 และ G2/61 แล้วเสร็จ อย่างไรก็ตาม แหล่ง G1/61 มีการเปลี่ยนผู้ดำเนินการจากผู้รับสัมปทานเดิมเป็น ปตท.สผ. ซึ่งอาจจะทำให้การผลิตก๊าซธรรมชาติในช่วงส่งมอบแปลงสัมปทานลดลงในช่วงระยะเริ่มต้นหรืออาจจะไม่เป็นไปตามแผน และอาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท.

นอกจากนี้ สถานการณ์ความไม่มั่นคงในต่างประเทศ เช่นสถานการณ์ความไม่สงบในประเทศเมียนมา ส่งผลให้เกิดความเสี่ยงที่จะเกิดการหยุดชะงักในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศเมียนมายังประเทศไทย ปตท. ได้จัดทำแผนบริหารความเสี่ยงและแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ โดยจัดตั้งคณะทำงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อติดตามสถานการณ์ กำหนดแนวทางดำเนินงาน รวมถึงรายงานสถานการณ์ต่อกระทรวงพลังงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดหาและจัดส่งก๊าซธรรมชาติจะไม่เกิดการหยุดชะงักหรือมีปริมาณการจัดส่งไม่ต่อเนื่องหรือมีปริมาณการจัดส่งลดลง

โดย ปตท. ได้เตรียมความพร้อมสำหรับการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวเพิ่มเติม เพื่อรองรับการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวมาทดแทนก๊าซธรรมชาติที่อาจมีปริมาณลดลง ปัจจุบัน ปตท. ดำเนินการก่อสร้างสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว แหล่งที่ 2 ที่บ้านหนองแพบ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (LNG Map Ta Phut Terminal 2: LMPT2) แล้วเสร็จ โดยมีปริมาณแปรสภาพก๊าซธรรมชาติที่ 7.5 ล้านตันต่อปี ซึ่งดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2565 รวมถึง ปตท. ได้มีการแสวงหาแหล่งก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ การจัดหาก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มจากอ่าวไทย และพื้นที่ร่วมไทย-มาเลเซีย เพื่อรักษาปริมาณการจัดหาและจัดส่งก๊าซธรรมชาติโดยไม่ส่งผลกระทบต่อภาคไฟฟ้าและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ

ความเสี่ยงจากราคาและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ

ปัจจัยภายในและภายนอกประเทศที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี อาทิ เศรษฐกิจ ภัยธรรมชาติ โรคระบาด สงครามทางการค้า ความไม่สงบทางภูมิรัฐศาสตร์ มีผลโดยตรงต่อราคาและปริมาณการขายซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. นอกจากนี้ การเพิ่มขึ้นและลดลงของปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ที่ส่งผลกระทบต่อเปลี่ยนแปลงของราคาวัตถุดิบและราคาจำหน่าย ตลอดจนส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ต่อต้นทุนวัตถุดิบ (Spread) ทั้งในประเทศและต่างประเทศที่มีความผันผวนสูง อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน อัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในขนาดของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท.

เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนดังกล่าว กลุ่ม ปตท. จึงได้นำเครื่องมือบริหารความเสี่ยงด้านราคาเข้ามาช่วยบริหารจัดการ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงของราคา ทำให้การดำเนินธุรกิจมีเสถียรภาพ ผลประกอบการไม่ปรับตัวขึ้นลงอย่างรุนแรงตามสถานการณ์ตลาดที่ผันผวน โดยบริษัทในกลุ่ม ปตท. จะมีการกำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยงของตนเองให้เหมาะสม การกำหนดนโยบายและกระบวนการบริหารความเสี่ยงด้านราคาของ ปตท. มีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร คณะกรรมการจัดการของ ปตท. และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคา/ตลาด เป็นผู้กำหนดนโยบายและพิจารณาอนุมัติกระบวนการต่าง ๆ สำหรับการกำหนดนโยบาย และกระบวนการบริหารความเสี่ยงด้านราคาของบริษัทในกลุ่ม ปตท. มีผู้บริหารของ ปตท. เป็นผู้แทนในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของแต่ละบริษัท เพื่อกำกับดูแลกระบวนการบริหารความเสี่ยงให้เป็นไปตามนโยบายของกลุ่ม ปตท. โดย ปตท. จะเป็นผู้กำหนดปัจจัยความเสี่ยง ด้านบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมันในระดับองค์กร (Corporate Risk) และติดตามให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. รายงานผลการบริหารความเสี่ยงด้านราคาของกลุ่ม ปตท. ต่อที่ประชุมคณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และคณะกรรมการ ปตท. เป็นประจำทุกไตรมาส

นอกจากนี้ ปตท. ได้กำหนดการบริหารความเสี่ยงด้านราคาเพื่อรองรับผลกระทบจากความผันผวนของราคาพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยจัดทำแผนธุรกิจเพื่อรองรับสถานการณ์ที่หลากหลาย (Scenario Planning) ในสถานการณ์ระดับราคาน้ำมันต่าง ๆ รองรับการแข่งขันและแนวโน้มที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตอย่างทันทางที่ อีกทั้งมีการตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงด้านราคา (Price Strategy and Risk Management) ภายใต้โครงการ Petrochemical and Refining Integrated Synergy Management (PRISM) ทำหน้าที่วิเคราะห์สถานการณ์ความเคลื่อนไหวราคาน้ำมันในตลาดโลกและบริหารความเสี่ยงด้านราคา (Hedging) ร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท. ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ปัจจุบันกลุ่ม ปตท. ดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีโดยใช้ตราสารอนุพันธ์ (Derivatives) เป็นเครื่องมือ ซึ่งมีการวิเคราะห์ข้อมูลอย่างรอบคอบและถี่ถ้วน รวมทั้งเลือกเครื่องมือที่ใช้ในการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมกับช่วงเวลาและวัตถุประสงค์

อีกทั้งหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศยังมีการจัดวางโครงสร้างและกระบวนการในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงและการตรวจสอบถ่วงดุลที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล รวมถึงการกำหนดวงเงินมูลค่าความเสี่ยง (Value at Risk: VaR) ในการทำธุรกรรมการค้า และให้มีการจัดทำรายงานสรุปสถานะความเสี่ยงเสนอต่อผู้บริหารและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ในสถานการณ์ปัจจุบันที่มีความเสี่ยงที่สูงขึ้น หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจำเป็นต้องมีการควบคุมความเสี่ยงที่รัดกุมมากยิ่งขึ้น พนักงานการค้าระหว่างประเทศต้องติดตามสถานการณ์ตลาดอย่างใกล้ชิด เพื่อปรับกลยุทธ์ตามสภาวะตลาดให้ทัน ควบคู่ไปกับการยกระดับมาตรการควบคุมความเสี่ยงด้านคู่ค้า เพื่อป้องกันโอกาสผิดนัดชำระหนี้จากการขาดสภาพคล่องในการดำเนินธุรกิจ อาทิ การเปลี่ยนเงื่อนไขการชำระเงินจาก Open Credit เป็นการเรียกหลักประกันทันทีที่ได้รับข้อมูลเชิงลบต่อสถานะความน่าเชื่อถือของบริษัทคู่ค้า การกำหนดมาตรการแจ้งเตือนและติดตามความไม่ปกติในด้านต่าง ๆ ทั้งด้านความน่าเชื่อถือทางการเงินและมาตรการคว่ำบาตรอื่น ๆ ซึ่งรวมไปถึงการหยุดหรือหลีกเลี่ยงการทำธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับคู่ค้าหรือประเทศที่มีความเสี่ยง เป็นต้น อีกทั้งได้มีการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีสำหรับการ Share ข้อมูลตลาดเพื่อทำให้การติดตามสถานการณ์ตลาดเป็นไปได้อย่างรวดเร็วและทั่วถึงมากขึ้น ทั้งนี้ เพื่อควบคุมและติดตามมิให้ ปตท. และกลุ่ม ปตท. มีความเสี่ยงด้านราคาสูงเกินกว่าระดับที่เหมาะสม

ความเสี่ยงทางด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

ความซับซ้อนของบทบัญญัติทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ ปตท. เช่น กฎหมายเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจด้านพลังงาน กฎหมายว่าด้วยการแข่งขันทางการค้ากฎหมายว่าด้วยการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐกฎหมายว่าด้วยวินัยการเงินการคลังของรัฐ กฎหมายว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต กฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล กฎหมายว่าด้วยการรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ ตลอดจนปัญหาการตีความที่ไม่ชัดเจนและความเข้าใจวิธีปฏิบัติที่คลาดเคลื่อนไป อาจส่งผลกระทบต่อการค้าเงินธุรกิจ ทำให้ต้องมีความรับผิดชอบตามกฎหมาย และกระทบต่อภาพลักษณ์ชื่อเสียงของ ปตท.

เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของ ปตท. เป็นไปด้วยความถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมาย ปตท. ได้มีการประกาศใช้ “นโยบายการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Compliance Policy)” และ “แนวทางการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Compliance Framework)” เพื่อให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงานยึดมั่นเป็นหลักในการปฏิบัติหน้าที่ให้สอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยมีกรอบทวนอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สอดคล้องกับบริบทการค้าเงินธุรกิจ การดำเนินงาน และกฎหมายที่เปลี่ยนแปลงไป อีกทั้ง ปตท. ได้จัดทำ Risk Appetite Statement ขึ้นเพื่อกำหนดระดับความเสี่ยงที่องค์กรยอมรับได้ โดย Compliance Risk ก็เป็นส่วนหนึ่งในประเภทความเสี่ยงที่องค์กรให้ความสำคัญและตั้งเป้าหมายเพื่อติดตามและป้องกันไม่ให้เกิดความเสี่ยงการกระทำผิดกฎหมาย กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และยังมีกระบวนการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบ โดยฝ่ายกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร (Compliance Department) ร่วมกับหน่วยงานพันธมิตรที่ทำหน้าที่กำกับดูแลกฎหมายเฉพาะด้าน (2nd Line Alliances) ทั้งในกระบวนการติดตามและป้องกันความเสี่ยงด้านกฎหมายล่วงหน้าผ่านการติดตามการออกกฎหมายและกฎเกณฑ์ใหม่ต่าง ๆ เพื่อวิเคราะห์ประเด็นและชี้แจงข้อขัดข้องหรือปัญหาอุปสรรคต่าง ๆ ของ ปตท. และเตรียมข้อหรือต่อความไม่ชัดเจนของหลักเกณฑ์ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของ ปตท. สอดคล้องกับกฎหมายและกฎเกณฑ์ใหม่ที่จะถูกบังคับใช้ในอนาคต กระบวนการในการรวบรวมและติดตามกฎหมายที่ประกาศใช้และเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และการสื่อสารให้กับพนักงานในองค์กรได้ทราบกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของตน ตลอดจนกระบวนการบริหารจัดการการปฏิบัติที่ไม่สอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบ (Non-Compliance) เพื่อติดตาม สอบทาน หาแนวทางป้องกันและลดโอกาสการเกิดเหตุซ้ำในอนาคต อีกทั้ง ปตท. ยังบูรณาการระบบงานด้านการกำกับดูแลองค์กรตามแนวทาง GRC (Governance, Risk and Compliance) เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของ ปตท. มีการกำกับดูแลที่ดี สอดคล้องกับหลักธรรมาภิบาล และมีการควบคุมภายในที่เพียงพอ มีการพิจารณาความเสี่ยงอย่างรอบด้าน และดำเนินการอย่างสอดคล้องกับกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ เพื่อลดความเสี่ยงของการปฏิบัติงานที่ไม่สอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยมีการรายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการจัดการ การกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร (Governance Risk and Compliance Management Committee: GRCMC) และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน (Corporate Governance and Sustainability Committee: CGSC) ตามลำดับ นอกจากนี้ ยังผลักดันการบริหารจัดการตามแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) ไปยังบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้มีมาตรฐานและแนวทางการบริหารจัดการเป็นไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งรวมถึงการกำกับดูแลด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบด้วย

ความเสี่ยงจากนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีมติเห็นชอบแนวทางส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติได้รับการบริการที่ดีขึ้น ทำให้เกิดการแข่งขันในการจัดหาก๊าซธรรมชาติและกระตุ้นให้กระบวนการจัดหาที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น รวมทั้งอาจทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนพลังงานของประเทศลดลงตามแนวโน้มราคาเชื้อเพลิงที่ลดลง ทั้งนี้ นโยบายส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันนี้ กระทรวงพลังงานแบ่งการดำเนินงานออกเป็น 3 ระยะ ปัจจุบัน กพช. ได้เห็นชอบแนวทางดำเนินงานระยะที่ 2 แล้ว ซึ่งเป็นระยะที่มีผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติมากทยายมาดำเนินการแข่งขันจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว โดยที่ผ่านมาก กพช. ได้อนุมัติใบอนุญาตจัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ (ใบอนุญาต Shipper) ให้แก่ผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติรายใหม่จำนวน 7 ราย

การกำหนดโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ส่งผลให้ ปตท. อาจมีส่วนแบ่งการตลาดก๊าซธรรมชาติในประเทศลดลง ปตท. จึงต้องบริหารจัดการเพื่อรองรับบทบาทหน้าที่ที่เปลี่ยนแปลงไป โดยยังคงดูแลความมั่นคงทางพลังงานจากการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อความต้องการประเทศ ในขณะเดียวกันก็ต้องเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันเพื่อแข่งขันกับผู้ประกอบการรายใหม่ รวมทั้งวางแผนการขยายธุรกิจและการเติบโต โดยที่ผ่านมาก ปตท. มีการปรับโครงสร้างภายในเพื่อรองรับบทบาทและหน้าที่ใหม่ให้สอดคล้องในการดำเนินธุรกิจและสามารถแข่งขันกับผู้ประกอบการรายใหม่ได้ การขยายธุรกิจเพื่อรองรับความต้องการของภูมิภาค เช่น LNG Regional Hub นอกจากนี้ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้รับอนุมัติใบอนุญาตจัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ (ใบอนุญาต Shipper) เพิ่มเติม เพื่อเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการรายใหม่ที่จะเป็นหนึ่งในผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติในส่วนของ New Supply ในการดำเนินการระยะที่ 2 นี้

ในปี 2565 ราคาพลังงานปรับตัวสูงขึ้นจากสถานการณ์ความขัดแย้งของรัสเซีย-ยูเครน ส่งผลให้ภาครัฐมีนโยบายให้นำเชื้อเพลิงอื่นที่ทดแทนก๊าซธรรมชาติมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า เช่น น้ำมันเชื้อเพลิง และมีการกำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณและการดำเนินการเกี่ยวกับราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของ กพช. (Energy Pool Price) โดยให้นำต้นทุนราคาเชื้อเพลิงทดแทนอื่นมาคำนวณรวมในราคา Pool Gas เพื่อให้ต้นทุนการผลิตของภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเป็นต้นทุนเดียวกัน การนำเชื้อเพลิงอื่นมาทดแทนก๊าซธรรมชาตินั้น ปตท. ได้มีการจัดทำข้อมูล Demand-Supply เพื่อให้สามารถบริหารจัดการความต้องการใช้พลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวให้เพียงพอต่อความต้องการของประเทศ ซึ่ง ปตท. มีการทำงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องผ่านคณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) ทั้งนี้ จากประสบการณ์มากกว่า 40 ปี ในการประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ปตท. ยังคงสามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอต่อความมั่นคงของประเทศ รวมทั้งรักษาขีดความสามารถในการแข่งขันท่ามกลางสถานการณ์ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงทางการตลาด รวมถึงนโยบายจากภาครัฐ

ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินธุรกิจ

การดำเนินงานทั้งในประเทศและต่างประเทศ มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินธุรกิจ ซึ่งอาจเกิดจากความผิดพลาดในการปฏิบัติงานของพนักงาน อุปกรณ์เครื่องจักรขัดข้อง ภัยธรรมชาติ ความไม่สงบทางการเมือง การก่อการร้าย โรคระบาด และอื่น ๆ ก่อให้เกิดผลกระทบที่รุนแรง และอาจทำให้โครงสร้างพื้นฐานสำคัญเสียหาย ปตท. จึงให้ความสำคัญต่อการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (Process Safety Management: PSM) ด้วยการมุ่งเน้นการบริหารจัดการและควบคุมความเสี่ยงด้านปฏิบัติการอย่างเป็นระบบผ่านการนำเทคโนโลยีตามหลักวิศวกรรมและมาตรฐานสากลที่ทันสมัย การนำเครื่องมือและระบบการจัดการที่เหมาะสมมาประยุกต์ใช้ รวมถึงเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและการจัดการภายหลังเกิดเหตุ เช่น การจัดการสภาพแวดล้อมตามแนวทางการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันลงสู่สิ่งแวดล้อม กลุ่ม ปตท. (PTT Group Oil Spill Remediation Guideline) เพื่อป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม พื้นที่ระบบนิเวศและความหลากหลายทางชีวภาพให้กลับสู่สมดุลโดยเร็ว และแนวทางการตอบสนองกรณีน้ำมันและสารเคมีรั่วไหล ของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Oil and Chemical Spill Response Guideline) ส่งผลให้ยังคงดำเนินธุรกิจได้หากเกิดเหตุขึ้น เพื่อลดโอกาสและผลกระทบของภัยคุกคามดังกล่าว ปตท. มีมาตรฐานการจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม ปตท. และมาตรฐานระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กลุ่ม ปตท. (PTT Group Business Continuity Management System Standard: BCMS) ให้ทุกหน่วยงานใน ปตท. และบริษัทในกลุ่มใช้เป็นแนวทางการพัฒนาและเชื่อมโยงระบบร่วมกัน ปตท. ไม่เพียงปกป้องกิจกรรมที่สร้างมูลค่าภายในพื้นที่ปฏิบัติการเท่านั้น แต่ยังปกป้องการดำเนินงานทุกขั้นตอนเพื่อไม่ให้เกิดการหยุดชะงักและเป็นการปกป้องกิจกรรมที่สร้างมูลค่าตลอดสายโซ่ธุรกิจให้ดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ปตท. ต้องทบทวนปรับปรุง พัฒนาระบบ BCM ให้เชื่อมโยงกันระหว่างหน่วยธุรกิจและดำเนินการซ้อมแผน เช่น แผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ แผนการจัดเตรียมทรัพยากรบุคคล (กระบวนการติดตามบุคลากรหลัก) แผนการจัดเตรียมสถานที่ปฏิบัติงานสำรองและมาตรการการทำงานจากสถานที่ต่าง ๆ (Work from Anywhere) แผนการจัดเตรียมระบบสารสนเทศ เป็นต้น เพื่อรักษาการรับรอง BCMS ของ ปตท. ตามมาตรฐานสากล ISO 22301 อีกด้วย

ปตท. ชี้ประเด็นภัยคุกคามความเสี่ยงทรัพย์สินหลักที่ใช้ดำเนินธุรกิจทั้งหมดตามแนวปฏิบัติที่ดีของบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมี และทำประกันภัยเพิ่มเติมในกรณีบริษัทต้องหยุดดำเนินการ แต่การซื้อประกันภัยดังกล่าวอาจไม่ครอบคลุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ทุกประเภท เนื่องจากไม่มีบริษัทประกันภัยได้รับประกันภัยความเสียหายทุกประเภท หรือบางครั้ง ค่าเบี้ยประกันภัยสำหรับประกันภัยความเสียหายนั้น ๆ สูงมากจนไม่คุ้มค่าทางเศรษฐกิจ และแม้ว่า ปตท. จะเชื่อว่าบริษัทในกลุ่มทำประกันภัยตามมาตรฐานของอุตสาหกรรมก็ตาม ปตท. ไม่สามารถควบคุมวงเงินประกันภัยทรัพย์สินของกลุ่ม ปตท. ให้เพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนั้น หากเกิดความเสียหายในทรัพย์สินที่ไม่ได้ทำประกันครอบคลุมเต็มมูลค่าในจำนวนที่มีนัยสำคัญ หรือในกรณีที่ผู้รับประกันภัยมีปัญหาทางการเงินรุนแรง หรือต้องเลิกกิจการเนื่องจากเหตุดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อฐานทางการเงินและผลการดำเนินงาน หรือโอกาสทางธุรกิจของ ปตท. ได้

ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน

ปตท. มุ่งเน้นการบริหารจัดการเพื่อควบคุมความเสี่ยงด้านความปลอดภัยสำหรับการปฏิบัติงานอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง โดยกำหนดแผนงานและเป้าหมายระยะยาวในการป้องกันและควบคุมความสูญเสียจากอุบัติเหตุที่ส่งผลกระทบต่อชีวิต ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งกำหนดเป้าหมายอุบัติเหตุที่เกิดการบาดเจ็บต่อพนักงานและผู้รับเหมาถึงขั้นหยุดงาน อุบัติเหตุด้านความปลอดภัย กระบวนการผลิตและอุบัติเหตุจากการขนส่งต้องเป็นศูนย์ กำหนดกระบวนการบริหารควบคุมความเสี่ยงตั้งแต่การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยงและการกำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยงและลดผลกระทบ ประกอบด้วยกำหนดมาตรฐานการทำงานเทียบเท่ามาตรฐานสากล สร้างวัฒนธรรมด้านความปลอดภัยให้พนักงานและผู้รับเหมา โดยให้ความรู้และจัดกิจกรรมส่งเสริมสร้างความตระหนักรู้ด้านความปลอดภัย การนำหลักการและเครื่องมือทางวิศวกรรมตามมาตรฐานสากลมาใช้ป้องกันการเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงด้านความปลอดภัยในกระบวนการผลิต การขนส่งและการตรวจประเมินความปลอดภัย เพื่อค้นหาจุดเสี่ยง จุดอันตราย และดำเนินการแก้ไขก่อนที่จะเกิดอุบัติเหตุ โดยมีระบบการบริหารจัดการความปลอดภัยด้านต่าง ๆ เช่น ความปลอดภัยส่วนบุคคล ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต ความปลอดภัยในการขนส่ง เป็นพื้นฐานสำคัญในการขับเคลื่อนไปสู่การปฏิบัติที่ทั่วทั้งองค์กรและมีการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์

ปัจจุบันภัยคุกคามทางด้าน Cybersecurity มีสถิติเพิ่มมากขึ้นอย่างรวดเร็ว ก่อให้เกิดความเสี่ยงกับองค์กรในด้านต่าง ๆ เช่น การถูกขโมยข้อมูล (Data Breach) การถูกขู่เรียกค่าไถ่ (Ransomware & Cyber Extortion) การสูญเสียภาพลักษณ์และชื่อเสียง (Image & Reputation) ไปจนถึงการทำให้อุปกรณ์ต้องหยุดชะงัก (Business Interruption)

ปตท. ให้ความสำคัญต่อภัยคุกคามทางด้าน Cybersecurity โดยเป็นหนึ่งในปัจจัยความเสี่ยงขององค์กร (Corporate Risk) มาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งมีการติดตามและเฝ้าระวังผลผลิตอย่างใกล้ชิด รวมไปถึงมีการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพเพื่อลดระดับความเสี่ยงและผลกระทบอย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นการลงทุนในเทคโนโลยี (Technology) การเพิ่มประสิทธิภาพของกระบวนการทำงาน (Process) รวมไปถึงการเพิ่มความตระหนักรู้ถึงภัยคุกคามทางด้านไซเบอร์ให้กับบุคลากร (People) ภายในองค์กร เช่น

- บังคับการใช้งานระบบยืนยันตัวตนสองขั้นตอน (2-Factor Authentication: 2FA) สำหรับการเข้าถึงอีเมล และ VPN เพื่อใช้ระบบงานภายในองค์กร

- ทำการตรวจสอบค้นหาช่องโหว่ (Vulnerability Assessment) เพื่อค้นหาและปิดช่องโหว่ของระบบอยู่เป็นประจำ รวมถึงทำการทดสอบการเจาะระบบ (Red Team Assessment) โดยผู้เชี่ยวชาญเพื่อค้นหาช่องโหว่และวัดประสิทธิภาพของระบบป้องกันภายในองค์กร โดยครอบคลุมทั้งในส่วนของ Information Technology (IT) และ Operation Technology (OT)
- ติดตั้งระบบบริหารจัดการสิทธิการเข้าถึงระบบหรืออุปกรณ์ สำหรับผู้ดูแลระบบ (Privileged Access Management) เพื่อเพิ่มความมั่นคงปลอดภัยในการเข้าถึงระบบงานในระดับของผู้ดูแลระบบ (Admin) ให้มีมาตรฐานสูงขึ้น
- นำเทคโนโลยี AI มาช่วยในการค้นหาช่องโหว่ที่องค์กรเปิดเผย (Exposed) ออกสู่โลกอินเทอร์เน็ต เพื่อจะได้ทำการวิเคราะห์และบริหารจัดการความเสี่ยงต่อไป
- ให้ความรู้ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น อีเมล PR และหลักสูตรอบรม เพื่อสร้างความตระหนักรู้ (Awareness) ถึงภัยคุกคามทางด้านไซเบอร์ให้กับพนักงานอยู่เสมอ รวมถึงมีการทดสอบความรู้ความเข้าใจของพนักงานผ่านกิจกรรมทดสอบ Phishing Test Campaign อยู่เป็นประจำ เป็นต้น

ทั้งนี้ ปตท. มอบหมายให้บริษัท PTT Digital Solutions ซึ่งเป็นผู้ดำเนินงานและให้บริการด้าน Cybersecurity ให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยมีศูนย์ Cyber Security Operation Center (CSOC) ทำหน้าที่เฝ้าระวังตรวจสอบความผิดปกติจากการโจมตีทางด้านไซเบอร์ (Cyber Attack) ให้กลุ่ม ปตท. ตลอด 24 ชั่วโมง ด้วยเครื่องมือที่ใช้เทคโนโลยีทันสมัย เช่น Machine Learning พร้อมด้วยบุคลากรที่มีใบรับรองระดับสากล รวมทั้งมีแผนรองรับการตอบสนองการเกิดเหตุด้านไซเบอร์ (Security Incident Response) อย่างชัดเจน ตลอดจนมีการประสานงานร่วมกับศูนย์ประสานการรักษาความมั่นคงปลอดภัยระบบคอมพิวเตอร์ประเทศไทย (ThaiCERT) และ Community สาขาคอื่น ๆ เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูลเหตุการณ์ทางด้าน Cybersecurity ระหว่างกัน

ความเสี่ยงเนื่องมาจากผลกระทบของโรคโควิด 19

ด้านสุขภาพและความปลอดภัยของบุคลากร

- ศูนย์ติดตามและเฝ้าระวังกรณีโรคอุบัติใหม่ COVID-19 (ศูนย์พลังใจ) บริหารจัดการด้านสุขภาพและความปลอดภัยให้กับบุคลากรของ ปตท. โดยมีการกำหนดมาตรการป้องกันและควบคุมโรคอย่างเคร่งครัดประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารอย่างสม่ำเสมอ จัดให้มีช่องทางการติดต่อกับศูนย์พลังใจที่เข้าถึงได้ง่ายในการให้ความช่วยเหลือดูแลด้านสุขภาพ รวมถึงจัดให้พนักงานและครอบครัวเข้ารับการฉีดวัคซีนสร้างภูมิคุ้มกันโรค นอกจากนี้ มีการติดตามข้อมูลสถานการณ์แนวโน้มการแพร่ระบาดของโรค จำนวนผู้ติดเชื้อและบุคคลกลุ่มเสี่ยง ประกาศมาตรการและแนวปฏิบัติจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมากำหนดมาตรการและแนวปฏิบัติในการป้องกันและลดความเสี่ยงในการติดเชื้อในพื้นที่ปฏิบัติงานของ ปตท. รวมทั้งการปฏิบัติตามมาตรการพื้นฐาน (Universal Prevention) เช่น สวมหน้ากากอนามัยตลอดเวลา หมั่นล้างหรือทำความสะอาดมือ รักษาระยะห่างระหว่างบุคคล เป็นต้น

ความเสี่ยงทางการเงิน

ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท

การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐมีผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อรายได้ส่วนใหญ่ของปตท. เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติ ผลิตก๊าซปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอ้างอิงตามราคาตลาดโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ (USD Linked) ทำให้รายได้ของ ปตท. ผันผวนตามค่าเงินบาท อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทจะส่งผลกระทบต่อกำไร (Margin) ของ ปตท. ในระดับหนึ่ง เนื่องจากกำไรส่วนใหญ่ของ ปตท. จะถูกกำหนดเป็นเงินบาทไว้ที่ค่าคงที่ โดยมีต้นทุนขายที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ซึ่งอ้างอิงกับราคาตลาดโลกเช่นเดียวกับราคาขาย

ความผันผวนของค่าเงินบาทยังมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนสุทธิทางบัญชีของ ปตท. จากการที่ ปตท. และบริษัทย่อย มีภาระหนี้เงินกู้ต่างประเทศคงค้างอยู่ โดยเงินกู้สกุลเงิน ปตท. ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของค่าเงินบาทโดยใช้อนุพันธ์ทางการเงิน (Participating Swap) เพื่อแปลงภาระหนี้สกุลเงินเป็นสกุลเหรียญสหรัฐ เพื่อให้สอดคล้องกับรายได้ที่อิงกับสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งทำให้ ปตท. สามารถปิดความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาทต่อสกุลเหรียญสหรัฐได้แล้วเป็นส่วนใหญ่

เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาท ปตท. ดำเนินการจัดโครงสร้างเงินกู้สกุลต่างประเทศให้สัดส่วนสมดุลกับรายได้เงินสกุลต่างประเทศ (Natural Hedge) รวมทั้งบริหารเงินในบัญชีเงินฝากสกุลต่างประเทศ (Foreign Currency Deposit) และซื้อ-ขายเงินสกุลต่างประเทศล่วงหน้า (Forward) เพื่อเตรียมการชำระหนี้เงินกู้สกุลต่าง ๆ และธุรกรรมการค้า เช่น ค่าก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบนำเข้าจากต่างประเทศ การซื้อ/ขายผลิตภัณฑ์ในประเทศซึ่งชำระราคาเป็นสกุลเงินบาทแต่คำนวณมูลค่าโดยอ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และการส่งออกผลิตภัณฑ์อย่างเหมาะสม นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดทำนโยบายการเงิน (Finance Policy) เป็นแนวทางบริหารการเงินของ ปตท. และกลุ่มบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน รวมถึงข้อกำหนดในเรื่องการบริหารความเสี่ยงต่าง ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของ ปตท.

ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท. มีการลงทุนโครงการใหม่ ขยายธุรกิจ หรือปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อการเติบโตอย่างต่อเนื่องผ่านบริษัทจัดตั้งใหม่ และ/หรือร่วมทุนกับพันธมิตร (Strategic Partner) และ/หรือผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งบางบริษัทอยู่ในช่วงเริ่มต้นโครงการหรือฐานะการเงินไม่แข็งแกร่งพอ ผู้ถือหุ้นรวมถึง ปตท. จึงต้องให้การสนับสนุนทางการเงินในช่วงก่อสร้างโครงการ (Cost Overrun Support) ให้สามารถดำเนินการได้ตามกลยุทธ์และนโยบายการดำเนินงานของธุรกิจในภาพรวมในบางกรณีบริษัทประสบปัญหาขาดสภาพคล่องในช่วงดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งเกิดจากเหตุสุดวิสัย หรืออยู่ในวัฏจักรขาลงของธุรกิจ และจำเป็นต้องรับการสนับสนุนทางการเงินจากผู้ถือหุ้น การสนับสนุนทางการเงินแต่ละกรณีอาจอยู่ในรูปแบบสัญญาข้อตกลงการให้การสนับสนุนจากผู้ถือหุ้น (Sponsor Support Agreement) และ/หรือหนี้ด้อยสิทธิ (Subordinated Debt) และ/หรือหุ้น (Equity) และ/หรือการขยายวงเงินสินเชื่อทางการค้า (Trade Credit) และ/หรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) และอื่น ๆ

ปตท. จะพิจารณาให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือสินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. เชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งอย่างยั่งยืนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

การให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่มนี้ ไม่ว่าจะในรูปแบบของหนี้ด้อยสิทธิหรือสินเชื่อทางการค้าหรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น ปตท. นั้น ไม่สามารถยืนยันได้ว่าบริษัทกลุ่มนี้จะสามารถชำระคืนเงินให้แก่ ปตท. หรือบริษัทในกลุ่มนี้จะไม่ประสบกับปัญหาทางการเงินอีก หรือจะไม่ต้องรับการสนับสนุนทางการเงินจาก ปตท. อีก ซึ่งไม่ว่ากรณีใดจะเกิดขึ้นก็ตามอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของ ปตท. นอกจากนี้ หาก ปตท. หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท. บริษัทใดบริษัทหนึ่งตกเป็นผู้ผิดนัด (Default) ภายใต้สัญญาข้อตกลงการให้การสนับสนุนจากผู้ถือหุ้น อาจส่งผลให้เจ้าหนี้บางรายเรียกให้หนี้ถึงกำหนดชำระโดยพลันได้ (Acceleration) ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่า ปตท. จะไม่เพิ่มสัดส่วนการลงทุน หรือเพิ่มสัดส่วนการลงทุนมากกว่าร้อยละ 50 หรือเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มนี้ หาก ปตท. เห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์มากกว่า ทั้งนี้ ในกรณีที่ ปตท. ตัดสินใจเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มนี้ ปตท. จะต้องจัดทำงบการเงินรวมโดยรวมงบการเงินของบริษัทในกลุ่มนี้เข้ากับงบการเงินของ ปตท. ตั้งแต่วันที่ที่มีอำนาจในการควบคุมเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยที่ได้กำหนดไว้ ซึ่งการรวมงบการเงินนี้อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินรวมของ ปตท.

อย่างไรก็ตาม ปตท. มีกระบวนการกลั่นกรองและอนุมัติการลงทุนของ ปตท. และติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม ปตท. อย่างใกล้ชิด ผ่านคณะกรรมการต่าง ๆ เช่นคณะกรรมการบริหารการลงทุน คณะกรรมการบริหารความร่วมมือกลุ่มการเงินและบัญชี เป็นต้น และมีการส่งผ่านนโยบายการบริหารจัดการของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) ให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้การบริหารจัดการเป็นไปในแนวทางเดียวกัน ตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติสากลสามารถบริหารความเสี่ยงได้ทันต่อสถานการณ์ และลดผลกระทบต่อกลุ่ม ปตท. ให้มากที่สุด

ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุน

ธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นธุรกิจที่ใช้เงินลงทุนสูงและเป็นการลงทุนล่วงหน้า ในทางปฏิบัติถึงแม้ ปตท. จะติดตามและบริหารความเสี่ยงทางธุรกิจอย่างใกล้ชิด แต่การใช้เงินทุนดังกล่าวก็อาจคลาดเคลื่อนไปจากแผนที่วางไว้

การประกอบธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่มุ่งเน้นการสร้างผลตอบแทนอย่างมั่นคงในระยะยาวและการเป็นบริษัทที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำให้ ปตท. มีแผนลงทุนเพื่อขยายธุรกิจอย่างระมัดระวังโดยคำนึงถึงแหล่งเงินทุนต่าง ๆ โดยเฉพาะการจัดโครงสร้างเงินทุนที่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญต่าง ๆ ให้อยู่ระดับที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน ซึ่งจากการติดตามการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเงินทุนอย่างต่อเนื่อง ปตท. จึงมีความเชื่อว่าจะสามารถจัดหาเงินทุนเพื่อการขยายธุรกิจในอนาคตได้เพียงพอ ด้วยต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม

- หนี้ผู้ถือหุ้นเป็นหน่วยงานภาครัฐ : -
 - หนี้ผู้เสนอขายตราสารหนี้เป็นกิจการต่างประเทศ : -
 - หนี้ผู้เสนอขายตราสารหนี้เป็นสาขาธนาคารต่าง : -
- ประเทศ ในประเทศไทย

ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงสำคัญของตราสาร

ความเสี่ยงด้านเครดิต

ผู้ถือหุ้นมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้น ในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นไม่เป็นไปตามที่คาดหมายหรือ ทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นมีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นจากข้อมูลที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ออกหุ้น ผู้ลงทุนสามารถดูการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือเพื่อประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้น หรือผู้ออกหุ้นสูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นดังกล่าว ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ออกหุ้นรวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ความเสี่ยงด้านราคา

ราคาค่าตลาดของหุ้นนั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาพเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้อ อายุของหุ้น หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้น ดังนั้น ผู้ถือหุ้นอาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้น ในกรณีที่มีการซื้อขายตราสารก่อนครบกำหนดไถ่ถอน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ผู้ถือหุ้นอาจไม่สามารถขายหุ้นในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นไม่ได้นำหุ้นไปจดทะเบียนเพื่อซื้อขายในตลาดรองใด ๆ ผู้ถือหุ้นสามารถซื้อขายหุ้นได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งนั้น นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นจะไม่สามารถซื้อ ขาย หรือโอนเปลี่ยนมือหุ้นได้เมื่อมีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีหุ้นกู้ด้อยสิทธิ :

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเป็นหุ้นกู้ที่ครบกำหนด :
ไถ่ถอนเมื่อเลิกกิจการ (perpetual)

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเป็นหุ้นกู้แปลงสภาพ :

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเป็นหุ้นกู้ที่มีเงื่อนไขให้ผู้:
ออกตราสารสามารถไถ่ถอน ตราสารก่อนครบ
กำหนดได้ (callable)

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเป็นหุ้นกู้ที่มีเงื่อนไขให้ผู้:
ถือตราสารสามารถขอไถ่ถอน ตราสารก่อนครบ
กำหนดได้ (puttable)

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเป็นตัวเงิน :

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีออกโดยกองทรัสต์ :

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเสนอขายหุ้นเพื่อการ:
แปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเสนอขายตราสาร Basel :
III

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเสนอขาย Insurance :
Capital Bond

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเสนอขายตราสารหนี้ :
เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (green bond) ตราสาร
หนี้เพื่อพัฒนาสังคม (social bond) และตราสาร
หนี้เพื่อความยั่งยืน (sustainability bond)

รายละเอียดเพิ่มเติม กรณีเสนอขายตราสารหนี้ส่ง :
เสริมความยั่งยืน (sustainability-linked bond)

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.2.1 ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.2.2 การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

3.3.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

3.3.2 ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

3.4.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

3.4.2 ผลการดำเนินงานด้านสังคม

4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis : MD&A)

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2565

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

หน่วย: ล้านบาท

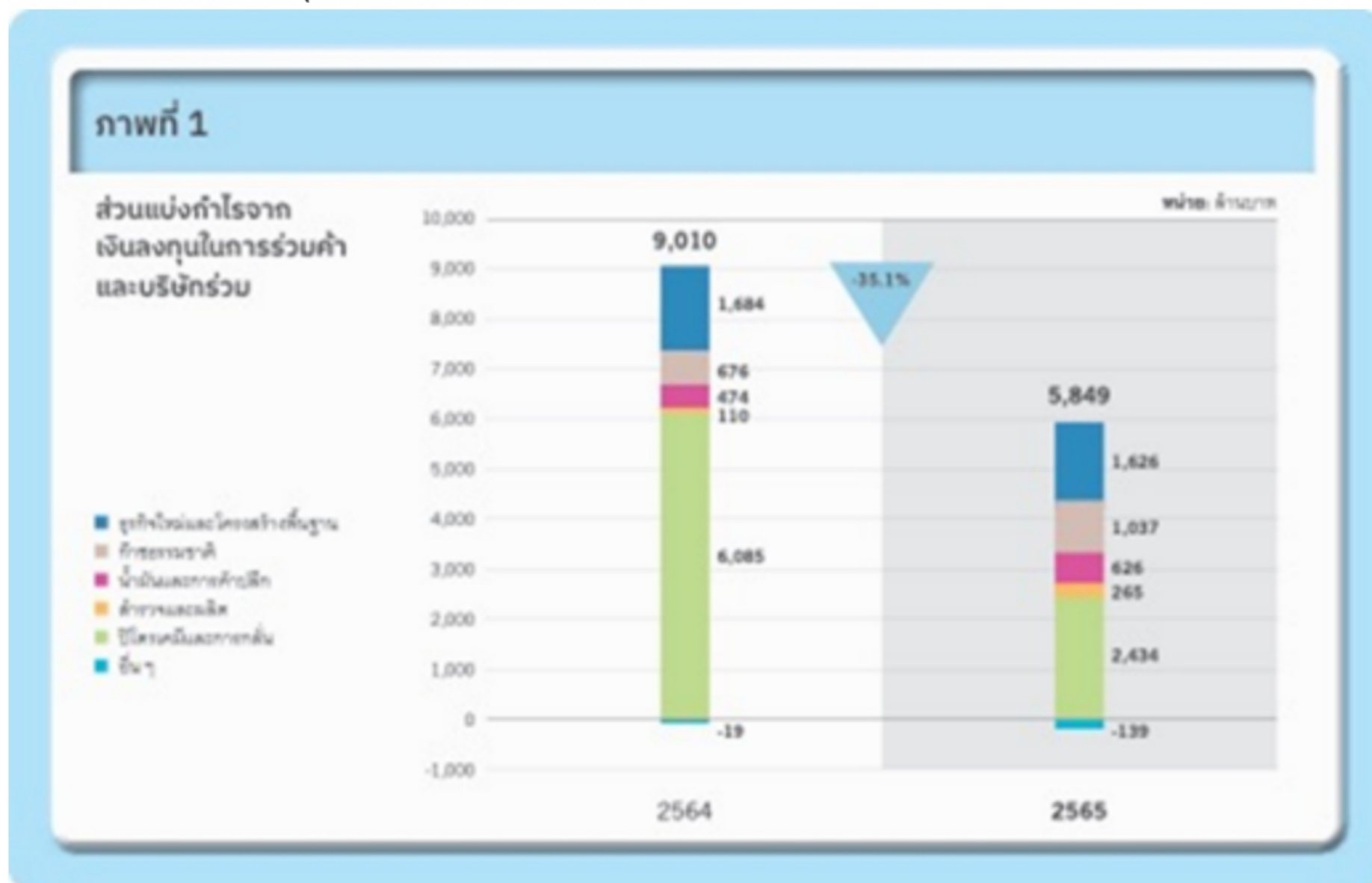
	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ยอดขาย	2,258,818	3,367,203	49.1
EBITDA	427,956	491,288	14.8
กำไรสุทธิ	108,363	91,175	(15.9)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	3.79	3.20	(15.6)

ในปี 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 3,367,203 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 1,108,385 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.1 จากทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น เป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจโลก กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas และผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลงจากการเปลี่ยนผ่านผู้ดำเนินการในสัมปทานใหม่ของโครงการ G1/61

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 491,288 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 63,332 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงกลุ่มธุรกิจถ่านหินที่มีราคาขายเฉลี่ยสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงฯ ที่เพิ่มขึ้นมากตามราคา Pool Gas นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงโดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตาม ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากกำไรขั้นต้นจากการกลั่น(Market GRM) ที่เพิ่มขึ้นจาก 2.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ในปี 2564 เป็น 10.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ในปี 2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่ากำไรต่อตันน้ำมันลดลง โดยกำไรต่อตันน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 42,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงในช่วงครึ่งหลังของปี 2565 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 167,330 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,540 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตและโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น รวมถึง GC จากการเข้าซื้อ Allnex Holding GmbH (Allnex) ในเดือนธันวาคม 2564 รวมถึง PTTGM จากการลงทุนในธุรกิจยาในเดือนเมษายน 2565

ภาพที่ 1

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ในปี 2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 5,849 ล้านบาท ลดลง 3,161 ล้านบาทหรือร้อยละ 35.1 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลง

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 42,956 ล้านบาท จากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 31,958 ล้านบาท ในปี 2564 เป็นขาดทุน 74,914 ล้านบาท ในปี 2565 โดยหลักมาจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าราคาที่ทำประกันความเสี่ยงไว้

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 12,021 ล้านบาท จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,469 ล้านบาท ในปี 2564 เป็นกำไรจำนวน 5,552 ล้านบาท ในปี 2565 โดยหลักมาจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐที่ลดลงตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน (ปี 2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ในปี 2564 เงินบาทปิดอ่อนค่า 3.38 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ในปี 2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 10,200 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2564 มีผลขาดทุนประมาณ 6,900 ล้านบาท (รายละเอียดตามตาราง)

ตารางรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	2564	2565
ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเวีย 1	~ (3,600)	~ (4,300)
	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการเยตากูน	~ (400)	
	รับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วน of โครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล	~ (2,900)	
	การรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมานแปลง 61	~ 7,000	
	การด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP BL		~ (2,300)
	ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมณฑารา		~ (3,000)
	รับรู้ขาดทุนภายหลังการจัดประเภทสินทรัพย์โครงการ 17/06 (ประเทศแองโกลา)		~ (350)
	การปรับปรุงรายการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของโครงการโอมานแปลง 61		~ 1,600
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	การด้อยค่าทรัพย์สินของธุรกิจ NGV	~ (3,500)	
	การตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพของ ปตท.	~ (800)	
	ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แห่งก๊าซฯ เมียนมา แก่ภาครัฐตามมติ กบง.	~ (2,700)	
	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ ในอียิปต์ของ PTTER	~ 1,400	
	ผลประโยชน์ที่ได้รับจากคดีความของ ปตท.	~ 1,000	
	ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)	~ 1,700	~ 3,400
	การจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต		(3,000)
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	ด้อยค่าโครงการ U.S. Petrochemical ของ GC	~ (1,000)	
	ขาดทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนในกลุ่มบริษัท Emery ของ GC	~ (1,000)	
	ภาษีจากการขายหุ้น GPSC ใน GC	~ (2,300)	
	ภาษีจากการขายเงินลงทุนใน GPSC ของ TOP		~ (2,100)

ต้นทุนทางการเงินปี 2565 มีจำนวน 37,091 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,928 ล้านบาท จากปี 2564 โดยหลักมาจากการเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นของ GC, PTTEP และ ปตท.

ภาษีเงินได้ปี 2565 จำนวน 90,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,872 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.8 โดยหลักมาจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP และ TOP ขณะที่ GC และ ปตท. มีภาษีเงินได้ลดลงตามผลประกอบการที่ลดลง

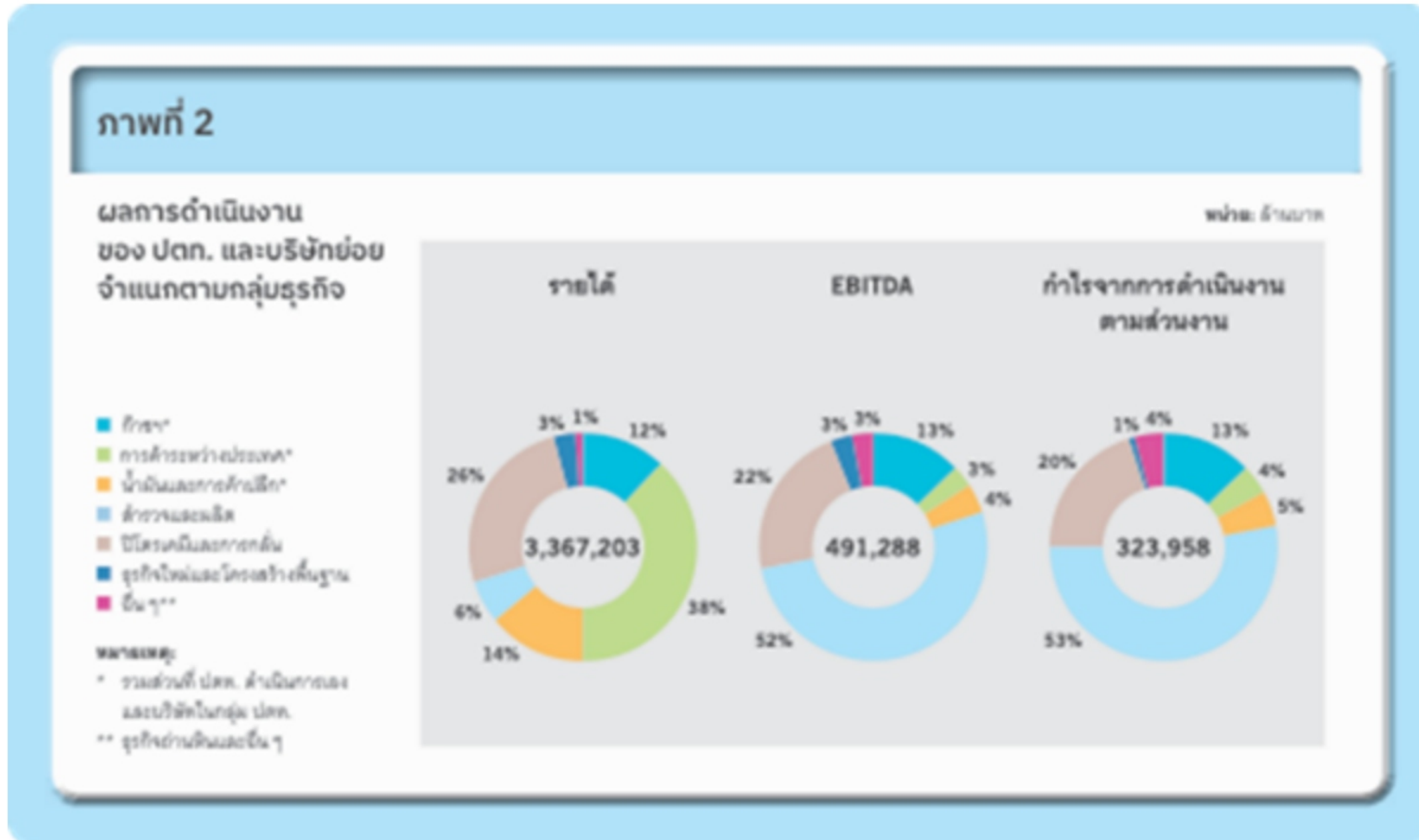
จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ปี 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 91,175 ล้านบาท ลดลง 17,188 ล้านบาทหรือร้อยละ 15.9 จากปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 108,363 ล้านบาท

ตารางผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

หน่วย: ล้านบาท	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ยอดขาย	2,258,818	3,367,203	49.1
สำรวจและผลิตฯ	219,068	331,350	51.3
ก๊าซธรรมชาติ	464,038	708,852	52.8
ถ่านหิน	16,983	33,599	97.8
น้ำมันและแก๊วควบไค	513,895	791,745	54.1
การค้าระหว่างประเทศ	1,146,564	2,172,566	89.5
ปิโตรเคมีและการกลั่น	1,037,276	1,473,678	42.1
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	81,262	148,424	82.6
อื่น ๆ	3,558	4,063	14.2
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา			
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	427,956	491,288	14.8
สำรวจและผลิตฯ	164,365	253,973	54.5
ก๊าซธรรมชาติ	86,497	61,207	(29.2)
ถ่านหิน	7,158	18,347	> 100.0
น้ำมันและแก๊วควบไค	20,807	20,962	0.7
การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และการป้องกันความเสี่ยง	10,740	13,897	29.4
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และการป้องกันความเสี่ยง	5,436	8,735	60.7
ปิโตรเคมีและการกลั่น	120,733	109,719	(9.1)
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	20,918	16,392	(21.6)
อื่น ๆ	(3,349)	(3,263)	2.6
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	146,790	167,330	14.0
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	281,166	323,958	15.2
สำรวจและผลิตฯ	94,303	171,031	81.4
ก๊าซธรรมชาติ	67,768	42,905	(36.7)
ถ่านหิน	5,404	16,509	> 100.0
น้ำมันและแก๊วควบไค	14,899	14,614	(1.9)
การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และการป้องกันความเสี่ยง	10,536	12,943	22.8
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX และการป้องกันความเสี่ยง	5,232	7,781	48.7
ปิโตรเคมีและการกลั่น	81,788	66,181	(19.1)
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	10,182	3,440	(66.2)
อื่น ๆ	(3,801)	(3,719)	2.2
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	9,010	5,849	(35.1)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	13,286	12,609	(5.1)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(31,958)	(74,914)	< (100.0)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(6,489)	5,552	> 100.0
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ (EBIT)	247,821	249,653	0.7
ต้นทุนทางการเงิน	28,163	37,091	31.7
ภาษีเงินได้	67,590	90,462	33.8
กำไรสุทธิ	108,363	91,175	(15.9)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	3.79	3.20	(15.6)

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานปี 2565 สรุปได้ดังนี้



กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม: บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียมหรือ ปตท.สผ. (PTTEP)

	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อ BOE)	43.5	53.4	22.8
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	416,141	468,130	12.5

ในปี 2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 331,350 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 112,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.3 จากปี 2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8 จาก 43.5 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ในปี 2564 เป็น 53.4 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ในปี 2565 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 จาก 416,141 BOED ในปี 2564 เป็น 468,130 BOED ในปี 2565 โดยหลักจากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิตในปลายเดือนเมษายน 2565 และโครงการโอมานแปลง 61 มีการผลิตเต็มปี รวมถึงโครงการอาทิตย์ที่ผู้ซื้อรับก๊าซฯ ในปริมาณเพิ่มขึ้น

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 253,973 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 89,608 ล้านบาท หรือร้อยละ 54.5 จากปี 2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 เริ่มการผลิต ประกอบกับโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายและกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น ในขณะเดียวกันค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 เริ่มการผลิต และโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น สหกิจกับโครงการบงกชที่ลดลง นอกจากนี้ ค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากรายได้จากการขายในประเทศไทยและประเทศมาเลเซียที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 171,031 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 76,728 ล้านบาท หรือร้อยละ 81.4 จากปี 2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่ามีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 30,767 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการในประเทศไทยและประเทศโอมานตามกำไรก่อนภาษีที่เพิ่มขึ้น รวมถึงในปี 2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) เป็นขาดทุนประมาณ 13,000 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2564 เป็นกำไรประมาณ 100 ล้านบาท (รายละเอียดตามตารางรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สหกิจกับตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ ตามกล่าวข้างต้น)

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติแต่ละชนิด เป็นดังนี้

หน่วย: ตัน	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
LPG	3,113,277	3,301,907	6.1
Ethane	2,181,272	1,752,287	(19.7)
Propane	953,395	1,139,217	19.5
NGL	617,011	504,133	(18.3)
Pentane	43,057	48,803	13.3
รวม	6,908,012	6,746,347	(2.3)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซธรรมชาติแต่ละชนิด เป็นดังนี้

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
LPG ^v	639	736	15.2
LDPE ^{2v}	1,516	1,428	(5.8)
LLDPE ^{2v}	1,200	1,208	0.7
HDPE ^{2v}	1,181	1,203	1.9
Propane	648	737	13.7

หมายเหตุ:

- 1/ ราคาซื้อขาย ตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี โดย LPG คำนวณจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50 : 50
- 2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia - Spot Price)

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายจำนวน 708,852 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 244,814 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.8 โดยหลักมาจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงมีการกำหนดราคาขายก๊าซฯ ที่อ้างอิงราคาขายของ SPP เดือนก่อนหน้า หากราคาขายก๊าซฯ ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงน้ำมันเตาต่ำกว่าราคาขาย ให้กับลูกค้า SPP ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565 แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 247 MMSCFD จาก 4,437 MMSCFD ในปี 2564 เป็น 4,190 MMSCFD ในปี 2565 หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง และแหล่งผลิตบางแหล่งหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ามีการปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิง โดยเรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเพิ่มขึ้นตามปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในปี 2565 ประกอบกับการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าบางโรงด้วยน้ำมันดีเซลทดแทนการใช้ก๊าซฯ รวมทั้งโรงแยกก๊าซฯ มีการใช้ก๊าซฯ ลดลงจากการปรับลดกำลังการผลิตตามปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลง

ในส่วนของผู้ผลิตโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของผู้ผลิตโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงทุกผลิตภัณฑ์จาก 6,908,012 ตัน ในปี 2564 เป็น 6,746,347 ตัน ในปี 2565 หรือร้อยละ 2.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Ethane ที่โรงแยกก๊าซฯ อีเทน (ESP) มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน รวมทั้งโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับลดกำลังการผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง ประกอบกับความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลงตามสภาวะเศรษฐกิจทั้งนี้ ในปี 2565 รายได้ของผู้ผลิตโรงแยกก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2565

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2565 มีจำนวน 61,207 ล้านบาท ลดลง 25,290 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.2 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 42,905 ล้านบาท ลดลง 24,863 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.7 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas และต้นทุนส่วนเพิ่มจากนโยบาย Energy Pool Price (EPP) โดยต้นทุนปรับเพิ่มขึ้นมากกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ลดลง อย่างไรก็ตาม ในปี 2565 มีส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall จำนวนประมาณ 3,400 ล้านบาท รวมถึงในปี 2564 มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แห่ส่งก๊าซฯ เย็นมา สหพันธ์กับส่วนลดและเงินชดเชย Shortfall ประมาณ 1,000 ล้านบาท อีกทั้งธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับตัวสูงขึ้น และการตรึงราคาขายปลีก NGV ที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัมสำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลที่ได้รับสิทธิ์ (โครงการเอ็นจีวี เพื่อลมหายใจเดียวกัน) ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 - 15 มีนาคม 2566 และตรึงราคาที่ 15.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 พฤศจิกายน 2564 - 15 กันยายน 2565 โดยปรับเพิ่มขึ้นเป็น 16.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 กันยายน - 15 ธันวาคม 2565 และ 17.59 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2565 สำหรับลูกค้าทั่วไปเพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน อย่างไรก็ตาม ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายลดลง และต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐต่อตัน)	137.3	360.2	> 100.0
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อตัน)	83.0	156.4	88.4
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐต่อตัน)	49.2	74.7	51.8
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	6.1	6.1	-

ในปี 2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 33,599 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,616 ล้านบาท หรือร้อยละ 97.8 เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 73.4 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือร้อยละ 88.4 จาก 83.0 เหรียญสหรัฐต่อตัน ในปี 2564 มาอยู่ที่ 156.4 เหรียญสหรัฐต่อตัน ในปี 2565 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 100.0 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินใกล้เคียงกับปี 2564 ซึ่งเป็นไปตามแผนการผลิตที่วางไว้

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 18,347 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,189 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากปี 2564 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหิน และราคาเชื้อเพลิงที่สูงขึ้นประกอบกับอัตราค่าภาคหลวงที่ปรับเพิ่มขึ้น และระยะขุดดินที่ไกลขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 16,509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,105 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผลการดำเนินงานในภาพรวมเพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	23,145	26,846	16.0
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)			
น้ำมันเบนซิน	80.3	115.2	43.5
น้ำมันอากาศยาน	75.1	126.6	68.6
น้ำมันดีเซล	76.0	130.6	71.8

หมายเหตุ:

* เฉพาะปริมาณขายเฉลี่ยในประเทศ

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 791,745 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 277,850 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.1 จากปี 2564 จากราคาขายที่ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่สูงขึ้น และปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 3,701 ล้านลิตร หรือร้อยละ 16.0 จาก 23,145 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 398,851 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2564 เป็น 26,846 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 462,629 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2565 โดยหลักปริมาณขายเพิ่มขึ้นจากดีเซล น้ำมันอากาศยานและน้ำมันเตา โดยหลักจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและภาคบริการ อีกทั้งปริมาณขายน้ำมันเตาและดีเซลยังปรับเพิ่มขึ้นจากกลุ่มโรงไฟฟ้าที่นำไปเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซฯ รวมทั้งยอดขายกลุ่มเรือขนส่งในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการขยายเครือข่ายร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 20,962 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2564 จำนวน 155 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจ Non-oil ตามการเพิ่มขึ้นของรายได้ขายและบริการของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่มและธุรกิจค้าปลีกอื่น ๆ ขณะที่ EBITDA ของธุรกิจน้ำมันลดลง จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง ตามภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรที่ลดลงโดยหลักจากเบนซินและดีเซล ที่ต้นทุนเฉลี่ยปรับสูงขึ้น จากการนำเข้ามาบางส่วนในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เนื่องจากโรงกลั่นหลักในประเทศปิดซ่อมบำรุง สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 14,614 ล้านบาท ลดลงจากปี 2564 จำนวน 285 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 ตาม EBITDA ของธุรกิจน้ำมันที่ลดลง ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากปีก่อนหน้า

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย: ล้านลิตร	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ปริมาณขายเฉลี่ย	79,134	127,082	60.6

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 2,172,566 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,026,002 ล้านบาทหรือร้อยละ 89.5 จากปี 2564 จากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 47,948 ล้านลิตร หรือร้อยละ 60.6 จาก 79,134 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,363,694 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2564 เป็น 127,082 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 2,189,968 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2565 ส่วนใหญ่จากการนำเข้า LNG เพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลง และปริมาณ LPG ที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้าประกอบกับปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศเพิ่มขึ้นตามความต้องการที่สูงขึ้น รวมถึงปริมาณการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (Out-out Trading) เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการเปิดประเทศในหลายภูมิภาคทั่วโลก นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2565 มีจำนวน 8,735 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,299 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.7 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศที่สูงขึ้นตามส่วนต่างราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในปี 2565 อยู่ที่ 7,781 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,549 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.7

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
Market GRM	2.9	10.7	> 100.0
Inventory Gain (Loss) excl. NRV	3.3	0.0	(100.0)
Hedging Gain (Loss)	(1.1)	(5.8)	< (100.0)
Accounting GRM	5.1	4.9	(3.9)
Refinery Utilization Rate (%)	95.2	94.1	(1.1)

หมายเหตุ:

* จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
โอเลฟินส์			
Naphtha (MOPJ)	646	785	21.5
HDPE	1,181	1,203	1.9
LDPE	1,516	1,428	(5.8)
LLDPE	1,200	1,208	0.7
PP	1,321	1,206	(8.7)
อะโรเมติกส์			
Condensate	596	830	39.3
PX (TW)	859	1,103	28.4
PX (TW) – Condensate	263	273	3.8
BZ	914	1,028	12.5
BZ – Condensate	318	198	(37.7)

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 1,473,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 436,402 ล้านบาทหรือร้อยละ 42.1 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบรวมทั้งปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น ตามเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว

ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด และแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2565

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2565 มีจำนวน 109,719 ล้านบาท ลดลง 11,014 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 จาก 120,733 ล้านบาท ในปี 2564 และในปี 2565 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 66,181 ล้านบาท ลดลง 15,607 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1 จาก 81,788 ล้านบาท ในปี 2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีลดลง ทั้งจากการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามที่กล่าวข้างต้น
- อย่างไรก็ดี ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น จาก Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 2.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2564 เป็น 10.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้นและปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากสต็อกน้ำมันลดลงในปี

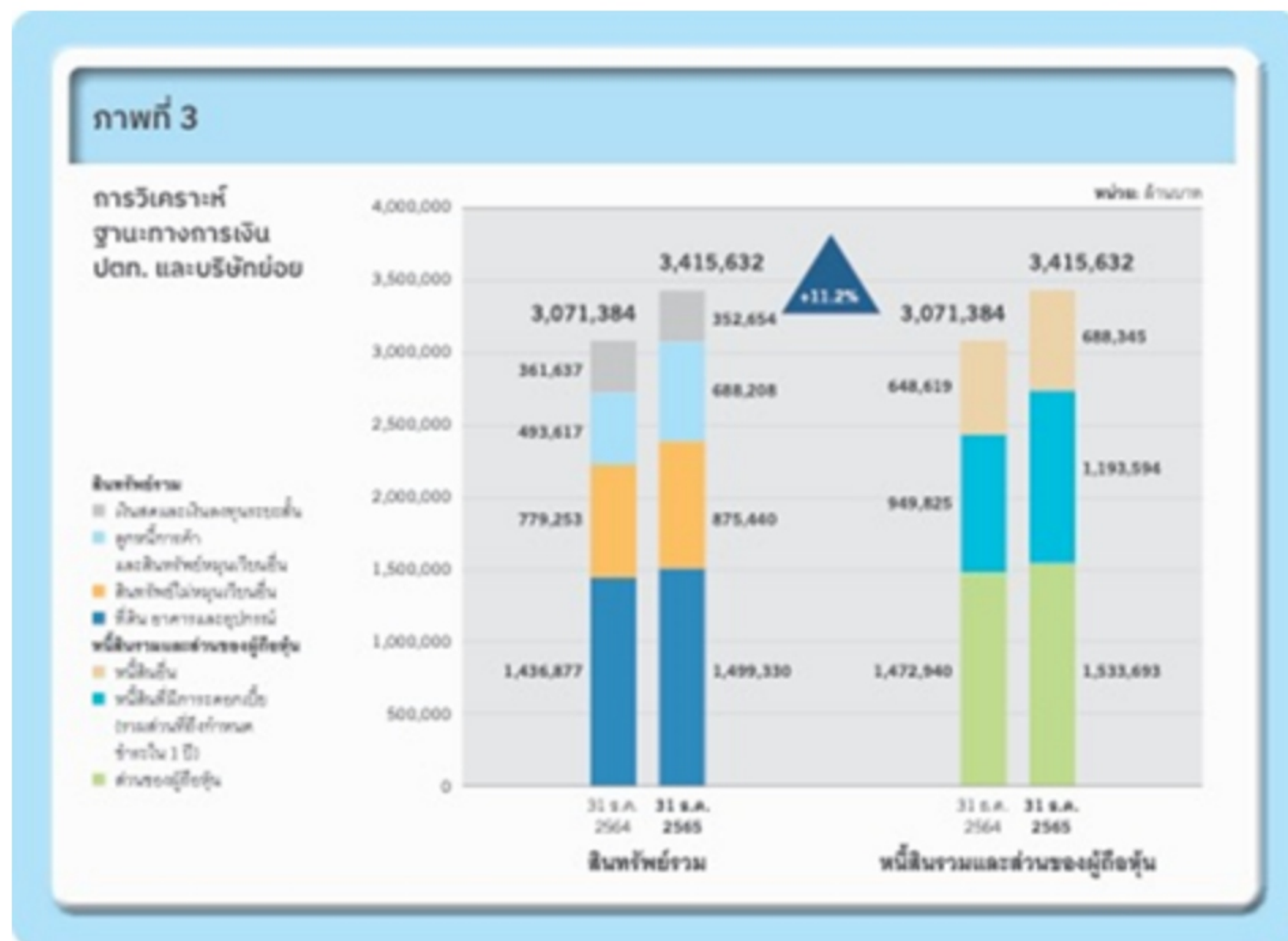
กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	2564	2565	เพิ่มขึ้น (ลดลง) (ร้อยละ)
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	20,148	21,531	6.9
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	15,090	14,509	(3.9)

ในปี 2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายจำนวน 148,424 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 67,162 ล้านบาทหรือร้อยละ 82.6 โดยหลักจากรายได้ของ GPSC ที่รายได้ของโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้นจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยที่สูงขึ้นประกอบกับรายได้ค่า EP ของโรงไฟฟ้า IPP เพิ่มขึ้นตามปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. นอกจากนี้ PTTGM มีการรับรู้รายได้ของธุรกิจจากบริษัท LOTUS ตั้งแต่เดือนเมษายน 2565

EBITDA ในปี 2565 มีจำนวน 16,392 ล้านบาท ลดลง 4,526 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.6 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่ลดลงตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP จากราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ในขณะที่ค่า Ft ยังไม่สามารถปรับตัวได้ทันตามราคาต้นทุนเชื้อเพลิง แม้ว่ากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP จะเพิ่มขึ้น จากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงแทนก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2565 มีจำนวน 3,440 ล้านบาท ลดลง 6,742 ล้านบาท หรือร้อยละ 66.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC มีผลการดำเนินงานรวมที่ลดลงแม้ว่ามีส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีปริมาณน้ำมากกว่าปี 2564

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,415,632 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 344,248 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 เป็นผลจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นลดลง 8,983 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 โดยหลักจากกิจกรรมลงทุนของกลุ่ม ปตท.
- ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 194,591 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.4 สาเหตุหลักมาจาก
 - สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 51,525 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาขายและปริมาณคงเหลือโดยรวมที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP, ปตท., IRPC, GC และ GPSC
 - ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 22,812 ล้านบาท โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของ ปตท., OR และ GPSC
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 96,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.3 โดยหลักจาก
 - เงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 43,865 ล้านบาท โดยหลักจากเงินลงทุนในบริษัทรวมเพิ่มขึ้น จากการลงทุนใน CI Changfang และ CI Xidao ของ GPSC และการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มในบริษัท วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) ของ GC รวมทั้งเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวใน Contemporary Amperex Technology Company Limited (CATL) ของ PTTGM
 - สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 43,664 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP ในโครงการ G1/61 และ G2/61
 - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 62,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,881,939 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 283,495 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.7 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 39,726 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อและราคาที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจาก ปตท. และหนี้สินตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTT รวมทั้งประมาณการหนี้สินค่าเรือขนระยะยาวเพิ่มขึ้นจากโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 243,769 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.7 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 124,308 ล้านบาท โดยหลักจาก GC, ปตท., TOP และ GPSC และจากเงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 79,798 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP, IRPC และ GC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,533,693 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 60,753 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 จากผลการดำเนินงานปี 2565 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 91,175 ล้านบาท สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2564 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น และผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2565 จำนวน 1.30 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 60,000 ล้านบาท ทั้งนี้ มีส่วนได้ส่วนเสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 14,859 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 27,324 ล้านบาทโดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวดจำนวน 312,730 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 340,054 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	191,700
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(186,690)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	50,668
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	697
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(20,287)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(8,764)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	27,324
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	312,730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	340,054

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 191,700 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 212,562 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 167,330 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 37,091 ล้านบาท ค่าเผื่อการต่อจ่ายของสินทรัพย์ 12,304 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 11,649 ล้านบาท ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 10,243 ล้านบาท และขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 7,920 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม 5,849 ล้านบาทและปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 178,970 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 85,482 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 186,690 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

- เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 171,813 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการชอติเก่า โครงการบงกช และโครงการเอส 1 การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP) การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins I4/2 Modification การลงทุนของ ปตท. ในโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 โครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 GSP Logistics Management และการลงทุนของ PTTLNG ในโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือหนองแฟบ
- เงินจ่ายลงทุนซื้อธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 60,905 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนใน CATL ของ PTTGM CI Changfang และ CI Xidao ของ GPSC รวมทั้งการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มใน VNT ของ GC
- เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 37,031 ล้านบาท โดยหลักจาก OR และ GC จากการครบกำหนดเงินฝากประจำ

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 50,668 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

- เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 171,139 ล้านบาท โดยหลักจาก GC, ปตท., TOP และ IRPC
- เงินปันผลจ่าย 85,923 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท., PTTEP และ GC
- เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 36,198 ล้านบาท โดยหลักจาก GC, TOP, ปตท. และ PTTEP

การจัดการสถานการณ์การระบาดของโรคโควิด 19

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 และมาตรการของภาครัฐส่งผลกระทบต่อธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีกลุ่ม ปตท. มีการบริหารความเสี่ยงสำหรับจัดการสภาวะวิกฤตในระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งรักษาความสามารถในการแข่งขันและความแข็งแกร่งของกลุ่ม ปตท. ผ่าน PTT Group Vital Center อย่างต่อเนื่อง โดยมีศูนย์ติดตามและเฝ้าระวังกรณีโรคอุบัติใหม่ COVID-19 (ศูนย์พลังใจ) บริหารจัดการด้านสุขภาพและความปลอดภัยให้กับบุคลากรของ ปตท. โดยมีการกำหนดมาตรการป้องกันและควบคุมโรคอย่างเคร่งครัด ประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารอย่างสม่ำเสมอ จัดให้มีช่องทางการติดต่อกับศูนย์พลังใจที่เข้าถึงได้ง่ายในการให้ความช่วยเหลือดูแลด้านสุขภาพ รวมถึงจัดให้พนักงานและครอบครัวเข้ารับการฉีดวัคซีน สร้างภูมิคุ้มกันโรค นอกจากนี้ มีการติดตามข้อมูลสถานการณ์แนวโน้มการแพร่ระบาดของโรค จำนวนผู้ติดเชื้อและบุคคลกลุ่มเสี่ยง ประเมินมาตรการและแนวปฏิบัติจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมากำหนดมาตรการและแนวปฏิบัติในการป้องกันและลดความเสี่ยงในการติดเชื้อในพื้นที่ปฏิบัติงานของ ปตท. รวมทั้งการปฏิบัติตามมาตรฐานพื้นฐาน(Universal Prevention) เช่น สวมหน้ากากอนามัยตลอดเวลา หมั่นล้างหรือทำความสะอาดมือ รักษาระยะห่างระหว่างบุคคล เป็นต้น

ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานในอนาคต

1. ปัจจัยแนวโน้มและผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสังคม

ปตท. บ่งชี้และประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนจากกิจกรรมดำเนินงาน ผลิตภัณฑ์และบริการขององค์กร ที่อาจส่งผลกระทบต่อทั้งเชิงบวกและลบต่อมิติต่าง ๆ ได้แก่ เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม บุคคล รวมทั้งสิทธิมนุษยชน โดยรวบรวมและวิเคราะห์จากห่วงโซ่คุณค่า ตลอดจนปัจจัยทั้งภายในและภายนอกบริษัท ซึ่งรวมถึงแนวโน้ม ทิศทางและการปรับเปลี่ยนมาตรฐาน แนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ โดยผนวกประเด็นสำคัญดังกล่าวไปในกระบวนการวางแผนกลยุทธ์ และการประเมินความเสี่ยงขององค์กร โดยในปี 2565 หนึ่งในประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนยังคงเป็นประเด็นด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่นำมาวิเคราะห์เป็นปัจจัยนำหลักในการกระบวนการจัดทำทิศทางกลยุทธ์ และบริหารความเสี่ยงองค์กร ผ่านการจำลองจากทัศน์ต่าง ๆ โดยมีการกำหนดเป็นเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ และเป้าหมายระยะยาวขององค์กรในปี 2573 ที่สะท้อนถึงความพยายามในการลดและป้องกันความเสี่ยง พร้อมทั้งเพิ่มโอกาสในการดำเนินธุรกิจจากผลของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่ชัดเจน

สำหรับประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนอื่น ๆ เช่น การกำกับดูแลกิจการ การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการกำกับกำกับปฏิบัติงานการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ การป้องกันมลพิษ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย การพัฒนาและรักษาบุคลากร เป็นต้น ปตท. ได้กำหนดหน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารจัดการไว้อย่างชัดเจน มีการติดตามความก้าวหน้าของผลการดำเนินงานและรายงานให้คณะกรรมการฯ ในระดับจัดการและคณะกรรมการ ปตท. ตามโครงสร้างกำกับดูแล เพื่อทบทวนประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ สามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้จากหัวข้อการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน และเว็บไซต์ ปตท. หัวข้อความยั่งยืน

2. ภาวะการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท. มีภาวะในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม โดยมีรายละเอียด ดังนี้
หน่วย: ล้านบาทต่อล้านเหรียญสหรัฐ

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว		ยังไม่ได้ให้ ความสนับสนุน
			ขอเงินกู้ ค้างชำระ	อื่น ๆ	
บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 100					
รวม	เหรียญสหรัฐ	-	-	-	-
	บาท	-	-	-	-
บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100					
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)	เหรียญสหรัฐ	-	-	-	-
	บาท	135,679*	57,428	-	77,033
รวม	เหรียญสหรัฐ	-	-	-	-
	บาท	135,679	57,428	-	77,033
รวม	เหรียญสหรัฐ	-	-	-	-
	บาท	135,679	57,428	-	77,033

หมายเหตุ:

1/ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และ PTT TCC ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2562 วันที่ 4 มกราคม 2564 วันที่ 21 พฤษภาคม 2564 วันที่ 22 มิถุนายน 2564 วันที่ 23 พฤศจิกายน 2564 วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 วันที่ 27 พฤษภาคม 2565 วันที่ 15 สิงหาคม 2565 และวันที่ 18 ตุลาคม 2565 วงเงินรวม 135,679 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท. จะพิจารณาให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือสินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นโดยมีเงื่อนไขที่เทียบเคียงได้กับตลาด และเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

การให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ยืมระหว่างกัน (Inter-Company Borrowing and Lending: ICBL)

หน่วย: ล้านบาท

บริษัท	วงเงินสัญญา ที่ ปตท. สามารถ ให้บริษัท ในเครือ	วงเงินสัญญา ที่ ปตท. สามารถ กู้จากบริษัท ในเครือ	ให้ความสนับสนุนแล้ว	
			ขอเงินคงค้าง ที่ ปตท. ให้	ขอเงินคงค้าง ที่ ปตท. กู้
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	5,000	5,000	-	-
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	10,000	3,500	-	-
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	2,100	2,100	-	-
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	10,000	1,500	-	-
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	2,500	1,500	-	-
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	1,500	500	-	-
รวม	31,100	14,100	-	-

ปตท. มีการบริหารจัดการสภาพคล่องระยะสั้นกับบริษัทในกลุ่มที่ ปตท. ถือหุ้นต่ำกว่าร้อยละ 100 ในรูปแบบของการกู้ยืมเงินระหว่างกัน (Inter-Company Borrowing and Lending: ICBL) ในสกุลเงินบาท และ/หรือเหรียญสหรัฐ โดยเป็นวงเงินสินเชื่อระยะสั้นไม่ผูกพันและไม่เป็นหลักประกัน (Uncommitted & Unsecured Short Term Loan)

ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. จำนวน 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ได้ต่อสัญญาเงินกู้ ICBL หลังจากสัญญาสิ้นสุดในวันที่ 19 ธันวาคม 2565 ไปอีกระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 20 ธันวาคม 2565 ถึงวันที่ 19 ธันวาคม 2566 นอกจากนี้ ปตท. และบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ทำสัญญาเงินกู้ ICBL ระหว่างกัน ซึ่งสัญญามีผลตั้งแต่วันที่ 20 ธันวาคม 2565 ถึงวันที่ 19 ธันวาคม 2566

3. นโยบายและระยะเวลาการให้สินเชื่อการค้า (Credit Term)

ปตท. มีนโยบายการบริหารสินเชื่อ ซึ่งมีการกำหนดหลักเกณฑ์และขั้นตอนการให้สินเชื่อของแต่ละหน่วยธุรกิจที่สามารถแข่งขันและเทียบเคียงกับคู่แข่งได้ โดยพิจารณาให้ระยะเวลาชำระเงินและจ่ายเงินโดยเฉลี่ยในภาพรวมมีความสอดคล้องกันและไม่มีผลกระทบต่อสภาพคล่องทางการเงิน ทั้งนี้ ให้น้ำหนักถึงต้นทุนและความเสี่ยงทางการเงินอันอาจเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนด้วย อัตราส่วนทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับระยะเวลาการให้สินเชื่อการค้าในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา ดังนี้

หน่วย: วัน

อัตราส่วนทางการเงิน	2563	2564	2565	เฉลี่ย 3 ปี
AR days	31.77	25.30	22.79	26.62
AP days	33.45	31.23	27.90	30.86

4. แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2566 - 2570) เป็นวงเงินรวม 100,227 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้จ่ายเงินรายปี ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

ธุรกิจ	2566	2567	2568	2569	2570	รวม
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	10,023	17,069	4,271	4,901	58	36,322
ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	7,503	8,800	1,687	668	330	18,988
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	863	857	738	683	175	3,316
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และสำนักงานใหญ่	2,440	4,089	926	767	606	8,828
การลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100	12,515	5,931	4,193	6,603	3,531	32,773
รวม	33,344	36,746	11,815	13,622	4,700	100,227

ทั้งนี้ ปตท. มีการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของงบการลงทุน 5 ปี ประมาณร้อยละ 55 โดยมีโครงการหลัก อาทิ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เพื่อทดแทนโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 และโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 ซึ่งนำก๊าซธรรมชาติเหลวมาแยกเป็นผลิตภัณฑ์เออีเทนและก๊าซปิโตรเลียมเหลว รวมถึงเก็บผลิตภัณฑ์เออีเทนและสถานีรับจ่ายเพื่อเพิ่มความสามารถในการนำเข้าผลิตภัณฑ์เออีเทน รวมทั้งโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 ทั้งนี้ ยังมีการลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ โครงการลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจร โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 และโครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบังระยะที่ 3

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าอีกจำนวน 302,168 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของ ปตท. ที่มุ่งเน้นธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ อาทิ การลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจรโดยขยายการลงทุนให้ครอบคลุมตั้งแต่ต้นน้ำถึงปลายน้ำ การลงทุนในธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐานโดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศการลงทุนในธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) เพื่อการขับเคลื่อนธุรกิจชีววิทยาศาสตร์ให้เกิดขึ้นในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน การลงทุนในด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 12,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 ตลอดจนการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นพลังงานเปลี่ยนผ่าน (Transition Fuel) โดยมุ่งเน้นในการขยายโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

5. โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

โครงการก่อสร้างโรงงานผลิตรถยนต์ไฟฟ้าผ่านบริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (HORIZON PLUS)

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2565 บริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด ได้ดำเนินการจัดซื้อที่ดินบนพื้นที่ 313 ไร่ ณ สวนอุตสาหกรรมโรจนะ อำเภอหนองใหญ่ จังหวัดชลบุรี ซึ่งอยู่ในเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยมีเป้าหมายที่จะก่อสร้างโรงงานผลิตรถยนต์ไฟฟ้าให้แล้วเสร็จและสามารถเริ่มผลิตรถยนต์ไฟฟ้า 4 ล้อ (รถยนต์นั่งส่วนบุคคล) ออกสู่ตลาดได้ ภายในปี 2567 โดยมีกำลังการผลิตที่ 50,000 คันต่อปีในระยะแรก และจะขยายกำลังการผลิตไปถึง 150,000 คันต่อปี ภายในปี 2573 เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า ทั้งภายในประเทศและภูมิภาคอาเซียนที่มีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง

โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

• ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ ใต้

- ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2565: ร้อยละ 95.26 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
- กำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2566

• โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากบางปะกงไปโรงไฟฟ้าพระนครใต้

- ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2565: ร้อยละ 18.74
- ที่ประชุม กทพ. (1 มิถุนายน 2565) สนพ. (28 พฤศจิกายน 2565) และ กบง. (13 ธันวาคม 2565) มีมติเห็นชอบวาระการประชุมขอทบวงเงินลงทุนท่อบางปะกงปรับเพิ่มจาก 11,000 ล้านบาท เป็น 13,590 ล้านบาท
- คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ก.วล.) มีมติเห็นชอบต่อ EIA ของโครงการ เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2565
- กำหนดแล้วเสร็จปี 2568

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

ปตท. ก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7) ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 (GSP#1) และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ โดย GSP#7 นี้ถูกออกแบบเพื่อรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด 460 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยมีกำหนดแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 (GSP#8)

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2565 ปตท. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำ Front End Engineering Design และจะจัดจ้างผู้รับเหมาในปี 2566

โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการจัดหา/ นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Facilities)

ปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปีและมีความพร้อมในการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวเพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวสัญญาระยะยาวเพิ่มเติม ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี จากบริษัท พีทีที โกลบอลแอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศต่อไป โดยเริ่มส่งมอบในปี 2569

• โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

- ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2565: ร้อยละ 100
- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ 2.5 ล้านตันต่อปี ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2565 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2565
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่ม ปตท. มีกำลังการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวทั้งสิ้น 19 ล้านตันต่อปี

• โครงการ LNG Receiving Terminal อื่น ๆ (LNG Receiving Terminal 3):

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership: PPP) กับกรมนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินอล จำกัด (PTT TANK) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จีดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ในปี 2565

Plant	1Q2565	2Q2565	3Q2565	4Q2565
GSP#1			SD (6 - 19 ส.ค.: 14 วัน)	
GSP#2		TD (10 พ.ค. - 1 มิ.ย.: 23 วัน)		
GSP#3		TD (10 พ.ค. - 1 มิ.ย.: 23 วัน)	SD (21 - 26 ส.ค.: 6 วัน)	
GSP#4			Major SD (1 - 20 ก.ย.: 20 วัน)	
GSP#5			TD (1 - 30 ก.ย.: 30 วัน)	TD (1 - 15 ต.ค.: 15 วัน) Major SD (5 - 19 ธ.ค.: 15 วัน)
GSP#6			SD (9 - 12 ก.ค.: 4 วัน)	
ESP		Major SD (10 พ.ค. - 1 มิ.ย.: 23 วัน)		

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ในปี 2566

Plant	1Q2566	2Q2566	3Q2566	4Q2566
GSP#1			SD (20 - 27 ก.ค.: 8 วัน)	
GSP#2			TD (1 - 30 ก.ย.: 30 วัน)	TD (1 - 4 ต.ค.: 4 วัน) Major SD (1 - 18 พ.ย.: 18 วัน)
GSP#3			Major SD (1 - 18 พ.ย.: 18 วัน)	TD (1 พ.ย. - 4 ธ.ค.: 34 วัน)
ESP			TD 50% (1 - 30 ก.ย.: 30 วัน)	TD 50% (1 - 4 ต.ค.: 4 วัน) TD 50% (1 พ.ย. - 4 ธ.ค.: 34 วัน)

หมายเหตุ:

** TD: Turn down (ลดกำลังการผลิต)

** SD: Shut down (หยุดการผลิต)

โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการขนส่งสินค้า (Container Terminal)

ที่ประชุมคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2564 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership: PPP) กับ การท่าเรือแห่งประเทศไทย (กทท.) ระยะเวลา 35 ปี สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบัง ระยะที่ 3 ในส่วนของท่าเทียบเรือ F ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.) เสนอมา โดยให้บริษัท จีพีซี อินเตอร์เนชั่นแนล เทอร์มินอล จำกัด (GPC) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินอล จำกัด (PTT TANK) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 และ CHEC OVERSEA INFRASTRUCTURE HOLDING PTE. LTD. (CHEC OVERSEA) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 เป็นผู้ดำเนินการ การร่วมทุนครั้งนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการท่าเรือ การบริการจอดเทียบ บรรทุกขนถ่ายสินค้าแก่เรือเดินทะเล รวมถึงคลังสินค้าสำหรับการขนส่งคอนเทนเนอร์ได้อย่างน้อย 4,000,000 ทีอี ยูต่อปี (ทีอียู คือ เทียบเท่าตู้คอนเทนเนอร์ขนาด 20 ฟุต) มูลค่าการลงทุนรวมกันในส่วนของการพัฒนาโครงสร้างหน้าท่าจำนวน 30,871 ล้านบาท ทั้งนี้ คาดว่าท่าเรือ F1 จะเริ่มก่อสร้างได้ในปี 2566 และจะดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2568 สำหรับท่าเรือ F2 จะเริ่มก่อสร้างได้ในปี 2570 และดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2572

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานที่นำเสนอประกอบด้วยผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต บริษัท สำนักงาน ฮิวาย จำกัด โดยแสดงเปรียบเทียบกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2563

1. งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	332,032	312,730	340,054
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	84,889	48,907	12,600
ลูกหนี้การค้า	110,528	196,243	219,054
ลูกหนี้อื่น	51,699	64,752	142,266
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1,718	1,580	2,174
สินค้าคงเหลือ	93,527	170,823	222,348
พัสดุดังกล่าว	36,252	41,416	49,507
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	1,629	4,073	14,764
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,216	2,034	1,924
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4,678	9,985	13,592
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	2,763	2,711	22,580
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	720,931	855,254	1,040,863

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	23,055	46,464	54,093
เงินลงทุนในการร่วมค้า	48,932	52,280	60,357
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	26,749	76,499	104,658
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	9,632	8,624	8,046
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	8,026	10,459	10,736
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,292,717	1,436,877	1,499,330
สินทรัพย์สิทธิการเช่า	70,831	80,389	124,053
ค่าความนิยม	106,994	182,854	188,964
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	68,473	123,496	137,051
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	86,945	104,595	106,161
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	54,694	63,795	50,760
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	3,515	2,594	1,633
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	7,950	11,168	11,424
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	14,739	16,036	17,503
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,823,252	2,216,130	2,374,769
รวมสินทรัพย์	2,544,183	3,071,384	3,415,632

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	4,223	11,632	90,757
เจ้าหนี้การค้า	108,189	213,944	230,366
เจ้าหนี้อื่น	66,684	103,851	88,322
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	73,778	87,649	73,237
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7,653	10,742	16,191
เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	111	784
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	19,230	33,423	30,846
ประมาณการหนี้สินค่าวีรถตอนระยะสั้น	1,890	8,898	10,889
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	3,719	4,412	23,013
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	3,864	5,925	6,070
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7,220	10,978	16,714
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	1,576	2,085	5,351
รวมหนี้สินหมุนเวียน	298,026	493,650	592,540
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	664,732	786,224	924,943
หนี้สินตามสัญญาเช่า	45,117	53,468	87,681
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	57,904	89,314	90,972
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	34,199	36,895	32,356
ประมาณการหนี้สินค่าวีรถตอนระยะยาว	96,771	84,696	99,162
เงินมัดจำดังกล่าว	11,874	12,157	12,684
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	5,429	3,715	7,643
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	20,073	12,223	4,662
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	24,213	26,102	29,296
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	960,312	1,104,794	1,289,399
รวมหนี้สิน	1,258,338	1,598,444	1,881,939

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนจดทะเบียน	28,563	28,563	28,563
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	28,563	28,563	28,563
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211	29,211	29,211
ส่วนเกินทุน(ต่ำกว่าทุน)จากการเปลี่ยนแปลง ส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	(31,518)	3,096	10,068
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857	2,857	2,857
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	1,265	1,273	1,294
ยังไม่ได้จัดสรร	869,260	922,092	957,167
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(17,598)	19,605	23,431
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	882,040	1,006,697	1,052,591
ส่วนของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	403,805	466,243	481,102
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,285,845	1,472,940	1,533,693
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,544,183	3,071,384	3,415,632

2. งบกำไรขาดทุน

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,615,665	2,258,818	3,367,203
ต้นทุนขายและการให้บริการ	1,446,649	1,882,251	2,906,726
กำไรขั้นต้น	169,016	376,567	460,477
รายได้อื่น	18,312	28,940	24,420
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	2,266	(31,958)	(74,914)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	9,270	(6,469)	5,552
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	198,864	367,080	415,535
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	27,199	27,246	46,212
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	68,792	83,045	98,015
ค่าภาคหลวง	13,399	17,978	27,504
กำไรจากการดำเนินงาน	89,474	238,811	243,804
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	4,178	9,010	5,849
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	93,652	247,821	249,653
ต้นทุนทางการเงิน	28,536	28,163	37,091
กำไรก่อนภาษีเงินได้	65,116	219,658	212,562
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	25,166	67,590	90,462
กำไรสำหรับปี	39,950	152,068	122,100
การแบ่งปันกำไร			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	37,766	108,363	91,175
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	2,184	43,705	30,925
	39,950	152,068	122,100
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	1.32	3.79	3.20

3. งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย: ล้านบาท			
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
กำไรสำหรับปี	39,950	152,068	122,100
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น			
รายการที่จะถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง			
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	(828)	45,680	9,952
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-
ขาดทุนจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(22)	(2)	(27)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4	-	5
กำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(1,488)	951	(38)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	447	(222)	62
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	758	494	(1,512)
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง			
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(630)	4,503	5,800
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	116	(1,482)	(1,332)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(2,907)	9,254	(4,393)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	67	(2,579)	1,038
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(226)	76	503
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(4,709)	56,673	10,058
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	35,241	208,741	132,158
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	34,485	147,818	97,178
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	756	60,923	34,980
	35,241	208,741	132,158

4. งบกระแสเงินสด

หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	65,116	219,658	212,562
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน:			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	139,880	146,790	167,330
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	318	121	(1,085)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(2)	1,153	(801)
กำไรจากการเปลี่ยนสถานะเงินลงทุน	-	(504)	(848)
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	(125)	(10,694)	-
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	11,908	13,287	12,304
ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน	9	-	305
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(4,178)	(9,010)	(5,849)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	2,554	3,398	2,931
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(3,683)	18,978	11,649
(กำไร)ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์	3,606	(1,703)	10,243
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขาย สินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	838	269	7,920
(กำไร)ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน ผ่านกำไรขาดทุน	156	(53)	(277)
(โอนกลับ)ผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกค้าหนี้และสินทรัพย์อื่น	600	(1,604)	298
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,943	6,764	1,178
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(469)	(163)	5,886
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	611	1,438	(361)
เงินปันผลรับ	(620)	(457)	(467)
ดอกเบี้ยรับ	(3,933)	(2,522)	(3,920)
ต้นทุนทางการเงิน	28,536	28,163	37,091
อื่น ๆ	224	31	63
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ และหนี้สินดำเนินงาน	243,289	413,340	456,152
สินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิ(เพิ่มขึ้น)ลดลง	19,156	(40,267)	(178,970)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	262,445	373,073	277,182
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(43,853)	(50,648)	(85,482)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	218,592	322,425	191,700

งบกระแสเงินสด (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และอสังหาริมทรัพย์ เพื่อการลงทุน	(143,344)	(135,678)	(161,874)
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(3,609)	(2,466)	(7,469)
เงินสดจ่ายสำหรับการสำรวจและประเมินค่า	(2,929)	(4,200)	(3,336)
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้	(457)	(281)	(566)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	(7,293)	(12,243)	(15,013)
เงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อธุรกิจ	(1,615)	(207,569)	(14,508)
เงินสดจ่ายสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ และการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	-	(1,745)	(33)
เงินสดลดลงจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย	-	-	(537)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(2,570)	(50,379)	(35,299)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(3)	(9,650)	(2,126)
เงินสดจ่ายสำหรับตราสารอนุพันธ์	(774)	(31)	(190)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน และสินทรัพย์สิทธิการใช้	253	373	1,433
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	15,186	4,467	3,269
เงินสดรับจากการปรับโครงสร้างธุรกิจ	-	1,560	-
เงินสดรับสุทธิจากการซื้อสินทรัพย์	-	382	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	1,407
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,182	1,774	-
เงินสดรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	2,275	1,222	903
เงินสดรับจากตราสารอนุพันธ์	730	34	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	2	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น	-	(12,384)	(44)
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นลดลง(เพิ่มขึ้น)	(53,765)	34,304	37,031
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,865	2,008	2,826
เงินสดรับจากเงินปันผล	5,282	5,194	7,436
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(188,584)	(385,308)	(186,690)

งบกระแสเงินสด (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	268	53,800	9,034
เงินสดรับจากการขายหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย	-	1,354	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	210,693	207,296	289,780
เงินสดรับจากตราสารอนุพันธ์	-	58	85
เงินสดจ่ายจากการลงทุนของบริษัทย่อย	-	-	(258)
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(73,027)	(104,120)	(181,105)
เงินสดจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่า	(8,372)	(9,416)	(15,022)
เงินสดจ่ายตราสารอนุพันธ์	(481)	(180)	(1,668)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(965)	-	(4,988)
เงินสดจ่ายจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(29)	(554)
เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น(ลดลง)	(1,125)	109	718
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	(40,368)	5,539	76,767
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(26,939)	(29,752)	(36,198)
เงินปันผลจ่าย	(51,624)	(78,469)	(85,923)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	8,060	46,190	50,668
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,433	2,737	697
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	105	(5,015)	(20,287)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(116)	(331)	(8,764)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	39,490	(19,302)	27,324
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,542	332,032	312,730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	332,032	312,730	340,054

5. ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน

หน่วย: ล้านบาท			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ			
การจัดการขนส่ง และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติ			
รายได้จากการขาย	403,626	464,038	708,852
ต้นทุนขาย	340,201	367,917	639,484
กำไรขั้นต้น	63,425	96,121	69,368
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	9,338	10,586	10,826
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	855	962	2,665
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	54,942	86,497	61,207
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	19,246	18,729	18,302
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	35,696	67,768	42,905

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			
รายได้จากการขาย	160,401	219,068	331,350
ต้นทุนขาย	26,152	28,069	40,464
กำไรขั้นต้น	134,249	190,999	290,886
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	12,577	13,963	17,152
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	12,798	16,995	24,139
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,170	4,324	4,378
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	110,044	164,365	253,973
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	65,009	70,062	82,942
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	45,035	94,303	171,031
กำไร(ขาดทุน)ก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
ธุรกิจถ่านหิน			
รายได้จากการขาย	10,779	16,983	33,599
ต้นทุนขาย	6,681	7,905	11,722
กำไรขั้นต้น	4,098	9,078	21,887
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	379	793	555
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	600	984	3,367
รายได้(ค่าใช้จ่าย)จากการดำเนินงานอื่น	57	(143)	382
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	3,176	7,158	18,347
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	1,873	1,754	1,838
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	1,303	5,404	16,509
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	82,034	167,475	230,445
ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก			
รายได้จากการขาย	430,605	513,895	791,745
ต้นทุนขาย	395,240	475,532	750,740
กำไรขั้นต้น	35,365	38,363	41,005
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	19,729	19,863	22,748
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,462	2,307	2,705
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	18,098	20,807	20,962
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	5,385	5,908	6,348
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	12,713	14,899	14,614
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ			
รายได้จากการขาย	656,218	1,146,564	2,172,566
ต้นทุนขาย	655,526	1,133,967	2,155,382
กำไรขั้นต้น	692	12,597	17,184
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	11,612	6,415	10,500
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	10,154	4,558	7,213
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	(766)	10,740	13,897
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	288	204	954
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	(1,054)	10,536	12,943
กำไร(ขาดทุน)ก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน (ต่อ)	ปี 2563 (ตรวจสอบ)	ปี 2564 (ตรวจสอบ)	ปี 2565 (ตรวจสอบ)
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น			

รายได้จากการขาย	728,568	1,037,276	1,473,678
ต้นทุนขาย	688,341	888,953	1,324,979
กำไรขั้นต้น	40,227	148,323	148,699
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	22,622	30,002	41,876
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	3,033	2,412	2,896
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	20,638	120,733	109,719
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	37,192	38,945	43,538
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	(16,554)	81,788	66,181
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของกลุ่มธุรกิจปีโตรเลียมขั้นปลาย	(4,895)	107,223	93,738
กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน			
รายได้จากการขาย	76,226	81,262	148,424
ต้นทุนขาย	52,442	59,700	124,080
กำไรขั้นต้น	23,784	21,562	24,344
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	2,666	3,716	9,655
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,042	3,072	1,703
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	22,160	20,918	16,392
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	10,457	10,736	12,952
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	11,703	10,182	3,440
กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ			
รายได้จากการขาย	3,439	3,558	4,063
ต้นทุนขาย	3,423	3,759	4,257
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น	16	(201)	(194)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	4,170	4,717	4,929
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,485	1,569	1,860
รวมขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	(2,669)	(3,349)	(3,263)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	430	452	456
รวมขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	(3,099)	(3,801)	(3,719)
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานก่อนหักรายการ ที่ยังไม่ได้จัดสรรและรายการระหว่างกัน	85,743	281,079	323,904
บวก (หัก) รายการระหว่างกัน	49	87	54
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	85,792	281,166	323,958

6. อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.42	1.73	1.76
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.77	1.13	0.96
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	11.33	14.43	16.01
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	32.21	25.30	22.79
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	13.69	14.24	14.79
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	26.65	25.63	24.69
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	10.76	11.69	13.08
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	33.92	31.23	27.90
วงจรกิจจ	วัน	24.95	19.70	19.58
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น	%	10.46	16.67	13.68
อัตรากำไรสุทธิ	%	2.47	6.73	3.63
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	4.29	11.47	8.85
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	1.59	5.42	3.76
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	3.09	11.14	8.32
อัตรากาจรหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.64	0.80	1.04
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{1/}	เท่า	0.62	0.64	0.78
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	7.91	15.20	13.25
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้น ^{2/}	บาท/หุ้น	1.32	3.79	3.20

หมายเหตุ:

1/ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยหาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

2/ คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 28,563.00 ล้านหุ้น

อัตราความสามารถในการชำระดอกเบี้ย คำนวณจาก กำไร(ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ หาร ต้นทุนทางการเงิน

สัดส่วนการออกตราสารหนี้และการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (เฉพาะกรณีผู้ออกเป็นบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมและบริการทั่วไป)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทมียอดหนี้คงค้างจากการออกตราสารหนี้ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย จำนวน 720,773 ลบ. (คิดเป็น 60% ของสัดส่วนหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยของผู้ออก), เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 368,165 ลบ. (คิดเป็น 31% ของสัดส่วนหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยของผู้ออก) และหนี้สินอื่นๆ เช่น หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน และ เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 104,656 ลบ. (คิดเป็น 9% ของสัดส่วนหนี้ที่มีภาระดอกเบี้ยของผู้ออก)

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน		ปี 2565	ปี 2564
อัตราส่วนสภาพคล่อง	(เท่า)N/A	1.76	1.73
ความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	(เท่า)N/A	11.24	14.01
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไร ก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	(เท่า)N/A	2.87	2.44
ความสามารถในการชำระภาระผูกพัน	(เท่า)N/A	2.31	3.59
หนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	(เท่า)N/A	1.23	1.09
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	(เท่า)N/A	0.78	0.65
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนด ภายใน 1 ปีต่อ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	(ร้อยละ)N/A	15.04	11.44
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	(ร้อยละ)N/A	90.94	92.06

5 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป (ชื่อ สถานที่ตั้ง โทรศัพท์โทรสารของบุคคลอ้างอิงอื่น ๆ)

ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อย่อ ปตท.

เลขทะเบียนบริษัท 0107544000108

ประเภทธุรกิจ

ประกอบด้วยกิจการที่ ปตท. ดำเนินการเอง ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทย่อย และ/หรือกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ได้แก่ ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ธุรกิจน้ำมันและค่าปลีก ธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปการ ธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจให้บริการ

ทุนจดทะเบียน

28,562,996,250 บาท

ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น

มูลค่าหุ้นละ 1 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า

28,562,996,250 บาท

ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น

มูลค่าหุ้นละ 1 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ประเทศไทย

โทรศัพท์: 0-2537-2000

โทรสาร: 0-2537-3498-9

เว็บไซต์: www.pttplc.com

ฝ่ายสื่อสารและภาพลักษณ์องค์กร

โทรศัพท์: 0-2537-2150-1

โทรสาร: 0-2537-2171

อีเมล: pttcorporatecommu@pttplc.com

ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์

โทรศัพท์: 0-2537-3518-9

โทรสาร: 0-2537-3948

อีเมล: ptt-ir@pttplc.com

สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่

โทรศัพท์: 0-2537-3855

โทรสาร: 0-2537-3883, 0-2537-3887

อีเมล: corporatesecretary@pttplc.com

บุคคลอ้างอิง

• นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์: 0-2009-9999

• ผู้สอบบัญชี

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

193/136-137 อาคารเลคซันดา ออฟฟิศคอมเพล็กซ์ ชั้น 33 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110

โทรศัพท์: 0-2264-9090 โทรสาร: 0-2264-0789

ชื่อผู้สอบบัญชีนาย วราพร ประภาศิริกุล

• นายทะเบียนหุ้นกู้สุกุลบาท

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

บริการทะเบียนหลักทรัพย์ 1

ปฏิบัติการธุรกรรมการเงินและหลักทรัพย์

ชั้น 15 ฝั่งปีกเหนือ (North Wing) อาคารจี ทาวเวอร์ แกรนด์ พระราม 9

9 ถนนพระราม 9 แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310

โทรศัพท์: 0-2128-2323-4, 0-2128-2326-9,

0-2128-3540 โทรสาร: 0-2128-4625

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ฝ่ายปฏิบัติการบริการธุรกิจหลักทรัพย์

ชั้น AA เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์ เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์: 0-2296-2000 ต่อ 50604

โทรสาร: 0-2683-1302

• ที่ปรึกษากฎหมายสำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้

บริษัท อัลเลน แอนด์ โอเวอร์ซี่ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 23 อาคารสินธร 3 เลขที่ 130-132 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์: 0-2263-7600

โทรสาร: 0-2263-7699

• กฎหมายของประเทศที่ใช้บังคับ

ประเทศไทย

• รายละเอียดผิดนัดชำระหนี้

ผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีประวัติการผิดนัดชำระหนี้ดอกเบี้ยหรือเงินต้นของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นโดยประวัติย้อนหลัง 3 ปีจากบริษัทข้อมูลเครดิตแห่งชาติและงบการเงินที่ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

5.3 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ข้อพิพาททางกฎหมายที่ ปตท. เป็นคู่ความหรือคู่กรณี ซึ่งเป็นคดีหรือข้อพิพาทที่ยังไม่สิ้นสุดและเป็นคดีที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ และเป็นคดีที่มีได้เกิดจากการประกอบธุรกิจโดยปกติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ใช้สิทธิตามข้อสัญญาว่าข้อพิพาทตามสัญญาวางทอส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ ใต้ สู่กระบวนการอนุญาโตตุลาการ

บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ใช้สิทธิเรียกร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกค่าเสียหายจากการเปลี่ยนงาน เพิ่มงาน และอื่น ๆ ตามสัญญาวางทอส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ ใต้ จาก ปตท. ซึ่ง ปตท. เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้วยังมีการโอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดและมีคำพิพากษาให้ล้มละลายและเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด แล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว ปตท. ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาท

อนุญาโตตุลาการนั้น ปตท. ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ทั้งสิ้นพร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ด้วย ต่อมาปรากฏว่าคณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งขาดให้ ปตท. ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด แต่เนื่องจาก ปตท. เห็นว่า คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญทั้งในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย ปตท. จึงได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ยื่นคำร้องขอบังคับตามคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2560 ศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ โดยปรับลดจำนวนเงินลงบางส่วน แต่อย่างไรก็ดี ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์คำสั่งของศาลแพ่งต่อศาลฎีกา เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกามีคำสั่งไม่รับอุทธรณ์ของ ปตท. ไว้พิจารณาคดีถึงที่สุด เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2563 ปตท. ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษาเป็นเงินประมาณ 4,543.5 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้วแต่อย่างไรก็ตาม บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด มีข้อโต้แย้งว่า ปตท. ดำเนินการหักภาษี ณ ที่จ่ายจากเงินที่ชำระตามคำพิพากษาโดยไม่ถูกต้อง ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา **เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของ บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด นำข้อพิพาทตามสัญญาโครงการวางทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 (บนบก) สู่กระบวนการอนุญาโตตุลาการ**

จากการที่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ตามข้อ 5.2.1 ถูกศาลล้มละลายมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดและมีคำพิพากษาให้ล้มละลาย เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ จึงยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องให้ ปตท. ชำระค่าจ้างและค่าเสียหายจากการผิดสัญญาต่าง ๆ ตามสัญญาโครงการวางทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 (บนบก) ซึ่ง ปตท. เห็นว่าการใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้ว ยังมีการโอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ประกอบกับ ปตท. ก็มีข้อโต้แย้งและขอเรียกร้องกับบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ปตท. จึงได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ด้วย ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดยกคำเสนอข้อพิพาทของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด และยกข้อเรียกร้องแย้งของ ปตท. ทั้งนี้ คู่พิพาทมีสิทธิขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลที่มีเขตอำนาจภายใน 90 วันนับแต่วันที่ได้รับสำเนาคำชี้ขาด และในคดีล้มละลาย ปตท. ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ไว้แล้วซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินกระบวนการพิจารณาในคดีล้มละลายเมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2562 เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลแพ่งและ ปตท. ได้ยื่นคำร้องคัดค้านแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2563 ศาลแพ่งมีคำพิพากษายกคำร้องขอเพิกถอนของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด และเมื่อวันที่ 6 มกราคม 2564 เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกา ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2564 ปตท. โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์ต่อศาลฎีกาแล้ว เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2565 ศาลแพ่งได้อ่านคำพิพากษาของศาลฎีกา โดยศาลฎีกามีคำพิพากษายกอุทธรณ์ของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ คดีถึงที่สุดตามคำพิพากษาศาลฎีกา

บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ยื่นฟ้อง ปตท. ต่อศาลแพ่ง กรณีบอกเลิกสัญญาโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 เป็นโจทก์ยื่นฟ้อง ปตท. เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า ปตท. บอกเลิกสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้ ปตท. จ่ายค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่ง ปตท. เห็นว่าการดำเนินการของ ปตท. เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญาทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแก้ต่างคดีให้แก่ ปตท. ซึ่ง ปตท. โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ต่อมา ศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้โอนคดีไปพิจารณาพิพากษาที่ศาลปกครองกลาง เนื่องจากศาลแพ่งและศาลปกครองกลางเห็นฟ้องต้องกันว่า คดีนี้เป็นคดีปกครอง โดยศาลแพ่งได้ดำเนินการโอนคดีไปยังศาลปกครองกลางแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ทั้งนี้ หากศาลปกครองกลางวินิจฉัยว่า ปตท. ไม่ต้องรับผิดชอบตามคำฟ้องของบริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ศาลปกครองกลางก็จะจักได้มีคำพิพากษาให้ยกฟ้องในทางกลับกัน หากวินิจฉัยว่า ปตท. ต้องรับผิดชอบ ก็จักได้มีคำพิพากษาให้ ปตท. จ่ายเงินค่าจ้างค้างชำระ และ/หรือค่าจ้างจากการทำงานเพิ่มเติม และ/หรือค่าเสียหาย โดยจำนวนเงินนั้นขึ้นอยู่กับดุลพินิจของศาลปกครองกลาง

ปตท. ฟ้อง บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตดต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องค่าเสียหายตามสัญญาโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4

หลังจาก ปตท. ได้บอกเลิกสัญญากับบริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ปตท. ได้ดำเนินโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 จนแล้วเสร็จ และเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 ปตท. โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องให้บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ชดเชยค่าเสียหายจากการปฏิบัติผิดสัญญาและทั้งงานตามสัญญาโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ต่อมาเมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2563 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งให้รวมการพิจารณาคดีนี้เข้ากับคดีที่บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ฟ้อง ปตท. (ข้อ 5.2.3) ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ได้แถลงข้อเท็จจริงต่อศาลปกครองกลางว่า เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2562 ศาลคดีกฎหมายบริษัทแห่งชาติ (The National Company Law Tribunal) แห่งประเทศอินเดีย ได้มีคำสั่งให้บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด เข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการ และต่อมาได้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชีตามกฎหมายอินเดียแล้ว ซึ่ง ปตท. ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามกฎหมายอินเดียแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการ สำหรับคดีของศาลปกครองกลาง อยู่ระหว่างศาลพิจารณากำหนดแนวทางดำเนินคดีต่อไป

5.4 ตลาดรอง

ไม่มี

รายละเอียดตลาดรอง

5.5 สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

9 ถนนรัชดาภิเษก เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์พวง เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

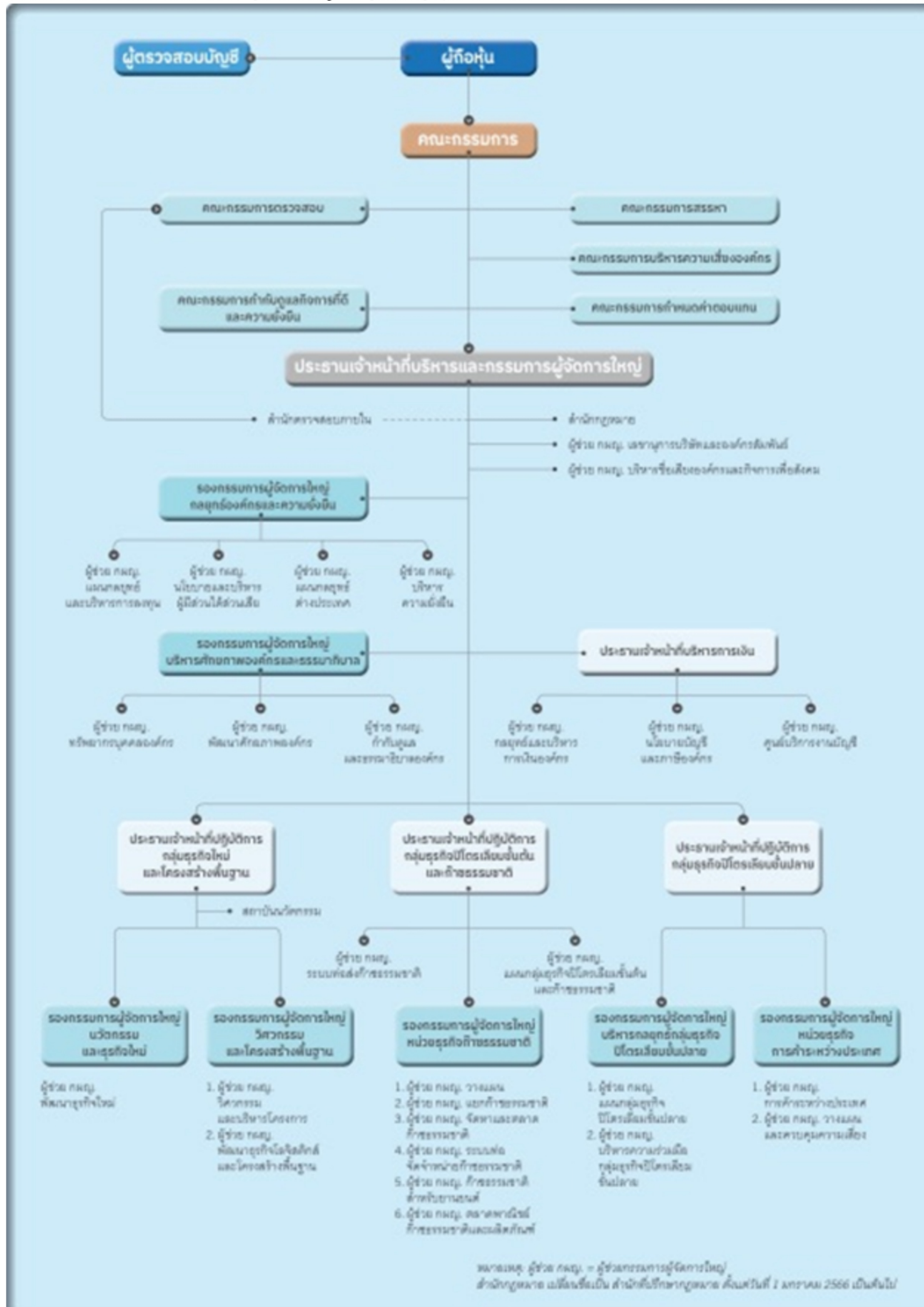
-

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ

7.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

7.1.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

โครงสร้างการจัดการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วยคณะกรรมการ ปตท. โดยแบ่งเป็นคณะกรรมการเฉพาะเรื่องจำนวน 5 คณะ ช่วยกันทรงงานที่มีความสำคัญ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัท บริหารจัดการผ่านคณะกรรมการจัดการซึ่งแบ่งเป็น 3 ประเภท ประกอบด้วย 53 คณะ



7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

7.2.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

ตามข้อบังคับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการดังนี้

- มีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน
- มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน (หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. กำหนดให้มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง)
- กรรมการอย่างน้อย 1 คน ต้องมีความรู้ด้านบัญชีและการเงิน

ทั้งนี้ ปัจจุบันคณะกรรมการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 3 มกราคม 2566 มีจำนวน 15 คน ประกอบด้วย

- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 14 คน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.33 ของกรรมการทั้งหมด
- กรรมการที่เป็นอิสระ 11 คน ซึ่งเกินกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งหมด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73.33 ของกรรมการทั้งหมด
- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน
- กรรมการที่เป็นผู้หญิง (ไม่มี)

7.2.2 ข้อมูลคณะกรรมการและผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท

รายชื่อคณะกรรมการ ปตท. ณ วันที่ 24 เมษายน 2566 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ ปตท.
1.	ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.ทศพร ศิริสัมพันธ์	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ (ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 6 พฤศจิกายน 2563 และประธานกรรมการตั้งแต่วันที่ 18 พฤศจิกายน 2563)	6 พฤศจิกายน 2563 (วาระที่ 1) 8 เมษายน 2565 (วาระที่ 2)
2.	พล.อ.อ.ชานนท์ มุ่งธัญญา	กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	12 เมษายน 2566 (วาระที่ 1)
3.	นายอนุชา พิขยพันธ์	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการสรรหา	12 เมษายน 2561 (วาระที่ 1) 9 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)
4.	พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	11 เมษายน 2562 (วาระที่ 1) 8 เมษายน 2565 (วาระที่ 2)
5.	นายจตุพร บุรุษพัฒน์	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และความยั่งยืน	9 เมษายน 2564 (วาระที่ 1)
6.	นายเกษม บุญยะชัย	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ (มีความรู้และประสบการณ์ที่จะสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้)	3 กรกฎาคม 2563 (วาระที่ 1) 12 เมษายน 2566 (วาระที่ 2)
7.	รองศาสตราจารย์ ดร.ชโยดม สรรพศรี	กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ (มีความรู้และประสบการณ์ที่จะสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้)	9 เมษายน 2564 (วาระที่ 1)
8.	นายผยอง ศรีวิทธิข	กรรมการอิสระ/ กรรมการสรรหา/ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน	9 เมษายน 2564 (วาระที่ 1)
9.	นายลวณ แสงสนิท	กรรมการ/ กรรมการสรรหา	12 เมษายน 2566 (วาระที่ 1)
10.	นายเกษม จินะวิจากรณะ	กรรมการ/ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	1 ตุลาคม 2564 (วาระที่ 1) 8 เมษายน 2565 (วาระที่ 2)
11.	รองศาสตราจารย์ ดร.ณรงค์เดช สรุโฆษิต	กรรมการอิสระ/ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน/ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	8 ตุลาคม 2564 (วาระที่ 1) 12 เมษายน 2566 (วาระที่ 2)
12.	นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	กรรมการอิสระ/ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	14 พฤษภาคม 2565 (วาระที่ 1)
13.	ดร.ประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ	กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	26 ธันวาคม 2565 (วาระที่ 1) 12 เมษายน 2566 (วาระที่ 2)
14.	นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่)	13 พฤษภาคม 2563 (วาระที่ 1) 9 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)

หมายเหตุ:

คณะกรรมการ/ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นแต่งตั้งกรรมการใหม่แทนกรรมการที่ออกตามวาระและลาออกในปี 2565 ดังนี้

•บุคคลลำดับที่ 6: หม่อมหลวงชโยทิต กฤดากร เปลี่ยนแปลงสถานะการดำรงตำแหน่ง จาก กรรมการ เป็น กรรมการอิสระ มีผลตั้งแต่วันที่ 18 พฤศจิกายน 2565

• บุคคลลำดับที่ 12: นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ มีผลตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2565 แทนตำแหน่งของนายดอน วสันตพฤษ์ ที่ว่างลง เนื่องจากถึงแก่กรรม เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2565

• บุคคลลำดับที่ 13: ดร.ประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2565 แทนตำแหน่งของนางเปรมฤทัย วินัยแพทย์ ที่ลาออก มีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565 เป็นต้นไป (ทั้งนี้ ดร.ประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566 เป็นต้นไป)

คณะกรรมการ/ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นแต่งตั้งกรรมการใหม่แทนกรรมการที่ออกตามวาระและลาออกในปี 2566 รวมถึงมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการ ดังนี้

•หม่อมหลวงชโยทิต กฤดากร กรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ได้แจ้งลาออกจากตำแหน่งกรรมการ ปตท. โดยการลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ 22 มีนาคม 2566

•นายลวณ แสงสนิท เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 17 เมษายน 2566 แทนตำแหน่งของนายพงศธร ทวีสิน

•พล.อ.อ.ชานนท์ มุ่งธัญญา เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ มีผลตั้งแต่วันที่ 17 เมษายน 2566 แทนตำแหน่งของพล.ต.อ.รุ่งโรจน์ แสงคร้าม

7.2.3 ข้อมูลเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการ

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจแต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ และจะแต่งตั้งรองประธานกรรมการก็ได้

ตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร

- คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ซึ่งมาจากการสรรหาตามขั้นตอนและวิธีการที่กำหนดไว้ตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ จะดำรงตำแหน่งกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการด้วย

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการมีอำนาจดูแลและจัดการ ปตท. ให้มีการดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ตลอดจนนโยบาย หรือแนวทางที่ได้กำหนดไว้
- คณะกรรมการต้องทุ่มเทเวลา และให้ความสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ ทิศทาง กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานสำคัญของ ปตท. มีการแสวงหาข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดทิศทางดังกล่าว รวมถึงมีการพิจารณาถึงประเด็นความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น และกำกับดูแลเพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้บริหารจะสามารถนำวิสัยทัศน์ ทิศทาง กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่กำหนดขึ้นไปปฏิบัติให้เกิดผลได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสามารถแข่งขันได้ และมีผลประกอบการที่ดีโดยคำนึงถึงผลกระทบในระยะยาว ประกอบธุรกิจอย่างมีจริยธรรม เคารพสิทธิและมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม มีความพร้อมต่อการสนองตอบต่อสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว รวมถึงสนับสนุนการสร้างสรรค์นวัตกรรมให้เกิดขึ้นภายในองค์กร ตลอดจนให้มีการทบทวนวิสัยทัศน์ ทิศทาง กลยุทธ์ดังกล่าวเป็นประจำทุกปี
- คณะกรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบพิจารณาให้ความเห็นชอบกลยุทธ์ นโยบาย และแผนงานที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ เป้าหมายทางการเงินและงบประมาณของ ปตท. ตลอดจนการจัดสรรทรัพยากรที่สำคัญเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ และเป้าหมาย
- คณะกรรมการจะต้องกำกับดูแล ควบคุม ติดตาม ทบทวน และดูแลการรายงานผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารให้มีการปฏิบัติตามกลยุทธ์และแผนงานที่กำหนดไว้อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยร่วมกันแสดงความคิดเห็นอย่างเต็มที่ รวมถึงส่งเสริมให้มีการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นการปฏิบัติงานที่เอื้อให้บรรลุพันธกิจ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย แผนกลยุทธ์ และนโยบายการดำเนินงานของ ปตท.
- คณะกรรมการต้องพิจารณาและอนุมัติรายการที่มีนัยสำคัญตามที่กำหนดไว้ในกฎหมาย ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ หรืออำนาจดำเนินการของ ปตท. ซึ่งก่อให้เกิดภาวะผูกพันต่าง ๆ กับกลุ่ม ปตท. เช่น รายการที่เกี่ยวข้องกัน ธุรกรรมหลักที่มีความสำคัญ เป็นต้น และกระบวนการอนุมัติรายการจะต้องเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด โดยมุ่งเน้นให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม รวมถึงสอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจเกิดขึ้นด้วย
- จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือ รวมทั้งดูแลให้มีการระดมทุน

ในการประเมินความเหมาะสมของการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

- จัดให้มีนโยบายหรือข้อกำหนด สำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เกี่ยวกับหลักการและแนวทางการดำเนินงานอย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร เช่น นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ นโยบายการควบคุมภายใน เป็นต้น รวมถึงกำกับดูแลให้มีการสื่อสารเพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนรับทราบอย่างทั่วถึง มีความเข้าใจ มีการนำไปปฏิบัติจริง รวมถึงติดตามและประเมินผลการนำไปปฏิบัติ พร้อมทั้งทบทวนนโยบาย และประสิทธิผลของการนำไปปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ
- จัดให้มีการพิจารณาปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Policy) ให้ครอบคลุมทั้ง ปตท. และดูแลให้มีการทบทวนเป็นประจำ โดยควรกำหนดให้ฝ่ายจัดการเป็นผู้ปฏิบัติตามนโยบายและรายงานให้คณะกรรมการทราบเป็นประจำ และมีการทบทวนระบบหรือประเมินประสิทธิผลในการบริหารจัดการความเสี่ยง รวมถึงให้ความสำคัญกับสัญญาณเตือนภัยล่วงหน้าและรายการผิดปกติทั้งหลาย ตลอดจนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นจากความเสี่ยงดังกล่าว
- จัดให้มีระบบหรือกลไกการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารของ ปตท. ที่มีความเหมาะสม เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
- คณะกรรมการ ปตท. ต้องมีการประเมินผลตนเองรายปีและประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่องรายปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติงานในหน้าที่ของคณะกรรมการ ปตท. และให้เปิดเผยในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/ รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report) ด้วย
- พิจารณามอบหมายอำนาจและหน้าที่ความรับผิดชอบในการบริหารงานประจำวันให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารจัดการในกิจการของ ปตท. และดูแลให้เป็นไปตามแผนกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินกิจการ วัตถุประสงค์ นโยบาย และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ตลอดจนจัดให้มีการประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่อย่างสม่ำเสมอ
- พิจารณาและอนุมัติการกำหนดค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงานของ ปตท. ทั้งระยะสั้นและระยะยาว
- จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และมีการประเมินผลด้านการเปิดเผยข้อมูล เพื่อให้ความมั่นใจว่ามีความถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานสูง
- เป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นแบบอย่างในการปฏิบัติงานที่ดี ปฏิบัติตามกฎหมาย และสอดคล้องกับแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. รวมถึงส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมของ ปตท. ที่ยึดมั่นในจริยธรรม
- จัดให้มีการปันผลกำไรเมื่อบริษัทมีกำไรพอสมควรและไม่มีการขาดทุนสะสม โดยเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ให้ลงมติต่อไป

- กำหนดกรอบการกำกับดูแลด้านการพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลที่เหมาะสม สอดคล้องกับปัจจัยภายในและภายนอกที่มีการเปลี่ยนแปลง รวมทั้งการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ในการเพิ่มโอกาสและพัฒนากิจการดำเนินงานให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
- พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนแม่บทและแผนปฏิบัติการประจำปี ด้านการพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจดำเนินการเพิ่มเติมดังนี้

- อำนาจอนุมัติการนำเงินไปลงทุนระยะยาวต่าง ๆ เช่น การลงทุนในหุ้นสามัญ หุ้นบุริมสิทธิ พันธบัตร หุ้นกู้ และใบสำคัญแสดงสิทธิ (Warrant) หรือตราสารทางการเงินอื่น
- อำนาจอนุมัติให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ในรูปแบบการให้เงินทุน ทั้งในรูปหุ้นสามัญ หุ้นบุริมสิทธิ การให้กู้ยืมเงิน หรือการให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปแบบอื่น ๆ ตามความเหมาะสม
- อนุมัติการก่อหนี้ของ ปตท. รวมถึงการออกตราสารหนี้ต่าง ๆ เช่น หุ้นกู้ (Debenture)
- พิจารณางบประมาณประจำปี
- อนุมัติจัดหาพัสดุ รวมถึงการอนุมัติเรื่องต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาพัสดุ ในวงเงินส่วนที่เกินอำนาจประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ให้ความเห็นชอบการบรรจุ แต่งตั้ง โยกย้าย หรือเลื่อนระดับพนักงานระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือ

เทียบเท่าขึ้นไปและให้ความเห็นชอบการแต่งตั้ง โยกย้ายหรือเลื่อนระดับพนักงานระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่าขึ้นไป

- แต่งตั้งเลขานุการบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

ตามข้อบังคับบริษัทได้กำหนดกรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 3 มกราคม 2566 ประกอบด้วย (1) นายอรุณพล ฤกษ์พิบูลย์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ (2) หม่อมหลวงชโยทิต กฤดากร และนายพงศธร ตรีสิน กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

การแต่งตั้งและการถอดถอนกรรมการบริษัท

1. กรรมการของบริษัทเลือกตั้งโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 15 คน และมีกรรมการที่เป็นอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และกรรมการบริษัทอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นผู้มีความรู้ด้านบัญชีและการเงิน ทั้งนี้ การสรรหาคณะกรรมการยังคงคำนึงถึงความสมดุลระหว่างความหลากหลายด้านความเชี่ยวชาญ ความชำนาญ และคุณสมบัติของคณะกรรมการ โดยไม่มีข้อจำกัดในเรื่องเพศ เชื้อชาติ หรือศาสนา โดยกรรมการต้องมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายและข้อบังคับกำหนด ทั้งนี้ ตั้งแต่ปี 2547 เป็นต้นมา คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบให้กำหนดสัดส่วนกรรมการที่เป็นอิสระเพิ่มเป็นไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และถือปฏิบัติต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีกรรมการอิสระ 11 คน โดยกรรมการทั้งหมดมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยและมีกรรมการผู้มีความเชี่ยวชาญ ความรู้และมีประสบการณ์ด้านบัญชีการเงิน 7 คน คือ นายธนชาติ พิทยพันธ์, นายกฤษณะ บุญยะชัย, หม่อมหลวงชโยทิต กฤดากร, รองศาสตราจารย์ ดร.ชโยดม สรรพศรี, นายผยง ศรีวณิช, นายกฤษณะ จินะวิจารณ์ และนายชาญศิลป์ ตรีนุชกร
2. ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการ ซึ่งคณะกรรมการสรรหาเป็นผู้คัดเลือกและเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมต่อคณะกรรมการ ปตท. ตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถือ
 - (2) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
 - (3) บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น
 - (4) ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมี หรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมนั้นเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
3. ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสามเป็นอัตรา ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้กรรมการจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนในปีที่สามและปีหลัง ๆ ต่อไปให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง
 4. ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการอาจเลือกตั้งบุคคล ซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามข้อบังคับบริษัทเข้าเป็นกรรมการแทนในตำแหน่งที่ว่างในการประชุมคณะกรรมการ ปดท. คราวถัดไปก็ได้ เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยคณะกรรมการต้องมีคะแนนเสียงแต่งตั้งไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ ทั้งนี้ บุคคลที่เข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทน
 5. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท
 6. ในการลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระ ให้ถือคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสาม

ในสี่ของจำนวนผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้น

ที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

คุณสมบัติของกรรมการ

มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม

พระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติมและมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง อาทิ

- มีอายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์
- ไม่เป็นกรรมการในรัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจเป็นผู้ถือหุ้นเกินกว่า 3 แห่ง ทั้งนี้ นับรวมการเป็นกรรมการโดยตำแหน่งและการได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติราชการแทนในตำแหน่งกรรมการด้วย
- กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- ไม่เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาทหรือความผิดลหุโทษ
- ไม่เป็นข้าราชการการเมือง เว้นแต่เป็นการดำรงตำแหน่งกรรมการตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย
- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในพรรคการเมืองหรือเจ้าหน้าที่ของพรรคการเมือง
- ไม่เคยถูกไล่ออก ปลดออก หรือให้ออกจากงาน เพราะทุจริตต่อหน้าที่
- ไม่เป็นผู้ถือหุ้นของรัฐบาลวิสาหกิจนั้น หรือผู้ถือหุ้นของนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นถือหุ้น (ยกเว้นกรรมการของรัฐบาลวิสาหกิจ ที่ไม่เป็นข้าราชการ พนักงาน หรือลูกจ้างที่มีตำแหน่ง หรือเงินเดือนประจำตำแหน่งของราชการส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค ส่วนท้องถิ่น หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ และกรรมการของรัฐบาลวิสาหกิจนั้นถือหุ้นไม่เกินกว่าร้อยละ 0.5 ของทุนชำระแล้วของรัฐบาลวิสาหกิจซึ่งตนเป็นกรรมการหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจซึ่งตนเป็นกรรมการถือหุ้นอยู่)
- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น เว้นแต่คณะกรรมการของรัฐบาลวิสาหกิจนั้นมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งกรรมการหรือดำรงตำแหน่งอื่นในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น
- ไม่เป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจในการจัดการหรือมีส่วนได้ส่วนเสียในนิติบุคคลซึ่งเป็นผู้รับสัมปทาน ผู้ร่วมทุน หรือมีประโยชน์ได้เสียเกี่ยวข้องกับกิจการของรัฐบาลวิสาหกิจนั้น เว้นแต่เป็นประธานกรรมการ กรรมการ หรือผู้บริหารโดยการมอบหมายของรัฐบาลวิสาหกิจนั้น

นอกจากนี้ คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 5 กำหนดเรื่องการดำรงตำแหน่งของกรรมการ ดังนี้

1. ดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจ และ/หรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจเป็นผู้ถือหุ้นได้ไม่เกิน 3 แห่ง
2. ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ไม่เกิน 3 แห่ง ทั้งนี้ การดำรงตำแหน่งกรรมการตามความในข้อ 2 นี้ จะต้องไม่ขัดต่อหลักเกณฑ์ในข้อ 1 ด้วย ทั้งนี้ การดำรงตำแหน่งกรรมการตามความในข้อ 1 และข้อ 2 รวมกันแล้วต้องไม่เกิน 5 แห่ง

นอกจากนี้ กรรมการอิสระและกรรมการเฉพาะเรื่องไม่สามารถดำรงตำแหน่งเกิน 9 ปีต่อเนื่อง

อีกทั้ง ปดท. กำกับดูแลให้มีบุคคลในบัญชีรายชื่อกรรมการที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้น (Director's Pool) ไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด เพื่อเป็นไปตามกฎหมายด้วย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กรรมการ ปดท. รวม 15 คน เป็นกรรมการอยู่ในบัญชีรายชื่อ Director's Pool จำนวน 15 คน

7.2.1 ข้อมูลคณะกรรมการ

ชื่อ-สกุล	:	ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.ทศพร ศิริสัมพันธ์
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการ ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ ตั้งแต่วันที่ 6 พฤศจิกายน 2563 และประธานกรรมการ
ชื่อ-สกุล	:	พล.อ.อ.ชานนท์ มุ่งชัยญา
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
ชื่อ-สกุล	:	นายดนุชา พิษยพันธ์
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา
ชื่อ-สกุล	:	พลเอก ชีร์วัฒน์ บุญยะวัฒน์
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
ชื่อ-สกุล	:	นายจตุพร บุรุษพัฒน์
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และความยั่งยืน
ชื่อ-สกุล	:	นายกฤษณะ บุญยะชัย
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
ชื่อ-สกุล	:	รองศาสตราจารย์ ดร.ชโยดม สรรพศรี
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
ชื่อ-สกุล	:	นายผยอง ศรีวิณิช
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ กรรมการสรรหา กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน
ชื่อ-สกุล	:	นายลวณ แสงสนิท
ตำแหน่ง	:	กรรมการ กรรมการสรรหา
ชื่อ-สกุล	:	นายกฤษฏา จินะวิจารณ์
ตำแหน่ง	:	กรรมการ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
ชื่อ-สกุล	:	รองศาสตราจารย์ ดร.ณรงค์เดช สุโขษิต
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
ชื่อ-สกุล	:	นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร
ตำแหน่ง	:	กรรมการอิสระ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
ชื่อ-สกุล	:	ดร.ประเสริฐ ลินสุขประเสริฐ
ตำแหน่ง	:	กรรมการ
ชื่อ-สกุล	:	นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์
ตำแหน่ง	:	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่

7.2.2 ข้อมูลผู้มีอำนาจควบคุมบริษัทรายบุคคล

ค่านำหน้าชื่อ	:	-
ชื่อ	:	-
สกุล	:	-

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการชุดย่อย ประกอบด้วย

(1) คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยประชุมร่วมกับสายงานประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงินและผู้สอบบัญชี (บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด) ทุกไตรมาส โดยคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี รายงานทางการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ตรวจสอบและรับรองโดยนางสาววราพร ประภาศิริกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4579 สังกัดบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด การเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงินและไม่ใช่การเงิน ดำเนินการบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วนและสม่ำเสมอ

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด มีจำนวนอย่างน้อย 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 12 เมษายน 2566 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 คน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการตรวจสอบ	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายกฤษณะ บุญยะชัย	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. รองศาสตราจารย์ ดร.ชโยดม สรรพศรี	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. พล.อ.อ.ชานนท์ มุ่งชัยญา	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการ

หมายเหตุ:

1. นายกฤษณะ บุญยะชัย ได้รับแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 12 เมษายน 2566
2. รองศาสตราจารย์ ดร.ชโยดม สรรพศรี ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 20 พฤษภาคม 2564 โดยเป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอในการสอบทานความถูกต้องและนำเชื่อถือของรายงานทางการเงิน
3. พล.อ.อ.ชานนท์ มุ่งชัยญา ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 12 เมษายน 2566 โดยเป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอในการสอบทานความถูกต้องและนำเชื่อถือของรายงานทางการเงิน

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. จัดทำกฎบัตรว่าด้วยการตรวจสอบภายในของคณะกรรมการตรวจสอบให้สอดคล้องกับขอบเขตความรับผิดชอบในการดำเนินงานของ ปตท. โดยต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ ปตท. และมีการสอบทานความเหมาะสมของระเบียบดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
2. สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการกำกับดูแลกิจการที่ดี กระบวนการบริหารความเสี่ยง และกระบวนการควบคุมภายใน
3. สอบทานให้ ปตท. มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและนำเชื่อถือ
4. สอบทานการดำเนินงานของ ปตท. ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี กฎหมาย

ว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ประกาศ หรือคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ ปตท.

5. สอบทานให้ ปตท. มีระบบการตรวจสอบภายในที่ดี พิจารณาความเพียงพอของงบประมาณ บุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยตรวจสอบภายใน
6. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีโอกาสเกิดการทุจริตที่อาจมีผลกระทบ

ต่อการปฏิบัติงานของ ปตท. โดยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์

7. สอบทานการดำเนินงานตามหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง (State Enterprise Assessment Model: SE-AM) รวมทั้งมีบทบาทในการติดตามการดำเนินงานตามข้อสั่งเกต/ ข้อเสนอนั้นๆที่เกี่ยวข้อง
8. เสนอข้อแนะนำต่อคณะกรรมการ ปตท. ในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลื่อนขั้นเลื่อนตำแหน่ง และประเมินผลงานของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
9. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอคำตอบแทนผู้สอบบัญชีของ ปตท. ต่อคณะกรรมการ ปตท.
10. ประสานงานเกี่ยวกับผลการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชี และอาจเสนอแนะให้สอบทานหรือตรวจสอบรายการใดที่เห็นว่าจำเป็น
11. รับเรื่องร้องเรียนตามช่องทางและวิธีการที่ระบุในข้อกำหนดบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยการร้องเรียนและแจ้งเบาะแส การทุจริต การทุจริตต่อหน้าที่ การประพฤติมิชอบ และการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร
12. รายงานผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในของคณะกรรมการตรวจสอบต่อคณะกรรมการ ปตท. อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง ยกเว้นรายงานผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ให้จัดทำเป็นรายงานผลการดำเนินงานประจำปีพร้อมทั้งส่งรายงานดังกล่าวให้กระทรวงเจ้าสังกัดของ ปตท. และกระทรวงการคลังเพื่อทราบ
13. ประเมินผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบ
14. เปิดเผยรายงานผลการดำเนินงานประจำปีของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีในรายงานประจำปีของ ปตท.
15. ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือกรรมการตรวจสอบ ต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. เพื่อชี้แจงในเรื่องที่เกี่ยวกับคณะกรรมการตรวจสอบ หรือการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีด้วย
16. กรณีที่การดำเนินงานตรวจสอบภายในเรื่องใดหรือการปฏิบัติงานอื่นใดของคณะกรรมการตรวจสอบมีความจำเป็นต้องอาศัยความรู้ความสามารถจากผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่อง ให้คณะกรรมการตรวจสอบเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาให้มีการเชิญหรือดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องด้วยค่าใช้จ่ายของ ปตท. ได้
17. เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่พบว่ามี การปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ ปตท. ให้แจ้งต่อผู้บริหารสูงสุด เพื่อพิจารณาล้างให้หน่วยงานที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของ ปตท. ดำเนินการแก้ไข
18. คณะกรรมการตรวจสอบต้องประชุมร่วมกันอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ ต้องมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
19. ให้คณะกรรมการตรวจสอบประชุมอย่างเป็นทางการร่วมกับฝ่ายบริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
20. ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดหรือคณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย ทั้งนี้ ต้องอยู่ในขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดไว้ในระเบียบบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบและหน่วยตรวจสอบภายใน พ.ศ. 2564

ในปี 2565 มีการประชุม 18 ครั้ง โดยมีการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. และมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและรายงานประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงินในการสอบทานรายงานทางการเงินทุกไตรมาส

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

(2) คณะกรรมการสรรหา

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการสรรหา เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 คน

ทั้งนี้ ณ วันที่ 12 เมษายน 2566 ประกอบด้วยกรรมการ 3 คน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการสรรหา	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายดนุชา พิษยพันธ์	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายผยง ศรีวณิช	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายลวรณ แสงสนิท	กรรมการ	กรรมการ

โดยมีเลขานุการบริษัททำหน้าที่เลขานุการ

หมายเหตุ:

1. นายดนุชา พิษยพันธ์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2565 (แทนนายดอน วสันตฤกษ์ ซึ่งถึงแก่กรรม เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2565)
2. นายผยง ศรีวณิช ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 9 เมษายน 2564
3. นายลวรณ แสงสนิท ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 12 เมษายน 2566

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหา

1. กำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การสรรหากรรมการ ปตท. เพื่อให้เกิดความโปร่งใส
2. คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการใหม่ เมื่อมีตำแหน่งว่างลง (จากการลาออก หรือครบวาระ) เพื่อเสนอคณะกรรมการ ปตท. หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อดำเนินการแต่งตั้ง โดยคำนึงถึงองค์ประกอบของคณะกรรมการ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อ ปตท. ตามองค์ประกอบใน Board Skill Matrix ของ ปตท. และฐานข้อมูลกรรมการ (Director's Pool) ของกระทรวงการคลัง และของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รวมทั้งไม่มีกรณีผลประโยชน์ขัดแย้งกับ ปตท. (Conflict of Interest) อีกทั้งคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหา ต้องให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท
3. พิจารณาเสนอชื่อกรรมการ เพื่อทำหน้าที่กรรมการเฉพาะเรื่อง โดยพิจารณาตามองค์ประกอบของคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง คุณสมบัติ ความรู้ ความสามารถของกรรมการ ที่เหมาะสมต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการเฉพาะเรื่อง และนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาแต่งตั้ง ยกเว้นคณะกรรมการสรรหา ซึ่งคณะกรรมการ ปตท. จะเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้ง
4. มีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ ปตท. โดยตรง ตามบทบาทหน้าที่และคณะกรรมการ ปตท. มีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของ ปตท.ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม
5. ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหา และจัดให้มีการรายงานผลเพื่อรายงานผลให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบ และเปิดเผยในรายงานประจำปี
6. เปิดเผยรายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาไว้ในรายงานประจำปี
7. คณะกรรมการสรรหาควรประชุมร่วมกันอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
8. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใด ตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย

ทั้งนี้ ได้กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ ดังนี้

1. คณะกรรมการสรรหากำหนดคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหาทดแทน เพื่อให้มีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามกฎหมาย/ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และกำหนดวิธีการเสนอรายชื่อผู้มีคุณสมบัติ

ทั้งนี้ คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ได้ระบุคุณสมบัติของคณะกรรมการไว้ว่า กรรมการแต่ละคนต้องมาจากผู้ทรงคุณวุฒิหลากหลายสาขาอาชีพที่จำเป็นในการบริหารกิจการของ ปตท. ควรประกอบด้วยผู้ที่มีความรู้ด้านธุรกิจพลังงานปีโตรเลียมน้อย 3 คน ผู้ทรงคุณวุฒิด้านกฎหมายอย่างน้อย 1 คน และผู้ทรงคุณวุฒิด้านบัญชีและการเงินอย่างน้อย 1 คน (Board Composition) นอกจากนี้ องค์ประกอบใน Board Skill Matrix ของ ปตท. ปัจจุบันประกอบด้วย ด้านบัญชี/ การเงิน/ กฎหมาย/ เทคโนโลยีสารสนเทศ/ วิศวกรรม/ การตลาด/ การบริหารจัดการและบริหารธุรกิจ การบริหารหรือกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ/ ธุรกิจระหว่างประเทศ/ เศรษฐศาสตร์/ วิทยาศาสตร์ และเทคโนโลยี และนวัตกรรมด้านพลังงาน, ปีโตรเคมี, อุตสาหกรรมชีวภาพ, Digital, Automation, Artificial Intelligence หรือ Robotics/ รัฐศาสตร์ ความมั่นคง การบริหารความเสี่ยงในวิกฤตต่าง ๆ/ งานภาคประชาสังคม วิทยาศาสตร์ชุมชน ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อมและการพัฒนาอย่างยั่งยืน/ความสามารถด้านชีววิทยาศาสตร์

2. คณะกรรมการสรรหาสรุปผลการสรรหาและเสนอชื่อผู้มีความเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ ปตท. พร้อมเหตุผลประกอบและนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.
3. คณะกรรมการ ปตท. พิจารณาคัดเลือกผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมตามรายชื่อที่คณะกรรมการสรรหาเสนอเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการหรือเพื่อเสนอรายชื่อต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการต่อไป โดยรายชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสม จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ เพื่อเป็นไปตามแนวทางการแต่งตั้งกรรมการรัฐวิสาหกิจ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2562 อีกด้วย

ในปี 2565 มีการประชุม 15 ครั้ง โดยกรรมการสรรหาทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหา

ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการสรรหาแล้ว

(3) คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วยกรรมการ 3 คน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. พลเอก ชีร์วัฒน์ บุณยะวัฒน์	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายกฤษฎา จินะวิจารณ์	กรรมการ	กรรมการ
3. นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีเลขานุการบริษัททำหน้าที่เลขานุการ

หมายเหตุ:

- พลเอก ชีร์วัฒน์ บุณยะวัฒน์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562
- นายกฤษฎา จินะวิจารณ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2564
- นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2565

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

- กำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทน รวมทั้งพิจารณาเสนอค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล สำหรับกรรมการและกรรมการเฉพาะเรื่อง ต่อคณะกรรมการ ปตท. และที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาเสนอแนวทางการประเมินผลและค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาอนุมัติ
- รับทราบและให้ข้อเสนอแนะเรื่องการปรับโครงสร้างองค์กรและระดับงาน รวมทั้งการประเมินผลและพิจารณาค่าตอบแทน

ผู้บริหารระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- มีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ ปตท. โดยตรงตามบทบาทหน้าที่และคณะกรรมการ ปตท. มีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของ ปตท. ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และจัดให้มีการรายงานผลเพื่อรายงานผลให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบ และเปิดเผยในรายงานประจำปี
- เปิดเผยรายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปี
- คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนควรประชุมร่วมกันอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นใด ตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย

ในปี 2565 มีการประชุม 6 ครั้ง โดยกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้งและเลขานุการบริษัทปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

ทั้งนี้ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการกำหนด

ค่าตอบแทนแล้ว

(4) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 และอนุมัติให้ปรับปรุงโครงสร้างเป็นคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2565 โดยแต่งตั้งจากกรรมการอิสระ ปตท. 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และความยั่งยืน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายจตุพร บุรุษพัฒน์	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. รองศาสตราจารย์ ดร.ณรงค์เดช สรุโซษิต	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายผยอง ศรีวณิช	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลและธรรมาภิบาลองค์กร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขานุการบริษัทและองค์กรสัมพันธ์ และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารความยั่งยืน ทำหน้าที่ผู้ช่วยเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน

หมายเหตุ:

- นายจตุพร บุรุษพัฒน์ ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 9 เมษายน 2564 และปรับเปลี่ยนตำแหน่งเป็นประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2565 (โดยระหว่างวันที่ 17 มิถุนายน 2564 ถึงวันที่ 7 เมษายน 2565 มีนายอนุชา พิทยานนท์ เป็นประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี)
- รองศาสตราจารย์ ดร.ณรงค์เดช สรุโซษิต ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 8 ตุลาคม 2564
- นายผยอง ศรีวณิช ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2565

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน

- ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับปฏิบัติการและการควบคุมภายใน การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร (Governance Risk and Compliance: GRC) และการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน (Anti-Fraud and Corruption)
 - พิจารณากำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมาย กลยุทธ์ กรอบการบริหารจัดการ พร้อมทั้งมอบนโยบาย และแนวทาง

การดำเนินงาน เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมาย กลยุทธ์ของ ปตท. รวมถึงกฎหมาย กฎ ระเบียบ แนวปฏิบัติทั้งในประเทศและระดับสากล โดยให้มีการทบทวนเป็นประจำทุกปี

- เสนอแนะแนวปฏิบัติที่ดี ให้คำแนะนำ และคำปรึกษาด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับปฏิบัติการและการควบคุมภายใน การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร รวมถึงมาตรการด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ตามกรอบหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีต่อคณะกรรมการ ปตท. และฝ่ายจัดการ เพื่อกำหนดเป็นนโยบายและแนวปฏิบัติขององค์กรให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎ ระเบียบ หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนมาตรฐานและแนวปฏิบัติที่ดีทั้งในประเทศและระดับสากล
- กำหนดนโยบาย วางกรอบแนวทางการกำกับดูแล สนับสนุน และติดตาม ให้มีการดำเนินงาน ด้านการรับเรื่องร้องเรียน การแจ้งเบาะแสการทุจริต และการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร
- กำกับดูแล ติดตามการดำเนินงาน ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับปฏิบัติการ

และการควบคุมภายใน การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร และการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึง

การรับเรื่องร้องเรียนการแจ้งเบาะแสการทุจริต และการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร และรายงาน

ต่อคณะกรรมการ ปตท.

2. ด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน (Sustainability Management: SM)

- พิจารณากำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมาย นโยบาย แผนแม่บท กลยุทธ์ คู่มือปฏิบัติงาน ตลอดจนแผนงานการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน ปตท. ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (Environment, Social and Governance: ESG) เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายและกลยุทธ์ของ ปตท. รวมถึงมาตรฐาน แนวปฏิบัติที่ดีทั้งในประเทศและระดับสากล โดยให้มีการทบทวนเป็นประจำทุกปี
- พิจารณากำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมาย กลยุทธ์ กรอบการบริหารจัดการ การดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม

(Corporate Social Responsibility: CSR) พร้อมทั้งมอบนโยบาย แนวทางการดำเนินงาน และให้คำแนะนำ เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมาย กลยุทธ์ของ ปตท. และแนวปฏิบัติสากล โดยให้มีการทบทวนเป็นประจำทุกปี

- เป็นต้นแบบ ให้คำแนะนำ และส่งเสริมการดำเนินงานของ ปตท. ให้สอดคล้องกับนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน ปตท. เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่วางไว้ และทัดเทียมกับบริษัทชั้นนำ ตลอดจนสนับสนุนให้คณะกรรมการ ผู้บริหารและพนักงาน ปฏิบัติตนตามคู่มือปฏิบัติงานการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน ปตท.
- กำกับดูแล ติดตามการดำเนินงาน ด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน และการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม

และรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท.

3. กำหนดนโยบายให้ ปตท. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเสนอข้อบุคคลเข้ารับการสรรหาเป็นกรรมการ ปตท. และการเสนออวาระสำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
4. ให้คำแนะนำและคำปรึกษาแก่คณะกรรมการจัดการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร (Governance Risk and Compliance Management Committee: GRCMC)
5. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย
6. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืนควรประชุมอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง

ปี 2565 มีการประชุม 6 ครั้ง โดยกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืนทุกคนที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุมครบทุกครั้ง และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมายตามที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น* ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืนได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืนแล้ว

หมายเหตุ:

* เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2565 คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติปรับปรุงโครงสร้างคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความยั่งยืน

(5) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2556 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. อย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คน เป็นกรรมการอิสระ ทั้งนี้ ณ วันที่ 12 เมษายน 2566 ประกอบด้วยกรรมการ 2 คน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. ดร. ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ	กรรมการ	กรรมการ
2. รองศาสตราจารย์ ดร.ณรงค์เดช สุทธิชัย	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืน มีภารกิจเป็น Chief Risk Officer (CRO) และ Chief Stakeholder Officer (CSO) ทำหน้าที่เลขานุการ

หมายเหตุ:

1. หม่อมหลวงชโยทิต กฤตกร ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2564
2. รองศาสตราจารย์ ดร.ณรงค์เดช สุทธิชัย ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2565
3. นางเปรมฤทัย วินัยแพทย์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 3 กรกฎาคม 2563 และลาออกจากกรรมการและกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2565
4. ดร.ประเสริฐ สินสุขประเสริฐ ได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

1. กำหนดและทบทวน นโยบาย กรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร และกรอบการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียขององค์กร
2. กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร และการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียให้สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงสภาวการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
3. ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผลการบริหารความเสี่ยงและการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อคณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยง (Corporate Plan and Risk Management Committee: CPRC - ระดับจัดการ) เพื่อนำไปดำเนินการ
4. พิจารณารายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรและให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งแนวทางการกำหนดมาตรการควบคุม หรือบรรเทา (Mitigation Plan) และการพัฒนาระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้แก่ CPRC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
5. พิจารณารายงานผลการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และให้ข้อคิดเห็นในแผนการดำเนินการเพื่อขยายผลเชิงบวก หรือลด/ ขจัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมถึงการพัฒนาระบบการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียให้แก่ CPRC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
6. สนับสนุนการดำเนินงานของ Chief Risk Officer (CRO) และ Chief Stakeholder Officer (CSO) ให้บรรลุเป้าหมายของการบริหารความเสี่ยงองค์กร และการบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
7. รายงานผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงองค์กรและการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อทราบ อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง และในกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อ ปตท. หรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
8. พิจารณากลับกรองและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับสัญญาที่ต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้อนุมัติที่มีความซับซ้อนเชิงธุรกิจและมีความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อ ปตท. หรืออาจมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญตามที่คณะกรรมการจัดการของ ปตท. เห็นชอบ
9. พิจารณากลับกรองและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ดังนี้
 - โครงการลงทุนของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ที่มีมูลค่าการลงทุนมากกว่า 5,000 ล้านบาท และต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้อนุมัติ
 - การลงทุนของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 100 ที่ไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และมีมูลค่าการลงทุนมากกว่า 5,000 ล้านบาท ที่ต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. ให้ความเห็นชอบก่อนผู้แทน ปตท. ออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัท
 - การลงทุนที่มีความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อ ปตท. หรืออาจมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญตามที่คณะกรรมการจัดการของ ปตท. เห็นชอบ
10. กำหนดและทบทวน นโยบายการจัดการนวัตกรรมองค์กร
11. ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผลแผนแม่บทการจัดการนวัตกรรมระยะยาวและประจำปีเพื่อนำไปดำเนินการ
12. กำกับดูแล ส่งเสริม และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานตามนโยบายและแผนแม่บทการจัดการนวัตกรรม เพื่อให้แผนปฏิบัติการประจำปีบรรลุได้ตามเป้าหมายที่กำหนด
13. รายงานผลการดำเนินงานเกี่ยวกับด้านความคิดสร้างสรรค์และนวัตกรรมต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อทราบ อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
14. กำหนดและทบทวนกรอบการบริหารจัดการด้านลูกค้าและตลาด
15. กำกับดูแล ส่งเสริม และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานตามกรอบการบริหารจัดการด้านลูกค้าและตลาด เพื่อให้บรรลุได้ตามเป้าหมายที่กำหนด และสอดคล้องกับทิศทางในการดำเนินธุรกิจ
16. รายงานผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารจัดการด้านลูกค้าและตลาดต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อทราบ อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
17. ประชุมคณะกรรมการฯ อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
18. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย

สำหรับการสอบทานระบบบริหารความเสี่ยงองค์กร ยังคงเป็นหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบและสำนักตรวจสอบภายใน

โดยในปี 2565 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรมีการประชุม 13 ครั้ง โดยกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุมครบทุกคน และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืนปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรแล้ว

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

7.4.1 รายชื่อผู้บริหาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
2. นายวุฒิกกร สติฐิต ^{1/}	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
3. นายพนพล ปิ่นสุภา ^{2/}	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และทำหน้าที่รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) อีกหน้าที่หนึ่ง
4. ดร.บูรณิน รัตนสมบัติ ^{3/}	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน
5. นางสาวพรรณเนลิน มหาวงศ์ ชีกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
6. นายเทอดเกียรติ พรหมมูล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืน
7. นายชฎิล ชวนะลิขิกร ^{4/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล
8. นางสาวเพียงพนอ บุญกล้า	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย
9. หม่อมหลวงปีกทอง ทองใหญ่ ^{5/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
10. นายประสงค์ อินทร หนองไผ่ ^{6/}	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้น ปลาย
11. นายเชิดชัย บุญช่วย ^{7/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและธุรกิจใหม่
12. นายชาญศักดิ์ ชื่นชม	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่วิศวกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน
13. นางนิเวศิ เจริญสิทธิพันธ์ ^{8/}	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจ สัมพันธ์
14. นายมนตรี ลาวัลย์ชัยกุล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
15. ดร.คงกระพัน อินทรแจ้ง ^{9/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
16. นายกฤษณ์ อิ่มแสง ^{10/}	ประธานเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
17. นายวรวัฒน์ พิทยศิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
18. นายสุชาติ ระมาต ^{11/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งผู้อำนวยการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
19. นางชนมาศ ศาสนนันท์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์และบริหารการเงินองค์กร
20. นางสาวจรรยาตรี วันเกิด ผล ^{12/}	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชี รักษาการแทน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่นโยบายบัญชีและภาษีองค์กร อีกหน้าที่หนึ่ง

หมายเหตุ:

รายชื่อ 1 - 5 คือผู้บริหารของบริษัท ตามประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ด.

1/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนนายอชิตม เดิบศิริ ซึ่งเกษียณอายุ

2/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนนายกฤษณ์ อิ่มแสง ซึ่งไปดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

3/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนนายพนพล ปิ่นสุภา ซึ่งไปดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และทำหน้าที่รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) อีกหน้าที่หนึ่ง

4/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนนายสุชาติ ระมาต ซึ่งไปดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งผู้อำนวยการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

5/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนนายวุฒิกกร สติฐิต ซึ่งไปดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

6/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนหม่อมหลวงปีกทอง ทองใหญ่ ซึ่งไปดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

7/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทน ดร.บูรณิน รัตนสมบัติ ซึ่งไปดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

8/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2565

9/ เปลี่ยนแปลงชื่อตำแหน่งเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2565 เป็นต้นไป

10/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 แทนนายชวลิต ทิพพาวนิช ซึ่งเกษียณอายุ

11/ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2565 ซึ่งไปดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งผู้อำนวยการใหญ่บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

12/ ได้รับมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชี รักษาการแทน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ นโยบายบัญชีและภาษีองค์กร อีกหน้าที่หนึ่ง ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป แทนนางสาววิไลวรรณ กาญจนกันติ ซึ่งไปดำรงตำแหน่งผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งรองประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านบริหารการเงิน บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

ผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่/ เปลี่ยนแปลงชื่อตำแหน่ง ในเดือนมกราคม 2566 ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายพงษ์พันธุ์ อมรวิวัฒน์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป (แทนนายดิษทัต ปันยารชุน ที่เกษียณอายุก่อนครบ 60 ปีบริบูรณ์ ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2565 เป็นต้นไป)
2. นายภัคเชิด ธรรมประจำจิต	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป
3. นายพนพล ปิ่นสุภา	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (พ้นจากการทำหน้าที่รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) อีกหน้าที่หนึ่ง ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป)
4. นางสาวเพียงพนา นุญกล้า	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย เปลี่ยนแปลงชื่อตำแหน่งเป็น รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักที่ปรึกษากฎหมาย

อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ (กรรมการผู้จัดการใหญ่)

ตามข้อบังคับของบริษัท กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารบริษัท ตามที่คณะกรรมการมอบหมายและจะต้องบริหารบริษัทตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด อำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- ดำเนินกิจการ และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัท
- บรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย พ้นงานและลูกจ้าง ตลอดจนให้พ้นงานและลูกจ้างออกจากตำแหน่งตามระเบียบที่คณะกรรมการกำหนด
- ดำเนินการให้มีการจัดทำและส่งมอบนโยบายทางธุรกิจของบริษัท รวมถึงแผนงานและงบประมาณต่อคณะกรรมการเพื่อขออนุมัติ และมีหน้าที่รายงานความก้าวหน้าตามแผนและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติดังกล่าวต่อคณะกรรมการในทุก ๆ 3 เดือน
- ดำเนินการหรือปฏิบัติงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท. ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่งและมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดตาม สั่งการดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่งหนังสือแจ้งหรือหนังสือใด ๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และบุคคลอื่น ตลอดจนให้มีอำนาจกระทำการใด ๆ ที่จำเป็นและสมควร เพื่อให้การดำเนินงานข้างต้นสำเร็จลุล่วงไป
- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างทุกตำแหน่ง รวมถึงการบรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อน ลด ตัดเงินเดือนหรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย ตลอดจนให้ออกจากตำแหน่งตามระเบียบ ข้อกำหนดหรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทกำหนด แต่หากเป็นพนักงานหรือลูกจ้างขั้นที่ปรึกษา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือผู้ดำรงตำแหน่งเทียบเท่าขึ้นไปจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน และให้มีอำนาจกำหนดเงื่อนไขในการทำงานของพนักงานและลูกจ้าง และออกระเบียบว่าด้วยการปฏิบัติงานของบริษัท โดยไม่ขัดหรือแย้งกับระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด
- ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนดหรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือบริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของกรรมการผู้จัดการใหญ่ดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใด ๆ กับบริษัทในการใช้อำนาจดังกล่าว โดยในปี 2565 ไม่มีการดำเนินการใด ๆ ที่นอกเหนือขอบเขตอำนาจดังกล่าว

คณะกรรมการจัดการของ ปตท.

ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2544 ได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการของ ปตท. (PTT Management Committee: PTTMC)

เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการ ปตท. ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วยผู้บริหาร 15 ตำแหน่ง ดังนี้

ชื่อตำแหน่ง	ตำแหน่ง
1. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	ประธานกรรมการ
2. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
3. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กรรมการ
4. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	กรรมการ
5. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	กรรมการ
6. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
7. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	กรรมการ
8. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กรรมการ
9. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและธุรกิจใหม่	กรรมการ
10. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่วิศวกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน	กรรมการ
11. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล	กรรมการ
12. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย*	กรรมการ
13. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่รัฐกิจสัมพันธ์	กรรมการ
14. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืน	กรรมการและเลขานุการ
15. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขานุการบริษัท และองค์กรสัมพันธ์	ผู้ช่วยเลขานุการ

หมายเหตุ:

* เปลี่ยนแปลงชื่อตำแหน่งเป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักที่ปรึกษากฎหมาย เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2566

คณะกรรมการจัดการฯ มีกำหนดการประชุมอย่างน้อยเดือนละ 2 ครั้ง หรือตามความจำเป็น โดยในปี 2565 มีการประชุมรวม 52 ครั้ง (นัดปกติ 46 ครั้ง และนัดพิเศษ 6 ครั้ง)

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการของ ปตท.

ให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในการตัดสินใจประเด็นที่สำคัญต่อกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินธุรกิจ แผนการดำเนินงานในระยะยาว ผลการดำเนินงาน แผนการลงทุน งบประมาณ การจัดสรรทรัพยากรให้แก่ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น รวมทั้งบริหารจัดการให้เกิดระบบการทำงานของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นให้เป็นไปในแนวทางเดียวกัน หน้าที่เช่นนี้ให้รวมถึงการให้คำปรึกษา ข้อเสนอแนะ ผลักดันและส่งเสริมการดำเนินงานในเรื่องดังต่อไปนี้

- การกำหนดวิสัยทัศน์และภารกิจหลักของกลุ่ม ปตท.
- การกำหนดทิศทางกลยุทธ์องค์กร และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ตลอดจนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจและกลุ่ม ปตท. โดยรวม
- การกำหนดทิศทางการกำกับดูแลธรรมาภิบาลและการบูรณาการ Governance Risk และ Compliance ของกลุ่ม ปตท.
- การพิจารณาการลงทุนโครงสร้างการดำเนินงานและทรัพยากร เพื่อการลงทุนและการสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Capital Allocation Structure)
- การพิจารณาการลงทุนการบริหารการลงทุนของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Portfolio Management)
- การพิจารณาการลงทุนและติดตามการขยายการลงทุนในต่างประเทศของกลุ่ม ปตท.
- การกำหนดนโยบาย/ การตัดสินใจด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล การเตรียมความพร้อมและพัฒนาผู้บริหารของกลุ่ม ปตท. ตั้งแต่ระดับ 14 ขึ้นไป ให้เป็นระบบและมีประสิทธิภาพเพื่อรองรับภารกิจของกลุ่ม ปตท. ในอนาคต (Leadership Affiliation & Alignment Program)
- การพิจารณาการลงทุนและให้ความเห็นเกี่ยวกับมาตรฐาน/ การสร้างกลไกการบริหารจัดการองค์กรระบบทรัพยากรบุคคล รวมทั้งกระบวนการธุรกิจและโครงสร้างองค์กรใน ปตท. และกลุ่ม ปตท. เพื่อก้าวไปสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศอย่างยั่งยืน
- การพิจารณา กลั่นกรอง กำหนดนโยบายและหลักการกำกับดูแลแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) รวมทั้งผลักดันให้เกิดผลในทางปฏิบัติตามแนวทางที่กำหนดไว้
- การจัดลำดับความสำคัญในการจัดสรรทรัพยากรบุคคลและการเงินให้แก่ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น
- การหาข้อยุติร่วมในประเด็นข้อขัดแย้งที่สำคัญระหว่างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน
- การติดตามความคืบหน้าและผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. เทียบกับเป้าหมายที่กำหนด (PA & KPIs)
- การพิจารณาการลงทุนการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.
- การกลั่นกรองระเบียบวาระการประชุมก่อนนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.
- การจัดลำดับความสำคัญของผลการตัดสินใจของคณะกรรมการ ปตท. เพื่อนำไปสู่การดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ
- การแต่งตั้งคณะอนุกรรมการ และ/หรือคณะทำงานเพื่อช่วยปฏิบัติงานของคณะกรรมการ
- ปฏิบัติงานอื่นตามที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มอบหมาย

นอกจากคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ตามข้างต้น เพื่อให้การบริหารจัดการกลุ่ม ปตท. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและสามารถผลักดันกลยุทธ์และการดำเนินธุรกิจภายในกลุ่มให้บรรลุผลตามเป้าหมายได้ ปตท. ได้มีจัดแบ่งกลุ่มของคณะกรรมการเป็น 3 ประเภทหลัก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วย

1. คณะกรรมการผลักดันกลยุทธ์องค์กร (Strategy Committees)

ทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรอง กำหนดกลยุทธ์/ นโยบาย ทิศทางการดำเนินธุรกิจ และแผนการดำเนินงานของ ปตท./ กลุ่ม ปตท. ในการบริหารงานด้านต่าง ๆ ประกอบด้วย

- 1.1 คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee: PTTGMC)
- 1.2 คณะกรรมการจัดการของ ปตท. (PTT Management Committee: PTTMC) (ที่กล่าวข้างต้น)
- 1.3 คณะกรรมการจัดการกลุ่มย่อย ปตท. (Minor PTT Group Management Committee: Minor PTTGMC)
- 1.4 คณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยง (Corporate Plan and Risk Management Committee: CPRC)
- 1.5 คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Gas Business Strategic Alignment Committee: GBSC)
- 1.6 คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (Downstream Petroleum Business Group Strategic Alignment Committee: DBSC)
- 1.7 คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (Trading Business Strategic Alignment Committee: TBSC)
- 1.8 คณะกรรมการจัดการของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (Upstream Management Committee: UMC)

2. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือกลุ่ม ปตท. (PTT Group Alignment Committees)

ทำหน้าที่ให้คำปรึกษา/ ข้อเสนอแนะ ผลักดัน/ ตัดสินใจในกรณีที่ต้องอาศัยความร่วมมือระหว่างธุรกิจ หรือกลุ่ม ปตท. เพื่อเสริมสร้างความเชื่อมโยงและการประสานงานที่ดี ประกอบด้วย

- 2.1 คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (Upstream & Gas Business Group Alignment & Coordination Management Committee: UAC)
- 2.2 คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (Downstream Business Group Alignment & Coordination Committee: DAC)
- 2.3 คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน (New Business and Infrastructure Group Alignment & Coordination Management Committee: NBIAC)
- 2.4 คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มการเงินและบัญชี (Finance & Accounting Group Alignment & Coordination Management Committee: FAAC)
- 2.5 คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มทรัพยากรบุคคล (Human Resources Group Alignment & Coordination Management Committee: HRAC)

- 2.6 คณะกรรมการบริหารความร่วมมือด้านค่านิยมและจัดการความรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Group Core Values & KM Alignment Committee)
- 2.7 คณะกรรมการกำกับดูแลการบริหารและพัฒนาการปฏิบัติการกลุ่ม ปตท. สุ่วความเป็นเลิศ (PTT Group Operational Excellence Steering Committee: OpEx SteerCo.)
- 2.8 คณะกรรมการบริหารจัดการด้านการตรวจสอบภายในกลุ่ม ปตท. (PTT Group Internal Audit Management Committee)
- 2.9 คณะกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม กลุ่ม ปตท. จังหวัดระยอง
- 2.10 คณะกรรมการขับเคลื่อนความร่วมมือการทำธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวของกลุ่ม ปตท. (LNG Business Cooperation Committee: LBCC)
- 2.11 คณะกรรมการดิจิทัลกลุ่ม ปตท. (PTT Group Digital Steering Committee)
- 2.12 คณะกรรมการเทคโนโลยีกลุ่ม ปตท. (PTT Group Technology Committee: PTTGTC)
- 2.13 คณะกรรมการแผนกลยุทธ์และการบริหารการจัดหาสินค้าและบริการ (Procurement Strategic Alignment Committee: PSAC)
- 2.14 คณะกรรมการพิจารณาและบริหารจัดการที่ดินสำหรับการประกอบธุรกิจและใช้ประโยชน์ของ ปตท. (Properties Acquisition and Utilization Committee: PAUC)
- 2.15 คณะกรรมการบริหารการพัฒนาธุรกิจต่างประเทศของกลุ่ม ปตท. (International Business Development Committee: IBDC)
- 2.16 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีกลุ่ม ปตท. (PTT Group Corporate Governance Committee)
- 2.17 คณะกรรมการโครงการ ONE กลุ่ม ปตท.
- 2.18 คณะกรรมการบริหารความยั่งยืน กลุ่ม ปตท. (PTT Group Sustainability Management Committee: GSMC)
- 2.19 คณะกรรมการบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการเพื่อสังคม กลุ่ม ปตท. (PTT Group Corporate Reputation and Social Responsibility Committee: PTT Group CSR)
- 2.20 คณะกรรมการโครงการบริหารการสร้งประโยชน์ร่วมธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น (Petrochemical and Refining Integrated Synergy Management: PRISM Committee)

3. คณะกรรมการบริหารองค์กร (Corporate Management Committees)

ทำหน้าที่กำกับดูแล ติดตามความคืบหน้าการดำเนินงานพิจารณาอนุมัติ/ กลั่นกรอง/ ให้ความเห็น/ ให้ความปรึกษา/ ข้อเสนอแนะ ในการบริหารองค์กรด้านต่าง ๆ ประกอบด้วย

- 3.1 คณะกรรมการจัดการการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยงและการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร (Governance Risk and Compliance Management Committee: GRCMC)
- 3.2 คณะกรรมการกำกับดูแลตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง ปตท. (คตจ.)
- 3.3 คณะกรรมการสินเชื่อ ปตท. (PTT Credit Committee)
- 3.4 คณะกรรมการสินเชื่อกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
- 3.5 คณะกรรมการสินเชื่อหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (Trading Credit Committee: TCC)
- 3.6 คณะกรรมการบริหารการลงทุน (Strategic Investment Management Committee: SIMC)
- 3.7 คณะกรรมการบริหารการลงทุน กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (Upstream Strategic Investment Management Committee: USIM)
- 3.8 คณะกรรมการพิจารณางบประมาณ สายงานสนับสนุนสำนักงานใหญ่ (Support Function Budgeting Committee: SFBC)
- 3.9 คณะกรรมการบริหารกองทุนประกันวินาศภัย
- 3.10 คณะกรรมการจัดการนวัตกรรม ปตท. (PTT Innovation Management Committee: PTT IMC)
- 3.11 คณะกรรมการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Information Security Management System Committee: ISMSC)
- 3.12 คณะกรรมการกลั่นกรองงานวิจัยและนวัตกรรม ปตท. (PTT Idea to Commercialization Gate Committee: PTT I2C Gate Committee)
- 3.13 คณะกรรมการจัดการสถาบันวิทยาการพลังงาน
- 3.14 คณะกรรมการบริหารสถาบันวิทยาการพลังงาน
- 3.15 คณะกรรมการด้านการมุ่งเน้นลูกค้า บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTT Customer Excellence Committee: PTT CEC)
- 3.16 คณะกรรมการพัฒนาธุรกิจในรูปแบบวิสาหกิจเพื่อสังคม (Social Enterprise Committee)
- 3.17 คณะกรรมการโครงสร้าง ตำแหน่ง และอัตราค่าจ้าง (Structure, Job Weight and Manpower Committee: SJMC)
- 3.18 คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคลของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Human Resources Management Committee: HRMC)
- 3.19 คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล (Corporate Human Resources Committee: HRC)
- 3.20 คณะกรรมการพิจารณาการเสนอขอพระราชทานเครื่องราชอิสริยาภรณ์อันเป็นที่เชิดชูยิ่งช้างเผือกและเครื่องราชอิสริยาภรณ์อันมีเกียรติยศยิ่งมงกุฎไทย
- 3.21 คณะกรรมการจัดการพนักงานกลุ่มศักยภาพและทุนการศึกษา
- 3.22 คณะกรรมการเงินทุนสวัสดิการพนักงาน
- 3.23 คณะกรรมการคัดเลือกผู้ค้า
- 3.24 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (Trading Risk Management Committee: TRMC)
- 3.25 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคา/ ตลาด หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Gas Business Unit Hedging Committee: Gas HC)

การสืบทอดตำแหน่งสำหรับผู้บริหาร

เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ดังนั้น การสรรหาและแต่งตั้งตำแหน่งของกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงต้องเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ โดยต้องมีคุณสมบัติตามมาตรา 8 ตรี และดำเนินการสรรหาตามมาตรา 8 จัตวา โดยคณะกรรมการ ปตท. แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาคณะหนึ่งจำนวน 5 คน ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่เหมาะสมสำหรับเป็นผู้บริหาร ปตท. โดยต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ไม่เป็นกรรมการของ ปตท. ยกเว้นเป็นผู้บริหารซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และมีอายุไม่เกิน 58 ปีบริบูรณ์ในวันยื่นใบสมัคร เมื่อคณะกรรมการสรรหาสรรหาผู้ที่มีความเหมาะสมแล้วให้เสนอต่อผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้ง โดยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ผู้บริหารเดิมพ้นจากตำแหน่งสัญญาจ้างมีระยะเวลาคราวละไม่เกิน 4 ปี ในกรณีที่คณะกรรมการจะจ้างผู้บริหารเดิมต่อหลังจากครบกำหนดเวลาตามสัญญาจ้าง ไม่ต้องดำเนินการสรรหาใหม่แต่จะจ้างเกินสองคราวติดต่อกันไม่ได้

ปตท. ได้ดำเนินการพัฒนาผู้บริหารระดับสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ผู้บริหารขององค์กรมีคุณสมบัติพร้อมทดแทนผู้บริหารระดับสูงที่จะเกษียณอายุในอีก 3 - 5 ปีข้างหน้า โดยตั้งแต่ปี 2550 เป็นต้นมา ปตท. มีระบบ "การพัฒนาผู้บริหารระดับสูง (Group Leadership Development Program: GLDP)" เพื่อเป็นการวาง Succession Plan สำหรับเตรียมบุคลากรให้มีความพร้อมขึ้นดำรงตำแหน่งที่สูงขึ้นเมื่อมีตำแหน่งว่างในกลุ่ม ปตท. ได้แก่ ตำแหน่งต่าง ๆ ดังนี้

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (CEO and President)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Senior Executive Vice President: SEVP)
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Executive Vice President: EVP)
- ผู้จัดการฝ่ายหรือเทียบเท่า (Vice President: VP)

โดยมีกลไกการบริหาร ดังนี้

- คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee: PTTGMC)
- คณะกรรมการจัดการกลุ่มย่อย ปตท. (Minor PTT Group Management Committee: Minor PTTGMC)
- คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มทรัพยากรบุคคล (Human Resources Group Alignment & Coordination Management Committee: HRAC)
- คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคลของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Human Resources Management Committee: HRMC)

ผลการดำเนินการ ปี 2565

- การเตรียม SEVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ EVP ที่มีความพร้อมและศักยภาพ (กลุ่ม ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 45 ราย (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง รวม 46 ราย (ปี 2551 - 2565)
- การเตรียม EVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ VP ที่มีความพร้อมและศักยภาพ (กลุ่ม ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 113 ราย (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 94 ราย (ปี 2552 - 2565)
- การเตรียม VP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับผู้จัดการส่วน ที่มีความพร้อมและศักยภาพ (ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 153 ราย (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง รวม 283 ราย (ปี 2552 - 2565)

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

ปตท. ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

7.4.2 นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการ ปตท. กำหนด ซึ่งเชื่อมโยงกับผลการดำเนินงานของ ปตท. ตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจ (Performance Agreement: PA) กำหนดโดยกระทรวงการคลัง ซึ่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารทุกระดับร่วมกันกำหนดตัวชี้วัดและตั้งเป้าหมาย (Key Performance Indicators: KPIs) เกี่ยวกับผลปฏิบัติงานตามวัตถุประสงค์ในแต่ละปี

สำหรับการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณา กำหนดค่าตอบแทนให้สะท้อนถึงผลการปฏิบัติงาน (Performance Management) ตลอดจนแนวปฏิบัติและมาตรฐานของกลุ่มธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกันภายใต้หลักเกณฑ์ที่ชัดเจน โปร่งใส และเป็นธรรม ซึ่งอัตราการขึ้นเงินเดือนและอัตราจ่ายโบนัสประจำปีจะสอดคล้องกับผลการประเมิน คะแนน KPIs และผลการปฏิบัติงานในปัจจุบัน (ระยะสั้น) และผลการปฏิบัติงานตามกลยุทธ์ในระยะยาวของ ปตท. อันเป็นการแสดงถึงวิสัยทัศน์และการสร้างมูลค่าเพิ่ม/ขีดความสามารถให้กับองค์กรในระยะยาว โดยมีการนำเสนอหลักการและจำนวนค่าตอบแทนที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาและอนุมัติ ทั้งนี้ ปัจจัยที่สำคัญในการพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน ประกอบด้วยปัจจัยที่ 1 ผลการดำเนินงานตามระบบการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ (State Enterprise Assessment Model: SE-AM) ปัจจัยที่ 2 ผลการดำเนินงานตามวิสัยทัศน์ที่นำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. ปัจจัยที่ 3 ความสามารถในการบริหารจัดการและภาวะผู้นำ และปัจจัยที่ 4 การประเมิน 360 องศา

จำนวนผู้บริหารตามนิยาม ก.ล.ด. มีจำนวน 5 รายตามตำแหน่ง ได้แก่ ตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (ปธน./ กผญ.) ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน ซึ่งไม่รวมผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น และผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น

ที่มาปฏิบัติงานที่ ปตท. โดยจะได้รับค่าตอบแทนจาก ปตท. ตามรายละเอียด ดังนี้

ค่าตอบแทนรวมของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปี 2564 – 2565

หน่วย: บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2564	ปี 2565
	จำนวนเงิน	จำนวนเงิน
ค่าตอบแทนรวม	31,112,160	32,910,960
โบนัส	9,671,211	10,532,951
รวม	40,783,371	43,443,911

หมายเหตุ:

ค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในส่วนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมค่าตอบแทนที่ ปตท. จ่ายให้ เนื่องจากปฏิบัติงานเพิ่มเติม ได้แก่ การเป็นประธานกรรมการ และ/หรือกรรมการบริษัทในกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้รับมอบหมาย โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้ดำเนินการ ตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหาร ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ เรียบร้อยแล้ว

ค่าตอบแทนรวมของผู้บริหาร ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด. (จำนวน 4 ราย) ปี 2564 – 2565

หน่วย: บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2564		ปี 2565	
	ผู้บริหาร (ตามนิยาม ก.ล.ด.)		ผู้บริหาร (ตามนิยาม ก.ล.ด.)	
	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
เงินเดือนรวม	4	33,499,680	4	35,395,740
โบนัสรวม	4	16,815,875	4	17,685,657
รวม		50,315,555		53,081,397

ค่าตอบแทนรวมของผู้บริหาร ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด. (จำนวน 5 ราย) ปี 2562 – 2565

หน่วย: บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2562		ปี 2563		ปี 2564		ปี 2565	
	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
เงินเดือนรวม	5	60,436,160	5	62,396,185	5	64,611,840	5	68,306,700
โบนัสรวม	5	24,474,078	5	22,296,874	5	26,487,086	5	28,218,608
รวม		84,910,238		84,693,059		91,098,926		96,525,308

ค่าตอบแทนกรรมการของผู้บริหาร 5 รายแรกของ ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด.

ที่ได้รับจากการเป็นประธานกรรมการและกรรมการ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ปี 2564 – 2565

หน่วย: บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2564		ปี 2565	
	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
ค่าเบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายเดือน	5	15,505,165.32	5	15,373,229.17
โบนัส	5	20,095,626.86	5	25,769,554.92
รวม		35,600,792.18		41,142,784.09

หมายเหตุ:

ค่าตอบแทนกรรมการของผู้บริหาร 5 รายแรก (ตามนิยาม ก.ล.ด.) ที่ได้รับจากการปฏิบัติงานในการทำหน้าที่เป็นประธานกรรมการและ/หรือกรรมการบริษัทในกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้รับมอบหมาย โดยค่าตอบแทนกรรมการของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้ดำเนินการ ตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ เรียบร้อยแล้ว

ค่า ตอบแทน	ปี 2562		ปี 2563		ปี 2564		ปี 2565	
	จำนวน รายการ ตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวน รายการ ตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวน รายการ ตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวน รายการ ตำแหน่ง	จำนวนเงิน
เงินสมทบ กองทุน สำรอง เลี้ยงชีพ	4	3,836,735.80	4	5,460,684.00	4	4,584,004.80	4	4,872,019.50

ข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารของบริษัท มีดังนี้

ไม่ปรากฏว่ามีประวัติการทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 10 ปีที่ผ่านมาเกี่ยวกับ

1. การถูกพิพากษาว่ากระทำความผิดทางอาญา ยกเว้นที่เป็นความผิดอันเกิดจากการฝ่าฝืนกฎจราจร ความผิดลหุโทษหรือความผิดในทางองเดียวกัน
2. การถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลายหรือถูกพิทักษ์ทรัพย์
3. การเป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท หรือห้างหุ้นส่วน ที่ถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลายหรือถูกพิทักษ์ทรัพย์

7.4.1 รายชื่อและตำแหน่งของผู้บริหาร

- ชื่อ : ดร.บูรณิน รัตนสมบัติ
- ตำแหน่ง : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน
- ชื่อ : นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์
- ตำแหน่ง : ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ชื่อ : นายวุฒิกร สติลลิต
- ตำแหน่ง : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
- ชื่อ : นายพนพล ปิ่นสุภา
- ตำแหน่ง : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และทำหน้าที่รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริ
- ชื่อ : นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์สกุล
- ตำแหน่ง : ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
- ชื่อ : นายเทอดเกียรติ พรหมมูล
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและความยั่งยืน
- ชื่อ : นายชฎิล ชวนะลิขิกร
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล
- ชื่อ : นางสาวเพียงพนอ บุญกล้า
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย
- ชื่อ : หม่อมหลวงปีกทอง ทองใหญ่
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
- ชื่อ : นายประสงค์ อินทรหนองไผ่
- ตำแหน่ง : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลา
- ชื่อ : นายเชิดชัย บุญชูช่วย
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและธุรกิจใหม่
- ชื่อ : นายชาญศักดิ์ ชื่นชม
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่วิศวกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน
- ชื่อ : นางนิวัต เจริญสิทธิพันธ์
- ตำแหน่ง : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจสัมพันธ์
- ชื่อ : นายมนตรี ลาวัลย์ชัยกุล
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ปตท.สำรวจและผล
- ชื่อ : ดร.คงกระพัน อินทรแจ้ง
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ชื่อ : นายกฤษณ์ อัมแสง
- ตำแหน่ง : ประธานเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษั
- ชื่อ : นายวรวัฒน์ พิทยศิริ
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ชื่อ : นายสุชาติ ระมาต
- ตำแหน่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งผู้อำนวยการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปล
- ชื่อ : นางชนมาศ ศาสนนันทน์
- ตำแหน่ง : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์และบริหารการเงินองค์กร
- ชื่อ : นางสาวจรรยาตรี วันเกิดผล
- ตำแหน่ง : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชีรักษาการแทน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่นโยบายบัญชีและก

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

บุคลากรของ ปตท. ทุกคน ถือเป็นทรัพยากรที่สำคัญที่สุดในการดำเนินธุรกิจ โดย ปตท. มีความเชื่อมั่นว่า การเจริญเติบโตขององค์กรขึ้นอยู่กับพนักงานที่มีคุณภาพ ดังนั้น ปตท. จึงมีนโยบายมุ่งเน้นที่จะพัฒนา ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารทรัพยากรบุคคลให้มีความทันสมัย เทียบได้ในระดับสากลและสอดคล้องกับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลง เพื่อที่จะเสริมสร้างและพัฒนาให้พนักงานเป็นทั้งคนดีและคนเก่ง ตลอดจนมีส่วนร่วมในการพัฒนาและช่วยเหลือสังคมโดยรวม และมุ่งเน้นให้พนักงานเป็นกลไกหลักในการพัฒนา ปตท. ให้ก้าวไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความความยั่งยืน (Sustainability Organization) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงขององค์กรที่มุ่งสู่การเป็นบริษัทที่สร้างความมั่นคงทางพลังงานให้แก่ประเทศไทย

จำนวนบุคลากรและค่าตอบแทนบุคลากร

จำนวนพนักงาน ปตท. (รวมพนักงานที่ไปปฏิบัติงาน Secondment ในบริษัทในกลุ่ม ปตท.) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 3,540 คน (แบ่งเป็นพนักงานชาย จำนวน 2,184 คน และพนักงานหญิง จำนวน 1,356 คน) และทั้งนี้ ปตท. ยังคงดำเนินการจัดทำแผนอัตราค่าจ้างคนให้สอดคล้องต่อการดำเนินธุรกิจ ภายใต้ความผันผวนของสภาวะเศรษฐกิจ โดยให้ความสำคัญกับการจัดสรรทรัพยากรในจุดที่ก่อให้เกิดมูลค่าเพิ่ม หรือมีความจำเป็นต่อเนื่องจากการลงทุน

จำนวนบุคลากรแบ่งตามกลุ่มธุรกิจ ปี 2562 - 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย: คน

หมายเหตุ:

1/ ไม่รวมพนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ

2/ พนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ

คำตอบแทนแก่บุคลากร (ไม่รวมกรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูง) ปี 2562 - 2565 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย: บาท

ปตท. กำหนดคำตอบแทนพนักงานที่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานของบริษัททั้งในระยะสั้นและระยะยาวผ่านการบริหารผลการดำเนินงาน (Performance Management) ซึ่งเป็นกระบวนการดำเนินการอย่างต่อเนื่องและเป็นระบบเพื่อผลักดันให้ผลการปฏิบัติงานขององค์กรบรรลุเป้าหมายทางธุรกิจ และสอดคล้องกับการวัดผลการดำเนินงานตามระบบการประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ โดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงเป้าหมายผลการดำเนินงานในระดับองค์กร ระดับหน่วยงาน และระดับบุคคลให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน และสอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท. เพื่อผลักดันให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายตามแผนธุรกิจของ ปตท.

ปตท. กำหนดให้มีการพิจารณาขึ้นเงินเดือนพนักงานตามผลการดำเนินงานรายบุคคล ปีละ 1 ครั้ง โดยได้นำตัวชี้วัดผลการดำเนินงานที่สำคัญ (Key Performance Indicators: KPIs) มาใช้ในการบริหารประเมินผลการดำเนินงานรายบุคคล และการพิจารณาค่าตอบแทนพนักงาน ซึ่งแบ่งเป็น 2 ประเภทหลัก คือ ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานระดับองค์กร (Corporate KPI) และตัวชี้วัดผลการดำเนินงานระดับธุรกิจ/ ระดับปฏิบัติการ/ ระดับบุคคล (Functional KPI) ซึ่งการกำหนด KPIs รายบุคคลต้องเชื่อมโยงกับมุมมองตาม Balance Score Card ทั้ง 4 มุมมอง ได้แก่ มุมมองด้านการเงิน มุมมองด้านลูกค้า มุมมองด้านกระบวนการภายใน และมุมมองด้านการเรียนรู้และพัฒนา โดย ปตท. ได้เพิ่มเติมมุมมองที่สำคัญอีก 2 มุมมอง ได้แก่ มุมมองด้านผลิตภัณฑ์ และมุมมองด้านบุคลากร เพื่อให้สอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานในปัจจุบัน (ระยะสั้น) และแผนกลยุทธ์ของ ปตท. ที่จะดำเนินการในระยะยาว เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้อย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ปตท. ยังกำหนดให้มี Variable Bonus ซึ่งสอดคล้องตามผลการประเมิน KPIs สำหรับผู้บริหารและพนักงานที่อยู่ในตำแหน่งบังคับบัญชา เพื่อจูงใจให้ปฏิบัติงานได้ตามเป้าหมายขององค์กรในปีนั้น ๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ปตท. เห็นความสำคัญและสนับสนุนให้ผู้บริหารและพนักงานมีการวางแผนทางการเงิน จึงได้กำหนดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพื่อให้พนักงานมีเงินออมที่เพียงพอใช้จ่ายภายหลังเกษียณอายุ โดยปัจจุบันมีพนักงาน ปตท. ที่เข้าร่วมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว (กองทุนฯ) จำนวน 3,425 ราย จากจำนวนพนักงานที่มีสิทธิ์เข้าร่วมทั้งหมด 3,467 ราย คิดเป็นร้อยละ 98.79 บริหารจัดการกองทุนฯ โดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ทีเอสโก้ จำกัด ซึ่งทั้ง 2 บริษัทจัดการ มีการเปิดเผยข้อมูลตามหลักธรรมาภิบาลการลงทุน (Investment Governance Code: I Code)

กองทุนฯ ได้ดำเนินการส่งเสริมการลงทุนโดยคำนึงถึงปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environment, Social and Governance: ESG) ร่วมกับบริษัทจัดการ กำหนดนโยบายและมอบหมายให้ผู้จัดการกองทุน ลงทุนในองค์กรที่มีความใส่ใจต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholders) อย่างรอบด้าน ทั้งผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า คู่ค้า สังคม และโลก และยังมีการกำหนดเกณฑ์ด้านธรรมาภิบาลในการคัดเลือกหลักทรัพย์ที่จะเข้ามาอยู่ในกลุ่มหลักทรัพย์ที่จะทำการลงทุน เพื่อให้มั่นใจว่ากองทุนฯ ลงทุนในกิจการที่ดำเนินธุรกิจอย่างซื่อสัตย์สุจริตถูกต้องตามหลักธรรมาภิบาล นอกจากนี้ คณะกรรมการกองทุนยังได้กำหนดให้ผู้จัดการกองทุนจัดแสดงรายงานหลักทรัพย์ที่ไต่ถามทุนอยู่ปัจจุบัน โดยทำการเปรียบเทียบกับรายชื่อหลักทรัพย์ที่อยู่ในดัชนีหุ้นยั่งยืน SETTHSI (Thailand Sustainability Investment) ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อให้ทราบถึงสัดส่วนของหลักทรัพย์เทียบกับรายชื่อหุ้นยั่งยืนในทุกครั้งที่มีการรายงานผลการดำเนินงานกองทุนฯ

คำตอบแทนอื่น ๆ

ปตท. ได้จัดสวัสดิการและคำตอบแทนอื่น ๆ นอกเหนือจากเงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับผู้บริหารและพนักงานตามความเหมาะสมกับสภาวะเศรษฐกิจ การดำรงชีพให้สามารถแข่งขันได้ ตลอดจนเทียบได้กับมาตรฐานของกลุ่มบริษัทในธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกัน และสอดคล้องกับผลประโยชน์ของ ปตท. ทั้งในปัจจุบันและอนาคต โดยได้มีการปรับปรุงและทบทวนอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ เพื่อตอบสนองความต้องการของพนักงานแต่ละบุคคล ปตท. มีนโยบายสวัสดิการทางเลือกและสวัสดิการทดแทน (Flexible Benefit) ที่ให้สิทธิพนักงานในการเลือกหรือสละสิทธิไม่รับสวัสดิการทางเลือก แต่เลือกเปลี่ยนแปลงเป็นสวัสดิการทดแทน ซึ่งพนักงานสามารถแจ้งเปลี่ยนแปลงสวัสดิการทางเลือก เป็นสวัสดิการทดแทน ได้ปีละ 1 ครั้ง ตามระยะเวลา เงื่อนไข และรายละเอียดที่ ปตท. กำหนด โดยสวัสดิการทางเลือกและสวัสดิการทดแทนจะต้องไม่ขัดต่อกฎหมาย ขนบธรรมเนียมประเพณี ศีลธรรมอันดี และ ปตท. จะไม่กำหนดสวัสดิการที่มีความจำเป็นขั้นพื้นฐานต่อการดำรงชีวิต และการปฏิบัติงานของพนักงานให้เป็นสวัสดิการทางเลือก

การพัฒนาและปรับปรุงระบบทรัพยากรบุคคล

เพื่อให้องค์กรพัฒนาไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความยั่งยืน ปตท. ยังคงพัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคลให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อที่จะพัฒนาศักยภาพของบุคลากรให้ได้ใช้ความรู้ความสามารถของตนเองอย่างเต็มที่ เพื่อนำพาให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงการมีโอกาสดำเนินงานที่ท้าทาย และเติบโตไปพร้อม ๆ กับการประสบความสำเร็จขององค์กรด้วย

ปตท. ได้มุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานในทุกระดับร่วมกันกำหนดแผนงานให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายขององค์กร ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินธุรกิจทั่วทั้งองค์กรมุ่งไปสู่จุดหมายเดียวกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. และบริษัทในกลุ่มที่เกี่ยวข้องทั้งหมด รวมทั้งสายงานสนับสนุนมาร่วมประชุมหารือและกำหนดวิสัยทัศน์และทิศทางขององค์กรร่วมกัน และถ่ายทอดทิศทางดังกล่าวไปสู่หน่วยงานภายในสายงานต่าง ๆ จากกลยุทธ์ธุรกิจเป็นแผนธุรกิจ และแผนการใช้งบประมาณที่มีความสอดคล้องในทิศทางเดียวกัน พนักงาน ปตท. ทุกระดับได้กำหนดวัตถุประสงค์และตัวชี้วัด (Key Performance Indicators: KPIs) ที่ถ่ายทอดลงมาตามลำดับเป็นรายบุคคล ตั้งแต่ระดับองค์กร หน่วยงาน ลงมาจนถึงพนักงาน ทั้งนี้ วัตถุประสงค์และตัวชี้วัดที่พนักงานกำหนดนั้น จะใช้เป็นกรอบการปฏิบัติงานและมาตรฐานการประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานแต่ละบุคคล ซึ่งสามารถสะท้อนความแตกต่างของผลการปฏิบัติงานของพนักงานได้

ปตท. ได้นำแนวทางในการบริหารสายอาชีพ (Career Management) มาใช้เพื่อเตรียมความพร้อม และส่งเสริมพนักงานทุกระดับให้มีความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ ให้เป็นไปตามรูปแบบ (Model) ที่องค์กรกำหนดขึ้น เพื่อรองรับภารกิจและสร้างคุณค่าให้แก่องค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยใช้เป็นกรอบและแนวทางหลักของการบริหารและพัฒนาพนักงานในทุกระดับ การกำหนดสายอาชีพของ ปตท. ขึ้นอยู่กับทิศทางการดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างให้องค์กรมีขีดความสามารถในการแข่งขัน โดยแบ่งการดำเนินงานเป็น 2 กลุ่ม คือ กลุ่มผู้บริหารระดับสูง และกลุ่มพนักงาน ที่เชื่อมโยงกันอย่างชัดเจนและมีประสิทธิภาพ ซึ่งมีกระบวนการคัดเลือก ประเมินศักยภาพ และจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) อย่างเป็นระบบ โดย

- กลุ่มผู้บริหารระดับสูง (ระดับเทียบเท่าผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป) เป็นการบริหารจัดการในรูปแบบกลุ่ม ปตท. (Group Leader Development) เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูงทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ มีคณะผู้บริหารระดับ CEO ของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee: PTTGMC) มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดทิศทางและนโยบายการดำเนินงานในเรื่องการบริหารสายอาชีพกลุ่มผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มทรัพยากรบุคคล (Human Resources Group Alignment & Coordination Management Committee: HRAC) มีหน้าที่ให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล ในการตัดสินใจประเด็นความร่วมมือที่สำคัญต่อกลยุทธ์และทิศทางในการกำกับดูแลด้านทรัพยากรบุคคลของกลุ่ม ปตท. ให้สอดคล้องกับทิศทางของกลุ่ม ปตท.
- กลุ่มพนักงาน (ระดับผู้จัดการส่วนหรือเทียบเท่าลงมา) เป็นการบริหารและพัฒนาพนักงานตามความจำเป็นของการดำเนินธุรกิจของแต่ละบริษัทในกลุ่ม เพื่อรองรับทิศทางการดำเนินธุรกิจในอนาคต สำหรับ ปตท. ได้กำหนดให้จัดตั้งคณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล (Corporate Human Resources Committee: HRC) มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการส่งเสริมผลักดันและควบคุมติดตามการดำเนินงานในเรื่องการบริหารสายอาชีพกลุ่มพนักงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย และกลุ่มที่ปรึกษาประจำสายอาชีพ (Career Counseling Team: CCT) รวม 16 สายอาชีพ มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการบริหารสายอาชีพกลุ่มพนักงาน ให้คำปรึกษา ชี้แนะ ควบคุมและติดตามการดำเนินงาน ทั้งนี้ วัตถุประสงค์ในการบริหารสายอาชีพนั้น เป็นกลไกให้พนักงานตั้งเป้าหมายและวางแผนพัฒนาด้านตนเองเพื่อความก้าวหน้าในอาชีพและสร้างคุณค่าในงานที่รับผิดชอบ ให้สอดคล้องกับเป้าหมายและทิศทางขององค์กร ทั้งในรูปแบบการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาที่เหมาะสม ตาม Success Profile รวมถึงการหมุนเวียนเปลี่ยนหน้าที่ความรับผิดชอบ ตาม Career Path เพื่อให้พนักงานสามารถพัฒนาทักษะ ความชำนาญจากประสบการณ์ในตำแหน่งหน้าที่ใหม่ ตลอดจนการแต่งตั้ง เลื่อนระดับพนักงานให้เหมาะสมกับหน้าที่ ความรับผิดชอบและศักยภาพของพนักงาน ซึ่งการพัฒนาพนักงานให้เหมาะสมตามความสามารถและความต้องการของพนักงานและองค์กรนั้น นอกจากพนักงานจะมีความพร้อมสำหรับการเติบโตเป็นผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. แล้วจะยังนำ ปตท. ไปสู่ความสำเร็จตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในที่สุด
- เพื่อให้การกำหนดนโยบายและการบริหารทรัพยากรบุคคลสอดคล้องและสนับสนุนทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. จึงได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคลของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Human Resources Management Committee: HRMC) มีหน้าที่กำหนด/ เสนอแนะนโยบาย และตัดสินใจด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล ให้ข้อเสนอแนะในการเตรียมความพร้อมและพัฒนาพนักงานและผู้บริหารของ ปตท. ทั้งในปัจจุบันและอนาคต กลั่นกรองและให้ข้อคิดเห็นเกี่ยวกับโครงสร้าง ค่าจ้าง และอัตราค่าจ้างของ ปตท. และอนุมัติ/ กลั่นกรอง การบริหารทรัพยากรบุคคลเรื่องต่าง ๆ ตามอำนาจที่ได้รับมอบหมาย

นอกจากนี้ ปตท. ยังใส่ใจเรื่องกรอบหลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อมให้กับพนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องและผู้สนใจ โดยในปี 2565 ได้มีการจัดหลักสูตรการอบรมด้านสิ่งแวดล้อม ดังนี้

ในปี 2565 ปตท. ยังคงจัดให้มีโครงการ Young People to Globalize (YP2G) ซึ่งล่าสุดเป็นรุ่นที่ 8 (Batch 8) เพื่อพัฒนาพนักงานให้มีความพร้อมในการไปปฏิบัติงานที่มีความยากและท้าทาย รวมทั้งโครงการใหม่ ๆ ที่มีความสำคัญตามกลยุทธ์ของ ปตท. โดยพนักงาน YP2G จะได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบงานที่มีความท้าทายผ่าน 4 Functions หลัก คือ Strategy & Planning, Business Development, Commercial & Marketing และ Engineering & Operation ซึ่งจะทำให้พนักงานได้เรียนรู้และเพิ่มพูนประสบการณ์จากการได้ไปปฏิบัติงานจริงในรูปแบบ On the Job Training (OJT) ปตท. ยังคงให้ความสำคัญในการพัฒนาขีดความสามารถของพนักงาน (Career and Competency Management) โดยมีการจัดทำและทบทวน Success Profile รวมทั้ง Career Path ของแต่ละตำแหน่งงาน และผลักดันให้มีการประเมิน Success Profile ให้สอดคล้องกับ Performance Cycle ที่ผู้บังคับบัญชาต้องร่วมหารือกับพนักงาน (Two-Way) ถึงงานที่ต้องรับผิดชอบตั้งแต่ต้นปี และทำการติดตามประเมินผลในช่วงครึ่งปีและปลายปี ทั้งนี้ เพื่อติดตาม และ/หรือจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) ให้พนักงานต่อไป

กลุ่ม ปตท. ได้ให้ความสำคัญและส่งเสริมการเรียนรู้ผ่านสถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute: PLLI) โดย PLLI มีเป้าหมายในการสร้างมาตรฐานด้านการพัฒนาศักยภาพพนักงาน ผ่านการบริหารจัดการหลักสูตรหลักของพนักงานกลุ่ม ปตท. ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน

PLLI ได้ดำเนินการพัฒนาบุคลากรและผู้นำของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ให้เป็นทั้งคน "ดีและเก่ง" อย่างต่อเนื่อง เพื่อรองรับการเติบโตขององค์กร และพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากร โดยในปี 2565 มีการพัฒนาเนื้อหาหลักสูตรเพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับสมรรถนะหลักขององค์กรที่ปรับปรุงใหม่ (New Core Competencies) พร้อมทั้งเทคโนโลยี (Technology) ที่ทันสมัย เพื่อตอบสนองกับความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholders) รวมทั้งความท้าทายเชิงกลยุทธ์ (Strategic Challenge) เพื่อให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ใหม่ของ ปตท. สำหรับปี 2565 มีสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 อย่างต่อเนื่อง PLLI ยังคงมีการพัฒนารูปแบบและยกระดับโครงสร้างหลักสูตรการเรียนรู้และการพัฒนาโดยใช้เครื่องมือการเรียนรู้ในรูปแบบ Hybrid Learning เพื่อส่งเสริมการเรียนรู้ของพนักงานที่หลากหลาย โดยปรับเปลี่ยนการสอนรูปแบบ Classroom มาเป็นรูปแบบที่มีการผสมผสาน ทั้งการจัดการอบรมแบบ Classroom, Virtual Classroom เพื่อให้พนักงานยังคงมีส่วนร่วมในการเรียนรู้แบบ Real-Time มีโอกาสแลกเปลี่ยนองค์ความรู้ แนวความคิด และประสบการณ์กับผู้เข้าอบรมและวิทยากร ผ่านการใช้ VDO Conference ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น MS Teams, Webex, Zoom, โดยบริหารจัดการอบรมผ่านระบบ PTT Learning Management System (LMS) ที่ในปีนี้ระบบ LMS ได้มีการพัฒนา Feature Playlist ที่มีการจัดกลุ่มหลักสูตรให้แบ่งหมวดหมู่ ค้นหาได้ง่ายขึ้น ทำให้ผู้บังคับบัญชาหรือพนักงานสามารถเลือกกลุ่มหลักสูตรที่สนใจตาม New Core Competencies เพื่อช่วยส่งเสริมการทำ IDP ของผู้บังคับบัญชาและผู้ใต้บังคับบัญชา นอกจากนี้ ยังมีการพัฒนาการใช้ Experiential Learning ให้พนักงานได้เรียนรู้ผ่านกิจกรรม Role Play แบบออนไลน์ และมีการพัฒนา Board Game เพื่อให้เกิดการเรียนรู้ที่สนุกสนาน น่าสนใจ และมีโอกาสได้ทดลองฝึกปฏิบัติจริง ทำให้เกิดความรู้ ความเข้าใจในการดำเนินธุรกิจมากขึ้น อีกทั้งยังพัฒนาสื่อการเรียนรู้ดิจิทัลในรูปแบบต่าง ๆ มากมาย เพื่อตอบสนองการเรียนรู้และความต้องการของพนักงานในกลุ่มต่าง ๆ ที่หลากหลาย ตอบสนองการเรียนรู้แบบ Anywhere Anytime และ Life Long Learning อาทิ e-Learning เกี่ยวกับความรู้องค์กร (Organizational Knowledge) ภาวะเขียน ข้อบังคับ นโยบายต่าง ๆ ขององค์กร, Online Learning แหล่งการเรียนรู้ที่ ปตท. คัดสรรจากภายนอก ซึ่งครอบคลุมทั้งด้าน Business, Technology, Soft Skill, Life Style และอื่น ๆ มากกว่า 300 หลักสูตร, PTT E-Library (E-Book, E-Magazine, Magazine, Book) เพื่อให้พนักงานสามารถค้นหา จอง ยิม คินหนังสือเล่ม นิตยสารเล่ม รวมทั้งอ่านหนังสือออนไลน์ ได้ทุกที่ ทุกเวลา และยังมี Podcast รายการเสียงออนไลน์ เพื่อเป็นอีกหนึ่งทางเลือกในการพัฒนาตนเองให้แก่พนักงานที่มีเนื้อหาหลากหลายทั้งจากในองค์กรและภายนอกองค์กร เพื่อให้สอดคล้องกับทิศทางธุรกิจและกลยุทธ์ขององค์กร รวมถึงเกิดประโยชน์สูงสุดในด้านการพัฒนาคุณภาพของพนักงานและการบริหารจัดการที่ทันสมัย โดยโครงสร้างหลักสูตรของ PLLI ครอบคลุมการพัฒนาพนักงานทุกระดับ ตั้งแต่พนักงานใหม่จนถึงผู้บริหารระดับสูง โดยแบ่งหลักสูตรออกเป็น 3 กลุ่มหลัก ได้แก่

1. Leadership Development Program (หลักสูตรผู้นำ) เป็นหลักสูตรเตรียมความพร้อมและเร่งพัฒนาผู้บริหารกลุ่มศักยภาพให้มีความรู้ ความสามารถทั้งในเรื่องการบริหารคนและบริหารงาน ผ่านการศึกษาแลกเปลี่ยนความคิดเห็นและประสบการณ์กับวิทยากรชั้นนำระดับโลก รวมทั้งการเรียนรู้แบบป็นประสบการณ์การทำงานจากผู้บริหารระดับสูงทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร ผู้เข้าอบรมหลักสูตรนี้ ได้แก่ ผู้บริหารที่ได้รับการคัดเลือกเป็นพนักงานกลุ่มศักยภาพ ตามเกณฑ์ที่องค์กรกำหนด
2. Core Program (กลุ่มหลักสูตรภาคบังคับทุกระดับ) เป็นหลักสูตรหลักเพื่อพัฒนาศักยภาพพนักงานทุกคนตามกลุ่มระดับ ตำแหน่งงาน หรือสายอาชีพ โดยผู้บังคับบัญชาจะต้องให้การสนับสนุนพนักงานในการเข้าอบรมในกลุ่มหลักสูตรนี้ โดยแบ่งออกเป็นกลุ่มหลักสูตรภาคบังคับ (Compulsory), กลุ่มหลักสูตร Direction/ Assignment, กลุ่มหลักสูตร Essential Program และกลุ่มหลักสูตรตามสายอาชีพ (Functional Program)
3. Elective Program (กลุ่มวิชาเลือกเพิ่มเติมตามความจำเป็น) เป็นหลักสูตรเพื่อพัฒนาศักยภาพพนักงานตามความต้องการรายบุคคล โดยเป็นการพิจารณาร่วมกันทั้งผู้บังคับบัญชาและพนักงานในการเลือกหลักสูตรพัฒนาตามความจำเป็นของพนักงาน

สรุปตัวเลขการพัฒนาพนักงาน

หน่วย: ชั่วโมงต่อคนต่อปี

หน่วย: บาทต่อคนต่อปี

การสร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานเพื่อเป้าหมายเดียวกัน

ปตท. ได้จัดให้มีรูปแบบการสื่อสารความระหว่างผู้บริหารระดับสูงและพนักงาน อีกทั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้จัดประชุมสื่อความกับพนักงานอย่างต่อเนื่องเป็นระยะมาโดยตลอด เพื่อให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบถึงแนวทางการดำเนินงานขององค์กร อุปสรรค หรือผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กรในแต่ละปี โดยมุ่งเน้นการมีส่วนร่วมและการแสดงความคิดเห็นของพนักงานเป็นสำคัญ

ปตท. ได้ดำเนินการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรเป็นประจำทุกปี เพื่อรับทราบระดับความพึงพอใจและระดับความผูกพันในปัจจุบันต่าง ๆ เพื่อหาแนวทางแก้ไขและปรับปรุง โดย ปตท. มีความเชื่อมั่นว่าการสื่อสารที่ดี และการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นระหว่างผู้บริหารและพนักงานจะนำไปสู่สัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ และทำให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรร่วมกัน รวมทั้งได้ดำเนินการสอบถามความต้องการพื้นฐานด้านทรัพยากรบุคคลของผู้บริหารและพนักงานผ่านการดำเนินงานของคณะกรรมการหลายคณะ เช่น คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ ปตท. และคณะกรรมการบริหารสายอาชีพ เป็นต้น และมีการสำรวจความคิดเห็นของพนักงานโดยที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญทางด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลภายนอก จำนวน 1 ครั้ง นอกจากนี้ ยังมีการร่วมมือกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลผู้บริหารของกลุ่ม และจัดทำแผนพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ร่วมกัน

ปตท. ได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 โดยได้จัดให้มีคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ขึ้น ประกอบด้วยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (ในฐานะกรรมการ ปตท.) เป็นประธาน 1 คน ผู้แทนฝ่ายนายจ้าง 9 คน และผู้แทนฝ่ายลูกจ้าง 9 คน รวมเป็นจำนวน 19 คน ทำหน้าที่ในพิจารณาประเด็นที่มีความเกี่ยวข้องกับสภาพการจ้างและสิทธิประโยชน์ รวมไปถึงการพิจารณาประเด็นเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ ของพนักงาน โดยคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์จะมีการประชุมร่วมกันเป็นประจำทุกเดือน และจะดำเนินการติดตามความก้าวหน้าเกี่ยวกับประเด็นต่าง ๆ ด้วยความละเอียดรอบคอบ

นอกเหนือจากการประชุมคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ ปตท. ดังกล่าวแล้ว ยังมีการประชุมคณะทำงานเพื่อศึกษาและพัฒนารูปแบบสวัสดิการและสิทธิประโยชน์ ปตท. ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามมติของคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ โดยมีองค์คณะประกอบด้วยผู้แทนจากสายงานทรัพยากรบุคคลและประธานสหภาพแรงงานรัฐวิสาหกิจ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อร่วมกันแสวงหาและวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับสวัสดิการและสิทธิประโยชน์ของกลุ่ม ปตท. และธุรกิจชั้นนำของประเทศ เพื่อนำมาปรับปรุงสวัสดิการและสิทธิประโยชน์สำหรับพนักงานและลูกจ้างทดลองงานของ ปตท. ให้มีความเหมาะสม

อีกทั้ง ปตท. ยังได้จัดตั้งคณะกรรมการร่วมปรึกษาหารือ ในสถานประกอบการที่สำคัญของ ปตท. ตามภูมิภาคต่าง ๆ เช่น โรงแยกก๊าซธรรมชาติ จังหวัดระยอง โรงแยกก๊าซธรรมชาติชนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช และศูนย์ปฏิบัติการชลบุรี จังหวัดชลบุรี

โดยคณะกรรมการดังกล่าวจะประกอบด้วยผู้บริหารสูงสุดของเขตสถานประกอบการ ซึ่งทำหน้าที่เป็นประธาน ร่วมกับผู้แทนฝ่ายพนักงาน โดยร่วมกันพิจารณาข้อเสนอ ข้อร้องเรียนของทั้งฝ่ายบริหารและพนักงานในทุกประเด็น เพื่อให้สถานประกอบการนั้น ๆ มีมาตรฐานการดำรงชีวิตของพนักงานที่ดี เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบต่าง ๆ ของ ปตท.

การกำหนดให้มีค่านิยมของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Core Values)

ปตท. ได้กำหนดค่านิยม SPIRIT เพื่อสร้างพฤติกรรมและวิถีการทำงานร่วมกันของกลุ่ม ปตท. โดยค่านิยม SPIRIT ประกอบไปด้วย S: Synergy, P: Performance Excellence, I: Innovation, R: Responsibility for Society, I: Integrity & Ethics, T: Trust & Respect ซึ่งค่านิยม SPIRIT ทั้ง 6 ตัว คือ รากฐานสำคัญที่หล่อหลอมให้ผู้บริหารและพนักงานกลุ่ม ปตท. เป็นคนเก่ง คนดี และมีความรับผิดชอบต่อองค์กรและสังคมภายนอก

โดยได้ดำเนินการส่งเสริมค่านิยมให้มีความสอดคล้องตอบสนองต่อวิสัยทัศน์ขององค์กร และความท้าทายในอนาคต โดยมุ่งเน้นให้พนักงานกลุ่ม ปตท. ปฏิบัติตนเป็นพนักงานที่ดี สามารถสร้างคุณค่าต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อเป็นแรงขับเคลื่อนประเทศไทย ให้ก้าวผ่านการเปลี่ยนแปลงไปสู่อนาคต ผ่านค่านิยม SPIRIT ได้แก่

- **Synergy: ผสานพลังสร้างพันธมิตร** มุ่งเน้นให้พนักงานแบ่งปันองค์ความรู้ และผสานพลังความร่วมมือให้เกิดขึ้นทั้งภายในและภายนอกองค์กร
- **Performance Excellence: สร้างความเป็นเลิศ** มุ่งเน้นให้พนักงานพร้อมปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ตั้งใจทำงานเพื่อให้ได้ผลลัพธ์ที่เหนือความคาดหมาย เพื่อสร้างและส่งมอบคุณค่าที่ดีที่สุดให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
- **Innovation: สร้างการเติบโตด้วยนวัตกรรม** มุ่งเน้นให้พนักงานมีทัศนคติเชิงบวก แสวงหาโอกาสแนวคิดใหม่ ๆ และกล้าคิดอย่างสร้างสรรค์ สามารถประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลใหม่ ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน พร้อมทั้งเรียนรู้และพัฒนาตนเองอย่างต่อเนื่อง
- **Responsibility for Society: สร้างสรรค์สังคมและสิ่งแวดล้อม** มุ่งเน้นให้พนักงานทำงานบนความตระหนักรู้ โดยคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อให้เกิดการพัฒนาอย่างยั่งยืน พัฒนารูปร่างที่คำนึงถึงสิ่งแวดล้อม และมีจิตอาสาในการทำเพื่อส่วนรวม ชุมชน สังคม และประเทศชาติ
- **Integrity & Ethics: สร้างพลังความดี** มุ่งเน้นให้พนักงานทำงานอย่างถูกต้อง โปร่งใส ปฏิบัติตนเป็นพนักงานที่ดีขององค์กร ประพฤติตนด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ตั้งอยู่ในจริยธรรมอันดีงาม

- **Trust & Respect: สร้างความเชื่อมั่นและไว้วางใจ** มุ่งเน้นให้พนักงานสร้างความเชื่อมั่นและความไว้วางใจในการทำงานร่วมกัน เปิดโอกาสและเชื่อใจในศักยภาพความสามารถของผู้อื่น เปิดใจและเคารพในความหลากหลายของผู้อื่น

กลุ่มธุรกิจ	ปี 2562		ปี 2563		ปี 2564		ปี 2565	
	ปตท.	กลุ่มปตท.	ปตท.	กลุ่มปตท.	ปตท.	กลุ่มปตท.	ปตท.	กลุ่มปตท.
1. ก๊าซธรรมชาติ	1,417	-	1,440	-	1,480	-	1,471	-
2. ปีโตรเคมีและการกลั่น	124	-	141	-	112	-	121	-
3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	394	-	429	-	462	-	478	-
4. สนับสนุนและปฏิบัติการในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น	1,167 ^{1/}	476 ^{2/}	1,117 ^{1/}	379 ^{2/}	1,104 ^{1/}	393 ^{2/}	1,083 ^{1/}	387 ^{2/}
5. บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	-	27,511	-	29,042	-	29,372	-	30,241
รวม	3,102	27,987	3,127	29,421	3,158	29,765	3,153	30,628
ค่าตอบแทน	ปี 2562		ปี 2563		ปี 2564		ปี 2565	
เงินเดือนรวม	3,855,819,435.99		3,966,160,901.90		4,122,373,594.88		4,329,636,122.70	
โบนัสรวม	1,915,330,097.81		1,628,293,859.46		2,078,579,310.45		2,163,016,469.28	
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	464,877,921.50		477,524,458.33		490,980,568.77		517,863,032.09	
อื่น ๆ (ถ้ามี)	3,629,328,277.20		2,077,146,865.96		2,593,728,683.64		2,982,723,913.24	
รวม	9,865,355,732.50		8,149,126,085.65		9,285,662,157.74		9,993,239,537.31	

หลักสูตร	จำนวน รุ่น	จำนวน คน	รูปแบบการจัด อบรม
ESG Reporting	1	134	MS Team
Beyond COP26: Key Insights on the Paris Agreement Article 6	1	131	MS Team
Beyond COP26: Key Insights on the Paris Agreement Article 6 (e-Learning)	-	8	e-Learning
ESG Indices (ดัชนีชี้วัดความยั่งยืน)	1	97	MS Team
Net Zero Awareness	1	124	MS Team
Net Zero Awareness (e-Learning)	-	13	e-Learning
Sustainable Decoupling: Important Factor for Thailand Inclusive Growth	1	51	MS Team
Sustainable Decoupling: Important Factor for Thailand Inclusive Growth (e-Learning)	-	4	e-Learning
SOFC Technology	1	12	MS Team
SOFC Technology (e-Learning)	-	3	e-Learning
Biocellulose production process flow	1	14	MS Team
Fuel cell modeling training	1	5	MS Team
Industrial Biotechnology (White biotechnology)	1	7	MS Team
Wind Farm Development in Thailand	1	12	MS Team
Customized Training of ANSYS Fluent Combustion Modeling	1	8	MS Team
Practical Energy Efficiency and Optimization for Process Industries	1	8	Classroom
ข้อกำหนดและการตรวจประเมินภายในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018)	1	31	MS Team
Deep Dive of Climate-related Financial Impact: TCFD and Internal Carbon Price	1	23	Classroom
Climate Action, NOT an Option เร่งพลิกธุรกิจ ฝ่าวิกฤตโลกร้อน	1	77	MS Team

จำนวนชั่วโมงอบรมต่อคนต่อปี	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
พนักงาน	73.67	78.88	30.26	37.40	42.78
ผู้บริหาร	73.91	89.15	45.93	34.25	64.93
ค่าใช้จ่ายอบรมต่อคนต่อปี	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565
พนักงานและผู้บริหาร	55,274.35	53,143.21	13,471.73	13,485.45	29,502.06

3,540

Number of Employee

จำนวนพนักงาน (คน) : 3,540

7.6 ข้อมูลสำคัญอื่นๆ

7.6 ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ

เลขานุการบริษัท

เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนในหมวดความรับผิดชอบต่อสังคมของคณะกรรมการ และตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการ
ปตท. จึงได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัทขึ้น โดยมีภาระหน้าที่ในการให้คำแนะนำด้านกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการต้องทราบและปฏิบัติ การจัดการประชุม รวมทั้งดูแลกิจกรรมต่าง ๆ ของ
คณะกรรมการ เพื่อให้กรรมการสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อ ปตท. รวมทั้งการจัดทำและเก็บรักษาเอกสาร อาทิ ทะเบียนกรรมการ
หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุมผู้ถือหุ้นและเก็บรักษารายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียที่
รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร

โดยคณะกรรมการฯ ได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัทตั้งแต่วันที่ 2551 มาเป็นลำดับ โดยตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 จนถึงปัจจุบัน ได้แต่งตั้งนายนิสิต พงษ์วุฒิประพันธ์ ปฏิบัติหน้าที่เป็นเลขานุการบริษัท ซึ่งเป็น
ผู้มีความรู้ ความสามารถ รวมถึงประสบการณ์อื่น ๆ ในงานเลขานุการบริษัท อีกทั้งยังเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่สำคัญกับการปฏิบัติหน้าที่ และเป็นวิทยากรในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่เพิ่ม
เติมด้วย

ประวัติเลขานุการบริษัท

นายนิสิต พงษ์วุฒิประพันธ์

เลขานุการบริษัท

(ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 - ปัจจุบัน)

อายุ 52 ปี

สัดส่วนการถือหุ้น

ร้อยละ 0.000003

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตรบัณฑิต (เศรษฐศาสตร์การพัฒนา) มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

ประวัติการอบรมด้านเลขานุการบริษัท

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 195/2014), Company Secretary Program (CSP 113/2020)

สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Advanced Management Program II (รุ่นที่ 1/2561) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร Leadership Development Program I (2556)สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร Bain Academy Asia Pacific 2019 Program, Bain & Company SE Asia, Inc., Singapore
- หลักสูตร Advanced Management Program (AMP) 3 - Business & People Management สถาบันพัฒนาผู้นำ

และการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute (PLLI))

ประสบการณ์การทำงาน (ในระยะ 5 ปีย้อนหลัง)

- 1 ตุลาคม 2563 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขานุการบริษัทและองค์กรสัมพันธ์ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

- 1 มิถุนายน - 30 กันยายน 2563 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร นวัตกรรมและความยั่งยืน บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
- 1 กุมภาพันธ์ - 31 พฤษภาคม 2563 ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และบริหารการลงทุน

บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

- 1 พฤษภาคม 2562 - 31 มกราคม 2563 ผู้จัดการฝ่าย บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง Managing Directors PTT Oil Myanmar Co., Ltd.
- 1 กรกฎาคม 2561 - 30 เมษายน 2562 ผู้จัดการฝ่ายแผนและพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ

บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

- 1 มกราคม 2560 - 30 มิถุนายน 2561 ผู้จัดการฝ่ายแผนและพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในปัจจุบัน

- ไม่มี-

ความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหาร

- ไม่มี-

กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- กรรมการ คณะกรรมการบริหาร สถาบันวิจัยสิริเมธี
- รองประธานกรรมการและเหรียญกษาปณ์ มูลนิธิพลังสร้างสรรค์นวัตกรรม
- กรรมการ ชมรมเลขานุการบริษัทไทย

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) คือ ผู้ที่ดำรงตำแหน่งผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชี ได้แก่ นางสาวจรรยาพร วันเกิดผล เป็นผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี ซึ่งดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 โดยนางสาวจรรยาพร วันเกิดผล เป็นผู้ทำบัญชีที่มีคุณสมบัติและเงื่อนไขของการเป็นผู้ทำบัญชีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ทั้งนี้ รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงในรายละเอียดประวัติผู้บริหารในเอกสารแนบ 1

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) คือ ผู้ที่ดำรงตำแหน่งผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน ซึ่งในปัจจุบันได้แต่งตั้งนายชยากร เลียงรัตนมัย เป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

หัวหน้าหน่วยงานกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบของบริษัท

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบในการกำกับดูแลงานกำกับปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบของ ปตท. คือ ผู้ที่ดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารศักยภาพองค์กรและธรรมาภิบาล ซึ่งในปัจจุบันได้แต่งตั้งนายชวลิต ชวนะลิขิกร เป็นหัวหน้าหน่วยงานกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบของ ปตท.

หัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์และข้อมูลเพื่อการติดต่อ

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์ ได้แก่ นายธนพล ประภาพันท์ ซึ่งดำรงตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2564 ทั้งนี้ นักลงทุนหรือบุคคลทั่วไปสามารถติดต่อมายังฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ ปตท. โทร. 0-2537-3518-9 อีเมล: ptt-ir@pttplc.com หรือผ่านเว็บไซต์ของ ปตท. www.pttplc.com

ค่าธรรมเนียมการปฏิบัติงานสอบบัญชี (Audit Fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าธรรมเนียมการปฏิบัติงานสอบบัญชี (Audit Fee) ให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 327,984,459 บาท (สามร้อยยี่สิบเจ็ดล้านเก้าแสนแปดหมื่นสี่พันสี่ร้อยห้าสิบบาท) นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จ่ายค่าตอบแทนของงานบริการอื่น (Non-audit Fee) ที่มีสาระสำคัญ เช่น ค่าที่ปรึกษาด้านบัญชีเพื่อจัดทำ Financial Due Diligence ค่าบริการด้านภาษี และค่าตรวจรับรองอื่น ๆ ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา รวมจำนวน 47,668,234 บาท (สี่สิบล้านหกแสนหกหมื่นแปดพันสองร้อยสามสิบบาท)

8 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

8.2 รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปีที่ผ่านมา

8.3 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยอื่นๆ

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

9.2 รายการระหว่างกัน (ถ้ามี)

3.3 งบการเงิน

3.4.1.1 ข้อมูลเกี่ยวกับภาระผูกพันในทรัพย์สินของผู้ออกตราสารหนี้ (กรณีที่ออกเป็นตราสารหนี้ไม่มีประกัน)

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

สินทรัพย์ที่ ปตท. ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก ได้แก่ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ ค่าความนิยม สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า โดยราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีมูลค่าสุทธิดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	สินทรัพย์สิทธิการใช้	ค่าความนิยม	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	รวม
มูลค่าสุทธิ	10,736	58,527	150,405	630,659	399,955	6,908	252,876	124,053	188,964	137,051	106,161	2,066,295
ภาระค่าประกัน	ไม่มี	768	9,486	43,052	ไม่มี	8,381	88	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	61,775

นอกจากสินทรัพย์ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังรวมทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ

ปตท. ประกอบด้วยปริมาณสำรองปิโตรเลียม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว

รวมทุกโครงการ (Total Proved Reserves) ซึ่งจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกรอบปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซปิโตรเลียมเหลว 365 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 6,523 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,442 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีรายละเอียดดังนี้
ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว1/

	น้ำมันดิบและคอนเดนเสท ^{2/}			ก๊าซธรรมชาติ			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของบริษัทและบริษัทย่อย									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	112	183	295	2,580	2,171	4,751	533	540	1,073
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	7	4	11	51	(25)	26	15	2	17
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	2	-	2	2	-	2	3	-	3
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและการค้นพบใหม่	20	8	28	781	48	829	147	15	162
4) การซื้อ/ ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	-	69	69	-	1,117	1,117	-	264	264
5) การผลิต	(26)	(22)	(48)	(470)	(342)	(812)	(103)	(76)	(179)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	115	242	357	2,944	2,969	5,913	595	745	1,340
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของบริษัทและบริษัทย่อย									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	115	242	357	2,944	2,969	5,913	595	745	1,340
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	13	6	19	173	208	381	41	33	74
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	1	-	1	1	-	1	1	-	1
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและการค้นพบใหม่	32	9	41	859	171	1,030	174	37	211
4) การซื้อ/ ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	3	-	3	80	35	115	16	4	20
5) การผลิต	(31)	(25)	(56)	(566)	(402)	(968)	(123)	(89)	(212)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจากการลงทุนในการร่วมค้า ^{3/}	-	-	-	51	-	51	8	-	8
รวมปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	133	232	365	3,542	2,981	6,523	712	730	1,442

หมายเหตุ:

1/ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

2/ รวมถึงก๊าซโซลีนธรรมชาติ

3/ รวมสัดส่วนของปริมาณสำรองจากโครงการร่วมทุนอหิโก

สัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาว

ปตท. มีสัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาวที่สำคัญ คือ สัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังในการดำเนินกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยมีข้อตกลงระหว่างกระทรวงการคลังกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ 3 มิถุนายน 2551 โดยทรัพย์สินตามสัญญาเป็นทรัพย์สินที่ ปตท. แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการใช้ที่ดิน ท่อและอุปกรณ์เครื่องมือที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยสิทธิ์ตามสัญญาดังกล่าวบันทึกเป็นสิทธิ์สิทธิการใช้ สำหรับสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2580 และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว กระทรวงการคลังให้คำมั่นว่าจะให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังต่อไปได้อีกมีกำหนดระยะเวลา 30 ปี สำหรับการชำระค่าตอบแทนการใช้ที่ราชพัสดุตามสัญญานี้กำหนดให้ชำระเป็นรายปี ในอัตราค่าตอบแทนการใช้ที่คำนวณจากส่วนแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) ของค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (รายได้ค่าผ่านท่อ) ในแต่ละปีปฏิทิน ซึ่งรายได้ค่าผ่านท่อตามสัญญานี้ หมายถึง รายได้ค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อก๊าซบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ซึ่งรวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ตามหลักเกณฑ์การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ฉบับที่ 1 พ.ศ. 2544 หรือที่จะมีการเปลี่ยนแปลง และ/หรือแก้ไขเพิ่มเติมในภายหน้า โดยเป็นการคำนวณค่าตอบแทนในระบบขั้นบันได (Sliding Scale) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

รายได้	อัตราค่าตอบแทนคิดเป็นร้อยละของรายได้		ค่าตอบแทนต่อปี
	ขั้นต่ำ	ส่วนเพิ่ม	
0 - 3,600	5%		= ค่าตอบแทนขั้นต่ำ 180
> 3,600 - 3,700		10%	> 180 - 190
> 3,700 - 3,900		15%	> 190 - 220
> 3,900 - 4,100		20%	> 220 - 260
> 4,100 - 4,300		25%	> 260 - 310
> 4,300 - 4,500		30%	> 310 - 370
> 4,500 - 5,000		36%	> 370 - 550
> 5,000			= ค่าตอบแทนขั้นสูง 550

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนของ ปตท. ในธุรกิจต่าง ๆ ทั้งในส่วนของการลงทุนใหม่ การขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตเดิม การเข้าซื้อหุ้นหรือซื้อกิจการนั้น ปตท. พิจารณาจากปัจจัยต่าง ๆ ประกอบด้วย แนวโน้มการขยายตัวของธุรกิจ การลงทุนที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มและให้ความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ การเพิ่มความสามารถในการแข่งขันให้กับบริษัท โดยการลงทุนนั้นอาจจะเป็นการลงทุนโดย ปตท. หรือผ่านบริษัทในเครือ ปตท. ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและศักยภาพของแต่ละบริษัทนั้น ๆ เป็นสำคัญ

ส่วนที่ 5

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้

ชื่อบริษัทภาษาไทย	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อบริษัทภาษาอังกฤษ	:	PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
ที่ตั้ง	:	เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต จตุจักร จตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์	:	025372000
โทรสาร	:	025373498
จำนวนรุ่นที่เสนอขาย	:	1
มูลค่าหุ้นที่เสนอขาย	:	1,000,000,000.00 บาท
มูลค่าหุ้นที่สำรอง	:	0.00 บาท
มูลค่าการเสนอขายรวมหุ้นที่สำรอง	:	1,000,000,000.00 บาท
ประเภทการเสนอขาย	:	ผู้ลงทุนสถาบัน

1. รายละเอียดของหุ้นที่เสนอขายและสรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นและผู้ถือหุ้น ("ข้อกำหนดสิทธิ")

รายละเอียดของหุ้นที่เสนอขาย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ผู้ออกหุ้น" หรือ "ปตท.") มีชื่อภาษาอังกฤษว่า PTT Public Company Limited สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 หมายเลขโทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9 มีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นจำนวน 1 ชุด ซึ่งใช้ชื่อว่า "หุ้นไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568" ("หุ้น") โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน เท่านั้น มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 1,000,000,000 (หนึ่งพันล้าน) บาท ซึ่งออกตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2565 ซึ่งมติดังกล่าวยังคงมีผลใช้อยู่และยังไม่มติดัดแปลงใดๆมาหักล้าง โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ค่าและข้อความที่ระบุไว้ในส่วนที่ 5 นี้ให้มีความหมายเช่นเดียวกับที่ได้ให้นิยามหรือคำจำกัดความไว้ในข้อกำหนดสิทธิที่ด้วยและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นและผู้ถือหุ้นสำหรับหุ้นที่เสนอขายในครั้งนี้อยู่ตามเอกสารแนบ 1 ("ข้อกำหนดสิทธิ") เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นการเฉพาะในส่วนนี้

1.1 สาระสำคัญของหุ้นที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้น	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะหุ้น	:	หุ้นไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568
ประเภทของหุ้น	:	เสนอขาย หุ้น/พันธบัตร ระยะยาว ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน
ประเภทการเสนอขาย	:	ผู้ลงทุนสถาบัน
จำนวนหุ้นที่เสนอขาย (หน่วย)	:	1,000,000.00
มูลค่าหุ้นที่เสนอขาย	:	1,000,000,000.00 บาท
จำนวนหุ้นที่สำรอง (หน่วย)	:	0.00
มูลค่าหุ้นที่สำรอง	:	0.00 บาท
จำนวนหุ้นที่เสนอขายรวมทั้งสิ้น	:	1,000,000.00
มูลค่าการเสนอขายรวมหุ้นที่สำรอง	:	1,000,000,000.00 บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	:	1,000.00 บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	:	1,000.00 บาท

คำอธิบายการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ

: ผลการจัดอันดับของหุ้นกู้ที่อยู่ในเกณฑ์ "AAA(thai)" (แนวโน้มอันดับเครดิต "Stable") ณ วันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2566

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ FITCHTH ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ตามระดับความสามารถของผู้ออกตราสารหนี้ในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นของตราสารหนี้ โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับความน่าเชื่อถือสูงสุด จนถึง D ซึ่งเป็นอันดับความน่าเชื่อถือต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

สัญลักษณ์สำหรับการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาว

AAA(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AAA(thai)' แสดงถึงอันดับเครดิตขั้นสูงสุดของอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย โดยอันดับเครดิตนี้จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ต่ำที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย

AA(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AA(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย โดยความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศที่ระดับ 'AA(thai)' จะแตกต่างจากความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่ได้รับอันดับเครดิตภายในประเทศในลำดับสูงสุดเพียงเล็กน้อย

A(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'A(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจอาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BBB(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BBB(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ปานกลางเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ จะมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดเวลาของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BB(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BB(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย การชำระหนี้ตามเงื่อนไขของตราสารเหล่านี้ภายในประเทศนั้น ๆ มีความไม่แน่นอนในระดับหนึ่ง และความสามารถในการชำระหนี้ขึ้นอยู่กับกำหนดเวลาจะมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจในทางลบค่อนข้างสูง

B(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย ในขณะที่การปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินจะยังคงดำเนินอยู่ในปัจจุบัน แต่ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินมีอยู่ค่อนข้างจำกัด ความสามารถในการชำระหนี้ตามกำหนดอย่างต่อเนื่องนั้นไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่ง สำหรับตราสารหนี้เฉพาะตัว อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(thai)' อาจแสดงถึงการผิดนัดชำระหนี้ที่มีแนวโน้มว่าอัตราการรับชำระคืนอยู่ในระดับสูงมาก

CCC(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CCC(thai)' แสดงถึงความเป็นไปได้อย่างยิ่งที่จะเกิดการผิดนัดชำระหนี้ ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งเท่านั้น

CC(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CC(thai)' แสดงถึงความเป็นไปได้ในการผิดนัดชำระหนี้บางอย่าง

RD(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'RD(thai)' หรือ 'Restricted Default' แสดงถึงผู้ออกตราสารหนี้ซึ่งในความเห็นของ FITCH ได้มีการผิดนัดชำระหนี้ในหุ้นกู้ เงินกู้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญโดยยังมิได้มีการแก้ไข แต่ยังมีได้เข้าสู่กระบวนการยื่นคำร้องขอล้มละลาย การบริหารจัดการทรัพย์สินโดยผู้บริหารแผน การสั่งพิทักษ์ทรัพย์ การชำระบัญชี หรือกระบวนการเลิกกิจการอื่น ๆ และยังมีได้หยุดการดำเนินธุรกิจซึ่งอาจได้แก่กรณีดังต่อไปนี้

1. การผิดนัดชำระหนี้ของหนี้บางชั้นหรือบางสกุลเงินเท่านั้น
2. การหมดอายุของระยะเวลาผ่อนผันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องหลังจากได้เกิดเหตุผิดนัดชำระหนี้ในเงินกู้ ตราสารหนี้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญอื่น ๆ
3. การยืดอายุของการได้รับการยกเว้นหรือระยะเวลาผ่อนผันสำหรับการผิดนัดชำระหนี้ในการผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญใด ๆ ซึ่งมีภาระผูกพันหนึ่งหรือหลายภาระผูกพัน ไม่ว่าจะแบบต่อเนื่องหรือพร้อมกันในคราวเดียว
4. การแลกเปลี่ยนหนี้ที่มีปัญหาของหนี้หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญใด ๆ ซึ่งมีภาระผูกพันหนึ่งหรือหลายภาระผูกพัน

D(thai) อันดับเครดิตภายในประเทศ 'D(thai)' จะถูกกำหนดให้สำหรับองค์กรหรือตราสารหนี้ซึ่งกำลังอยู่ในภาวะผิดนัดชำระหนี้

หมายเหตุ ประกอบการจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ คำเสริมท้าย Thai จะถูกระบุไว้ต่อจากอันดับเครดิตเพื่อบอกถึงอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย เครื่องหมาย "+" หรือ "-" อาจจะถูกระบุไว้เพิ่มเติมต่อจากอันดับเครดิตภายในประเทศ เพื่อแสดงถึงสถานะเปรียบเทียบภายในอันดับเครดิตขั้นหลัก ทั้งนี้ เครื่องหมาย "+" หรือ "-" ดังกล่าวจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาว และอันดับความแข็งแกร่งทางการเงินภายในประเทศของบริษัทประกันภัย 'AAA(thai)' หรืออันดับที่ต่ำกว่า 'CCC(thai)' และจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะสั้นยกเว้นระดับ 'F1(thai)'

ที่มา: บริษัท ฟิทช์เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

อายุ	:	2 ปี
วันออกหุ้นกู้	:	10 พฤษภาคม 2566
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	:	10 พฤษภาคม 2568
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	:	คงที่ 2.31 % ต่อปี
กรณีตราสารหนี้มีอัตราดอกเบี้ยลักษณะอื่นที่ไม่ใช่แบบคงที่	:	
การชำระคืนเงินต้น	:	ชำระคืนเงินต้นทั้งจำนวน
นายทะเบียนหุ้นกู้	:	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	:	
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับการแต่งตั้งมีสถานะเป็นเจ้าหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้	:	ไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ผู้จัดจำหน่ายหุ้นกู้	:	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ความสัมพันธ์ผู้จัดจำหน่ายหุ้นกู้กับ issuer ที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์	:	Y Y Y
รายละเอียดความสัมพันธ์ผู้จัดจำหน่ายหุ้นกู้กับ issuer ที่อาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์	:	มีสถานะเป็นเจ้าหนี้ มีสถานะเป็นเจ้าหนี้ มีสถานะเป็นเจ้าหนี้
หลักประกันของหุ้นกู้	:	ไม่มี
การซื้อหรือขายคืนหุ้นกู้	:	ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้รายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายเป็นการทั่วไป และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้นำหุ้นกู้ออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ หากมีการซื้อคืนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นกู้จะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกูด้งกล่าวระงับลงเนื่องจากหนี้เคลื่อนกลืนกันตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อหรือไถ่ถอนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือไถ่ถอนหุ้นกู้ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ด. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ได้รับการขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้นกู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้นกู้

การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ : (ก) นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญา นายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องจัดทำและเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จนกว่าหุ้นกู้จะได้รับการไถ่ถอน
(ข) การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

เว้นแต่จะระบุไว้เป็นการอื่นในข้อกำหนดสิทธินี้ หรือเว้นแต่ข้อบังคับหรือระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นการอื่น ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันล่วงหน้าก่อนวันกำหนดชำระเงินต้น และ/หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ และ/หรือ วันประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ วันกำหนดจ่ายผลประโยชน์อื่นใด (แล้วแต่กรณี) เพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือตามที่ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้งแก่นายทะเบียนหุ้นกู้ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นกู้ แล้วแต่กรณี เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับสิทธิประโยชน์ใด ๆ ช่างต้น ในฐานะผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเริ่มตั้งแต่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่วันแรก ถ้าวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่วันแรกไม่ตรงกับวันทำการให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป (ซึ่งในกรณีดังกล่าวระยะเวลาปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเหลือน้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน) ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้ง หรือจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้แจ้งแก่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่วันแรก

อนึ่ง การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้เพื่อรับสิทธิประโยชน์ใด ๆ จะไม่มีการพักการโอนหุ้นกู้

(ค) นายทะเบียนหุ้นกู้อาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยหรือหน่วยงานอื่นใดที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนดได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ออกหุ้นกู้หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้แต่อย่างใด โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องแจ้งการแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ให้ผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ทราบก่อนการแก้ไข"

กฎหมายของประเทศที่บังคับกับตราสารหนี้ : ประเทศไทย
ข้อมูลอื่นๆ : การไถ่ถอนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้เพียงครั้งเดียว

การซื้อหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้รายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายเป็นการทั่วไป และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้นำหุ้นกู้ออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ หากมีการซื้อคืนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นกู้จะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกูด้งกล่าวระงับลงเนื่องจากหนี้เคลื่อนกลืนกันตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อหรือไถ่ถอนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือไถ่ถอนหุ้นกู้ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ด. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

สถานะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้เป็นหนี้โดยตรง ปราศจากเงื่อนไข และไม่ด้อยสิทธิของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ภายใต้หุ้นกู้จากผู้ออกหุ้นกู้ไม่ว่าโดยวิธีใดก็ตามที่ได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

อัตราดอกเบี้ย : อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.31 (สองจุดสามหนึ่ง) ต่อปี

งวดดอกเบี้ย : ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยทุก ๆ 6 (หก) เดือน

วันกำหนดชำระดอกเบี้ย : วันที่ 10 พฤษภาคม และวันที่ 10 พฤศจิกายน ของแต่ละปีตลอดอายุหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 และวันกำหนดชำระดอกเบี้ยครั้งสุดท้ายตรงกับวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

ในกรณีที่วันกำหนดชำระดอกเบี้ยใด ๆ (รวมถึงวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้) ไม่ตรงกับวันทำการ ให้ชำระเงินดอกเบี้ยดังกล่าวในวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มเติมใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระหนี้ เว้นแต่ในกรณีที่ดอกเบี้ยงวดสุดท้ายซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

การคำนวณดอกเบี้ย : การคำนวณดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ ให้ใช้เกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน (การหักภาษี ณ ที่จ่ายจะเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด) และจะคำนวณดอกเบี้ยโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างในหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคำนวณดอกเบี้ยในแต่ละงวดจะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ (สำหรับดอกเบี้ยงวดแรก) (ไม่ว่าผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้า (สำหรับดอกเบี้ยงวดอื่น ๆ นอกจากงวดแรก) (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ให้ปัดทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดทศนิยมตำแหน่งที่ 6 (หก) ขึ้น ถ้าตำแหน่งที่ 7 (เจ็ด) มีค่ามากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง

สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ : บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่มีคุณสมบัติตามที่ สำนักงาน ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ ตลอดอายุของหุ้นกู้

อนึ่ง ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้งให้ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัดเป็นผู้ทำการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ โดยผลการจัดอันดับของหุ้นกู้อยู่ในเกณฑ์ "AAA(tha)" (แนวโน้มนับอันดับเครดิต "Stable") ณ วันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2566 อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือนี้มิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ (รายละเอียดปรากฏตามรายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ เอกสารแนบ 2)

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ : ไม่มี

นายทะเบียนหุ้นกู้ : ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน

ข้อจำกัดในการโอนหุ้นกู้ : การโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใด ๆ โดยผู้ถือหุ้นกู้ จะต้องเป็นการโอนระหว่างผู้ถือหุ้นกู้และผู้ลงทุนที่มีคุณสมบัติ (ตามความหมายที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ) เท่านั้น ยกเว้นกรณีที่ได้รับโอนทางมรดก

การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้นำหุ้นกู้ไปขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ภายใน 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันออกหุ้นกู้

ตลาดรองหุ้นกู้ : ไม่มี อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนึ่ง

วัตถุประสงค์ในการนำเงินไปใช้ : เพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป (Working capital) จำนวนไม่เกิน 1000 ล้านบาท โดยจะนำเงินไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าวภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิ

หน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ : หน้าที่กระทำการตราหาที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกุดกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

หน้าที่กระทำการ

(ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ ที่ออกตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ปฏิบัติตามจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

(ค) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้อำนาจเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้เพิ่มเติมวัตถุประสงค์หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่นนอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย) ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(จ) วรรคท้าย ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว

(ง) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้อง (1) จัดให้ได้มาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาต หนังสือรับรอง การอนุญาตการยินยอม และสิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า "ใบอนุญาต") ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตน และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขประกอบใบอนุญาตและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

(จ) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องจัดทำ และ/หรือ จัดให้มีการทำบัญชีและงบการเงินของผู้ออกหุ้นกู้ และเก็บรักษาไว้ ซึ่งบัญชีและงบการเงินอย่างเหมาะสม และถูกต้องตามหลักการทางบัญชี

(จ) หากผู้ออกหุ้นกู้จะต้องส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ ให้แก่สำนักงาน ก.ล.ต. ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางที่จะส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ตามวิธีการที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยกำหนด ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้วให้ถือว่าสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ได้รับเอกสารดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกหุ้นกู้ และผู้ออกหุ้นกึ่งกลางจะจัดให้มีเอกสารดังต่อไปนี้ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของผู้ออกหุ้นกู้

(1) คู่มือข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งภายในวันเดียวกันกับวันออกหุ้นกู้ เว้นแต่ข้อตกลงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติม ให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมจะมีผลใช้บังคับ

(2) สำเนางบการเงินประจำปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 120 (หนึ่งร้อยยี่สิบ) วันนับแต่วันสิ้นงวดบัญชีของผู้ออกหุ้นกู้ และในกรณีที่งบการเงินประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบการเงินประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและรับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย

(3) สำเนางบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)

(4) แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต.

(5) หนังสือแจ้งยกเลิกหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ (ถ้ามี)

ทั้งนี้ รายการตามข้อ (2) และ (3) ข้างต้นหากผู้ออกหุ้นกึ่งกลางมีการจัดทางงบการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำเนางบการเงินรวมด้วย

อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลใดตามวรรคแรกต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือบนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นการทั่วไปแล้ว ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกึ่งกลางได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้ถือหุ้นกู้ และ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยแล้ว ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน หรือวันที่มีการเปิดเผยบนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ ความในวรรคนี้ให้ใช้บังคับกับกรณีที่ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางมีหน้าที่ต้องแจ้งผู้ถือหุ้นกึ่งกลางข้อ 6.2(ค) และ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ ด้วย

(ข) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางจะชำระ หรือปลดเปลื้องภาระภาษีอากรทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมีบุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนดให้ต้องชำระ เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างร้ายแรง

(ข) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางจะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจกระทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้ถือหุ้นกึ่งกลางภายใน 60 (หกสิบ) วันนับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นกึ่งกลางไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกึ่งกลางหรือผู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกึ่งกลางที่ยังมิได้ถือถอนทั้งหมดเพื่อรับรองว่า จากข้อมูลที่ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางรับรองว่า ไม่ได้เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ยกเว้นกรณีที่ผู้ถือหุ้นกึ่งกลางได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นกึ่งกลางทราบแล้ว (ถ้ามี) ทั้งนี้ ในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ให้ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองด้วย

(ค) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางจะส่งหนังสือให้แก่ผู้ถือหุ้นกึ่งกลางราย และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยโดยไม่ชักช้า เมื่อผู้ออกหุ้นกึ่งกลางทราบว่าได้เกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

(1) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางไม่สามารถชำระหนี้ได้ถูกต้องครบถ้วน

(2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบต่อในทางลบอย่างร้ายแรงหรือกรณีที่ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางหยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ

(3) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางหยุดพักชำระหนี้เป็นการทั่วไปหรือมีการเริ่มเจรจากับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่งหรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการปฏิบัติการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกึ่งกลาง

(4) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดนัด ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางจะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวมาพร้อมกันด้วย

(5) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางถูกดำเนินคดีเป็นจำเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตตุลาการจะตั้งวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อในทางลบอย่างร้ายแรง

(ง) ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางไม่นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกึ่งกลางไปใช้เพื่อการใดอันแตกต่างจากวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนที่จัดให้มีขึ้นเพื่อออกหุ้นกึ่งกลาง

ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินภายหลังซึ่งมีลักษณะแตกต่างไปจากหนังสือชี้ชวน การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

(1) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวผ่านตลาดหลักทรัพย์หรือสำนักงาน ก.ล.ต. โดยกรณีที่ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยให้เปิดเผยข้อมูลผ่านตลาดหลักทรัพย์ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกึ่งกลางไม่ใช่บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้เปิดเผยผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ ได้แก่

(1.1) การเคลื่อนย้ายเงินหรือค่าใช้จ่ายระหว่างรายการที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน

(1.2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการใช้เงินที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน

(1.3) การใช้เงินในเรื่องที่ไม่ได้เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวนซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์อย่างใดอย่างหนึ่งดังนี้

(1.3.1) กรณีเป็นการใช้เงินในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจที่เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวน โดยมูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไปต้องไม่เกินร้อยละ 30 (สามสิบ) ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นในครั้งนั้น

(1.3.2) กรณีอื่นนอกจากกรณีตาม (1.3.1) มูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไป ต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นในครั้งนั้น

(2) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ ผู้ออกหุ้นจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

(ก) หากมีกรณีที่จำเป็นต้องเปลี่ยนตัวแทนนายทะเบียนหุ้น ผู้ออกหุ้นจะจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นรายใหม่โดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นเดิมพ้นจากหน้าที่ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นเดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นรายใหม่ด้วย

(ข) ผู้ออกหุ้นจะจัดให้หุ้นที่เสนอขายในครั้งนี้ได้รับการขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้น และจะรักษาสถานะให้หุ้นเป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้น

หน้าที่งดเว้นกระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นมีภาระหนี้ตามหุ้น ผู้ออกหุ้นตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

(ก) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออกหุ้นได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้น ผู้ออกหุ้นจะไม่จำนอง จำนำ ก่อภาระหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ เนื้อหาทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ตลอดเวลาที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้นและข้อกำหนดสิทธินี้ค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อภาระหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้

(1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นที่เกิดขึ้นด้วยอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึดหน่วง สิทธิในทางจำเป็น เป็นต้น

(2) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้น หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้น

(3) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ (ก) ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่ผู้ออกหุ้นเข้าทำกับหรือออกโดย (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์กรหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป และ/หรือ (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกหุ้น หรือ (ช) ตามสัญญาความร่วมมืองานใด ๆ ที่ทำขึ้นกับ (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์กรหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป และ/หรือ (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกหุ้น

(4) การก่อภาระหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือ

(5) ผู้ออกหุ้นจะได้มีการจัดให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิในหลักประกันเดียวกันนั้นในลำดับเท่าเทียมกัน และมีสิทธิได้รับชำระหนี้จากหลักประกันนั้นในสัดส่วนเสมอกัน กับบุคคลผู้รับหลักประกันรายอื่นเพื่อไม่ให้กรณีเป็นที่สงสัย การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันข้างต้นไม่รวมถึงการค้ำประกันโดยผู้ออกหุ้น

(ข) ผู้ออกหุ้นจะไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลในรูปเงินสดในกรณีที่ผู้ออกหุ้นไม่ชำระเงินต้น ดอกเบี้ยหุ้น และ/หรือ เงินใด ๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นที่ถึงกำหนดชำระแล้ว

(ค) ผู้ออกหุ้นจะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อเข้าควบคุมกิจการ ยกเว้น กรณีเป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้ทุกประการ (1) ไม่มีเหตุผิมนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ออกหุ้นยังคงมีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิมซึ่งคงดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่นิติบุคคลอื่นเนื่องจากการควบรวมกิจการ โดยนิติบุคคลอื่นนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นภายใต้หุ้น และ (3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง โดยผู้ออกหุ้นจะต้องแจ้งการดำเนินการดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นทราบก่อนการควบรวมกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(จ) ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว

(ง) ตลอดอายุหุ้น ผู้ออกหุ้น จะไม่ ขายหรือจำหน่ายโอนทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนใด ๆ เว้นแต่

(1) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

(2) เป็นการโอนกิจการต่อสำนักงานหรือกิจการต่อเจ้าหน้าที่ข้าราชการ ตลอดจนทรัพย์สินใด ๆ ที่เกี่ยวข้อง หรือ เป็นการกระทำเพื่อการปรับโครงสร้างธุรกิจของผู้ออกหุ้นหรือในกลุ่มธุรกิจของผู้ออกหุ้น หรือเป็นการดำเนินการโดยผลของกฎหมาย และการดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นของผู้ออกหุ้น

เหตุผิมนัด

กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุผิมนัดตามข้อกำหนดสิทธิ

(ก) ผู้ออกหุ้นผิมนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้น หรือดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใดในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิมนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวมีสาเหตุมาจากความล่าช้า และ/หรือ ความผิดพลาดที่เกี่ยวกับระบบการโอนเงิน ซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของผู้ออกหุ้น และการผิมนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระนั้น

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่น ๆ นอกจากการผิดนัดไม่ชำระเงิน และเหตุผิดเงื่อนไขเช่นนั้นยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งเหตุผิดเงื่อนไข พร้อมทั้งแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้แก้ไขเหตุผิดเงื่อนไขดังกล่าวไปยังผู้ออกหุ้นกู้แล้วโดยผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกูรรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังมีได้ทำการไถถอนทั้งหมด

(ค) หนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสารหนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด (ไม่รวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) ไม่ว่าจะเป็มูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต เป็นมูลหนี้ที่มีเงื่อนไข หรือโดยประการอื่น ที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นคู่สัญญา หรือเป็นลูกหนี้ หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้ค้ำประกัน ผู้รับรอง หรืออ่าวลตัวเงิน ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่า 100,000,000 (หนึ่งร้อยล้าน) เหยียสหรัฐ หรือ 3,500,000,000 (สามพันห้าร้อยล้าน) บาท แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว

(ง) ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงิน (ไม่ว่าจะเป็นเงินสกุลใด) ให้ชำระครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้น ๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

(จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ ไม่ได้รับการปลดปล่อยภายใน 45 (สี่สิบห้า) วันนับแต่วันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้น ๆ

(ฉ) เมื่อปรากฏว่ามีคำสั่งยึดหรืออายัด ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หรือรายได้ของผู้ออกหุ้นกู้ ไม่ว่าในปัจจุบันหรือในอนาคต และไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญต่อการประกอบกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือมีการดำเนินการทางกฎหมายอื่นใด รวมถึงการแต่งตั้งผู้บังคับหลักประกันตามกฎหมาย ซึ่งคำสั่งหรือการถูกดำเนินการทางกฎหมายนั้นมีผลบังคับเข้ากับกิจการ ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หรือรายได้ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง เว้นแต่คดีที่ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำสั่งยึดหรืออายัดหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริต ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้ถือว่ามิได้เป็เหตุผิดนัดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ ตราบเท่าที่คดีหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นยังไม่มีการตัดสินเป็นที่สุด

(ช) (1) ผู้ออกหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ไม่ว่าจะเป็นการชั่วคราวหรือถาวร อันอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือ (2) มีคำสั่งหรือมติให้ผู้ออกหุ้นกู้เลิกกิจการ หรือ (3) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศเป็นการทั่วไปว่าจะเลิกกิจการ หรือ (4) ผู้ออกหุ้นกู้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชี เว้นแต่การเลิกกิจการที่กล่าวมาในข้อนี้เป็นผลเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้หรือการควบรวมกิจการ ซึ่งเข้าตามเงื่อนไขของข้อยกเว้นที่ระบุในข้อ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ

(ซ) หนี้ตามหุ้นกู้ หรือการกระทำตามภาระหน้าที่ที่เป็นสาระสำคัญอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่างของผู้ออกหุ้นกู้ อันเกี่ยวกับหุ้นกู้หรือที่มีอยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ไม่มีผลผูกพันตามกฎหมาย

(ฌ) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศว่าไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหน้าที่ทางการเงินของตน หรือผู้ออกหุ้นกู้ระงับหรือหยุดพักการชำระหนี้ของตนเป็นการทั่วไปไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ว่าเป็นหนี้ประเภทใด ๆ หรือมีการเริ่มเจรจา หรือเข้าทำสัญญาใด ๆ กับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่ง หรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงการเลื่อนหรือเปลี่ยนแปลงกำหนดเวลาชำระหนี้ หรือมีการปรับเปลี่ยนอย่างใด ๆ เกี่ยวกับหนี้ไม่ว่าประเภทใด ๆ ทั้งหมดของตน (หรือหนี้ในบางส่วนซึ่งผู้ออกหุ้นกู้อาจไม่สามารถชำระได้เมื่อหนี้ถึงกำหนดชำระ) หรือผู้ออกหุ้นกู้เสนอหรือทำความตกลง หรือทำขึ้นซึ่งการโอนสิทธิโดยทั่วไป หรือการประนีประนอมเพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ที่เกี่ยวข้องกับหนี้ใด ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ในแต่ละกรณีข้างต้น เนื่องมาจากการที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีความสามารถในการชำระหนี้ได้

ผลของการผิดนัด

1. เมื่อ

(ก) เกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1(ง) ข้อ 10.1(จ) หรือข้อ 10.1(ฉ) ของข้อกำหนดสิทธิ หรือ

(ข) เมื่อเกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1 ของข้อกำหนดสิทธิ กรณีอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในข้อ 10.2(ก) ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่ง

(1) ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกูรรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ซึ่งยังมีได้ไถถอนทั้งหมดมีความประสงค์จะให้หนี้หุ้นกู้ทั้งหมดถึงกำหนดชำระโดยพลัน หรือ

(2) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ มีมติเห็นชอบให้หนี้หุ้นกู้ทั้งหมดถึงกำหนดชำระโดยพลัน

ผู้ถือหุ้นกูรายใดรายหนึ่งในกรณีตามข้อ (ก) หรือผู้ถือหุ้นกูตามข้อ (ข)(1) ของข้อกำหนดสิทธิ หรือ ตัวแทนที่ประชุมผู้ถือหุ้นกูในกรณีตามข้อ (ข) (2) อาจส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกูทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระโดยพลัน โดยระบุเหตุผิดนัดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ("หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน") พร้อมทั้งส่งมติและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นกูที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)

หากเหตุผิดนัดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ออกหุ้นกูแล้ว ให้ถือว่าหนี้เงินตามหุ้นกูทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันและผู้ออกหุ้นกูจะต้องชำระเงินต้นค่างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู พร้อมด้วยดอกเบี้ยตามข้อกำหนดสิทธิที่คำนวณจนถึงขณะนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นกูภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในหนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน ทั้งนี้ การที่ผู้ออกหุ้นกูผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นกูรายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่นให้ถือว่าเกินกว่าได้มีเหตุผิดนัดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหุ้นกูทั้งหมด

2. เมื่อผู้ถือหุ้นกูส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้ โดยพลันไปยังผู้ออกหุ้นกูตามข้อ 1. แล้ว

(ก) ให้ผู้ออกหุ้นกูชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกูทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ โดยถูกต้องตามกฎหมาย

(ข) ผู้ถือหุ้นกูแต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกูที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกูได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันหลังจากที่ผู้ถือหุ้นกูได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกูตามข้อ 1. แล้ว และยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน

การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดลิขสิทธิ์

การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดลิขสิทธิ์ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ออกหุ้นกู้และที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้อาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดลิขสิทธิ์โดยมิต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นหากการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่มีผลกระทบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นหรือเป็นการแก้ไขเปลี่ยนแปลง ซึ่งจำเป็นต้องกระทำเพื่อแก้ไขข้อผิดพลาดที่ปรากฏอย่างชัดเจน

กฎหมายที่ใช้บังคับ

ข้อกำหนดสิทธิอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายไทย

1.2 วิธีการ เวลา และสถานที่ในการชำระหนี้หุ้นกู้

1. การชำระเงินต้น

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดลิขสิทธิ์ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกูมาเวณคืนเพื่อรับชำระเงินต้น

เว้นแต่ในกรณีที่เมื่อเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นนำใบหุ้นกูมาเวณคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว

(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นแทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกัจำนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้น ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดลิขสิทธิ์ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้เป็นหนังสือให้บริษัทสมาชิกผู้รับฝาก หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ทราบ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้รวบรวมแจ้งไว้ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบพร้อมกับข้อมูลรายชื่อผู้ทรงสิทธิในหุ้นกึ่งที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินนั้น ๆ เว้นแต่ในกรณีที่ เมื่อเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกึ่งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับ เพื่อใช้แทนใบหุ้นกึ่งก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

2. การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ให้แก่ผู้ถือหุ้นผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดย เช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้น ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดลิขสิทธิ์ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกูมาเวณคืนเพื่อรับชำระเงินตามข้อ 8.2 นี้ เว้นแต่ในกรณีที่เมื่อเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นนำใบหุ้นกูมาเวณคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว

(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นแทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกัจำนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้น ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดลิขสิทธิ์ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้เป็นหนังสือให้บริษัทสมาชิกผู้รับฝาก หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ทราบ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้รวบรวมแจ้งไว้ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบพร้อมกับข้อมูลรายชื่อผู้ทรงสิทธิในหุ้นกึ่งที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินนั้น ๆ เว้นแต่ในกรณีที่เมื่อเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกึ่งคืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกึ่งก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน"

1.3 การกำหนดอัตราดอกเบี้ย และราคาหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ร้อยละ 2.31 (สองจุดสามหนึ่ง) ต่อปี

1.4 สรุปรายละเอียดเกี่ยวกับตัวแทนชำระเงิน

-

2. ข้อจำกัดการโอนหุ้นที่เสนอขาย

เนื่องจากหุ้นที่ออกและเสนอขายในครั้งนี้ เป็นการออกและเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบัน ตาม ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ต่อบุคคลในวงจำกัด และการเสนอขายหุ้นที่แปลงสภาพต่อบุคคลที่มีลักษณะเฉพาะ (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และผู้ออกหุ้นได้จัดข้อจำกัดการโอนหุ้นไว้กับสำนักงาน ก.ล.ด. ให้จำกัดการโอนหุ้นเฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน เท่านั้น ดังนั้น ผู้ออกหุ้น และ/หรือนายทะเบียนหุ้นจะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นไม่ว่าในทอใดๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ "ผู้ลงทุนสถาบัน" ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ. 39/2564 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษและผู้ลงทุนรายใหญ่ ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2564 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรรหุ้น

3.1 วิธีการเสนอขายหุ้น

การเสนอขายหุ้นในครั้งนี้เป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดจำหน่ายหุ้น โดยมีหุ้นที่เสนอขายไม่เกิน 1,000,000 (หนึ่งล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าเสนอขายไม่เกิน 1,000,000,000 (หนึ่งพันล้าน) บาท ซึ่งเป็นการเสนอขายหุ้นในวงจำกัดให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา) เท่านั้น ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 16/2565 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ต่อบุคคลในวงจำกัด และการเสนอขายหุ้นที่แปลงสภาพต่อบุคคลที่มีลักษณะเฉพาะ ฉบับลงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)

เพื่อประโยชน์ตามส่วนนี้

"ผู้ลงทุนสถาบัน" หมายถึง ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลหรือบุคคลธรรมดาที่มีความเชี่ยวชาญในการลงทุน (professional investor) ดังต่อไปนี้

(1) ธนาคารแห่งประเทศไทย

(2) ธนาคารพาณิชย์

(3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น

(4) บริษัทเงินทุน

(5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์

(6) บริษัทหลักทรัพย์

(7) บริษัทประกันวินาศภัย

(8) บริษัทประกันชีวิต

(9) กองทุนรวม

(10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุน ดังนี้

(ก) ผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (24) หรือ (26)

(ข) ผู้ลงทุนตาม (25) ทั้งนี้ เฉพาะในธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัทดังกล่าว

(ค) ผู้ลงทุนที่มีคุณสมบัติด้านฐานะทางการเงินเทียบเท่าผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามคำนิยามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 39/2564 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2564 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)

(11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

(12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ

(13) กองทุนประกันสังคม

(14) กองทุนการออมแห่งชาติ

(15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน

(16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

(17) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ

(18) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก

(19) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

(20) นิติบุคคลประเภทบริษัท

(21) นิติบุคคลซึ่งมีผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (20) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

(22) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะทำนองเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (21) หรือ (23) หรือ (26)

(23) ผู้ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการลงทุน ได้แก่

(ก) ผู้จัดการกองทุน หรือผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์เกี่ยวกับบุคลากรในธุรกิจตลาดทุน

(ข) นักวิเคราะห์การลงทุนที่ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงาน ก.ล.ด.

(ค) ผู้ลงทุนที่มีลักษณะเฉพาะ (angel investor) ดังนี้ ทั้งนี้ เฉพาะในธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ที่ออกตามประกาศเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์โดยวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SME) หรือวิสาหกิจเริ่มต้น (startup) หรือหลักทรัพย์ที่เสนอขายผ่านผู้ให้บริการระบบคราวด์ฟันดิง (crowdfunding portal) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ด.

1. ที่ปรึกษาทางการเงินที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ด.

2. ผู้ให้บริการระบบคราวด์ฟันดิง (crowdfunding portal) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ด.

3. ผู้ลงทุนที่มีคุณสมบัติด้านความรู้หรือประสบการณ์ และคุณสมบัติด้านฐานะการเงิน อย่างครบถ้วนดังต่อไปนี้

3.1 มีความรู้หรือประสบการณ์ลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้ เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) ปี

3.1.1 มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจหรือการลงทุนในวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SME) หรือวิสาหกิจเริ่มต้น (startup)

3.1.2 เคยประเมินคุณค่าหรือให้คำปรึกษาด้านธุรกิจให้แก่วิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SME) หรือวิสาหกิจเริ่มต้น (startup)

3.2 มีฐานะการเงิน (อย่างใดอย่างหนึ่ง) ดังต่อไปนี้

3.2.1 กรณีบุคคลธรรมดา (ซึ่งนับรวมกับคู่สมรส)

(ก) มีสินทรัพย์สุทธิไม่น้อยกว่า 50,000,000 (ห้าสิบล้าน) บาท ขึ้นไป ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น

(ข) มีรายได้ต่อปีไม่น้อยกว่า 4,000,000 (สี่ล้าน) บาทขึ้นไป

(ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10,000,000 (สิบล้าน) บาท ขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในหลักทรัพย์ดังกล่าวไม่น้อยกว่า 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) บาท ขึ้นไป

3.2.2 กรณีนิติบุคคล (พิจารณาคุณสมบัติด้านฐานะการเงินจากงบการเงินประจำงวดปีบัญชีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว)

(ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 100,000,000 (หนึ่งร้อยล้าน) บาท

(ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) บาท ขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในหลักทรัพย์ดังกล่าวไม่น้อยกว่า 40,000,000 (สี่สิบล้าน) บาท ขึ้นไป

(24) กิจการที่ประกอบธุรกิจในลักษณะเงินร่วมลงทุน ได้แก่ นิติบุคคลร่วมลงทุน และกิจการเงินร่วมลงทุน

(25) บุคคลที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทในลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้ ทั้งนี้ เฉพาะในธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัทดังกล่าว

(ก) กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงาน

(ข) ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(ค) บริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม บุคคลที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทตามวรรคหนึ่ง ให้หมายความรวมถึงบุคคลที่เคยมีความสัมพันธ์ในลักษณะใดลักษณะหนึ่งข้างต้น ซึ่งพ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่เกิน 3 (สาม) เดือน

(26) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่สำนักงาน ก.ล.ด. ประกาศกำหนด"

3.2 ผู้จัดการจำหน่ายหุ้น

ชื่อบริษัท : ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

ที่ตั้ง : เลขที่ 333 ถนนสีลม

แขวงสีลม เขตบางรัก

กรุงเทพมหานคร 10500

โทรศัพท์ : 022302328

ชื่อบริษัท : ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ที่ตั้ง : เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน

แขวงสามเสนใน เขตพญาไท

กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ : 024703274

ชื่อบริษัท : ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ที่ตั้ง : เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร

กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ : 025445740

3.3 เงื่อนไขและคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้น

ผู้ออกหุ้นได้ตกลงมอบหมายให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 (ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น) เป็นผู้ดำเนินการจัดการการจัดจำหน่ายหุ้น ซึ่งจะเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบัน ตามจำนวน และราคาที่ปรากฏในข้อ 1 (รายละเอียดของหุ้นที่เสนอขาย) ทั้งนี้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นระหว่างผู้ออกหุ้นและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น

ผู้ออกหุ้นตกลงชำระเงินค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายหุ้นครั้งนี้ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นตามอัตราที่ระบุในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น"

3.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นและจำนวนเงินที่ผู้ออกหุ้นจะได้รับในการเสนอขายหุ้นครั้งนี้

รายการค่าใช้จ่าย

ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูล 50,000 บาท

ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ * โดยประมาณ 1,480,000 บาท

รวมประมาณ 1,530,000 บาท

หมายเหตุ *ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ รวมถึง ค่าจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้น / ค่าธรรมเนียมการขึ้นทะเบียนหุ้นในสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย / ค่าจัดพิมพ์ใบจองซื้อหุ้น / ค่าจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน / ค่าจัดส่งเอกสาร / ค่าแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้น / ค่าประชาสัมพันธ์ เป็นต้น"

3.5 วิธีขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อ หุ้น

ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นสามารถติดต่อขอรับใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานใหญ่ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น ในวันที่ 8 – 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 ในเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น ทั้งนี้ เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นในครั้งนี้อย่างถี่ถ้วน ผู้ลงทุนสถาบันสามารถดาวน์โหลดหรือดูข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นและร่างหนังสือชี้ชวน ที่ผู้ออกหุ้นได้ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ด. ผ่านระบบ Web Portal ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ด. ที่ <http://www.sec.or.th> ใดๆก็ตาม แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นและร่างหนังสือชี้ชวนดังกล่าว ยังไม่มีผลใช้บังคับตามกฎหมาย ดังนั้น ข้อมูลในเอกสารฉบับดังกล่าวจึงอาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้อีก ทั้งนี้ การเสนอขายหุ้นจะกระทำได้อีกต่อเมื่อแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นและร่างหนังสือชี้ชวนที่ได้ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ด. มีผลใช้บังคับแล้ว และจะกระทำโดยการส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนให้แก่ผู้ลงทุน

อย่างไรก็ดี เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นในครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการ Sandbox[1] ของสำนักงาน ก.ล.ด. เพื่อเริ่มทดสอบการใช้งานระบบ Web Portal กับผู้ใช้งานจริง ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของ โครงการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของตลาดทุนไทย โดยผู้ออกหุ้นได้ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นและร่างหนังสือชี้ชวน ตลอดจนเอกสารต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นและการเสนอขายหุ้น (ต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า "ข้อมูล") ผ่านระบบ Web Portal ดังกล่าวข้างต้น ซึ่งเชื่อมต่อข้อมูลไปยังเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ด. โดยที่ ระบบ Web Portal ดังกล่าวเป็นระบบใหม่ที่ยังไม่เคยมีการใช้งานจริงมาก่อน ดังนั้น ระบบการยื่น การเชื่อมต่อ และการเก็บรักษาข้อมูลในระบบ Web Portal ดังกล่าวข้างต้น จึงอาจมีความไม่เสถียรหรืออาจเกิดความผิดพลาดของระบบ ทำให้เกิดปัญหาเกี่ยวกับการแสดงข้อมูลที่ไม่ครบถ้วนตามที่ได้ยื่นผ่านระบบ Web Portal ไปแล้ว หรือปัญหาทางด้านเทคนิคอื่น ๆ ได้ โดยในกรณีที่ผู้ลงทุนประสบปัญหาในการเข้าถึงข้อมูล หรือการดาวน์โหลด (Download) ข้อมูลใด ๆ หรือเห็นว่าข้อมูลสำคัญใด ๆ ขาดหายไป หรือกรณีมีปัญหาทางเทคนิคใด ๆ เกิดขึ้น เกี่ยวกับข้อมูลที่ปรากฏบนเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ด. ซึ่งเชื่อมผ่านระบบ Web Portal ผู้ลงทุนดังกล่าวสามารถแจ้งมายังผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นไม่ว่ารายใด ๆ ได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นจะช่วยแจ้งหรือประสานงานกับหน่วยงานที่มีความรับผิดชอบ ซึ่งเป็นผู้บริหารจัดการระบบ Web Portal เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวดำเนินการแก้ไขปัญหาที่แจ้งไป

[1] โครงการ Sandbox หมายถึง โครงการที่สำนักงาน ก.ล.ด. เปิดให้สามารถทดสอบระบบกับผู้ใช้งานจริงภายใต้สภาพแวดล้อมที่จำกัดความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่า ระบบจะสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ก่อนการดำเนินการในวงกว้างต่อไป ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ dif@sec.or.th หรือหมายเลขโทรศัพท์ 0-2033-9616, 0-2033-9890

3.6 วันและวิธีการจองและการชำระเงินค่าจองซื้อ หุ้นกู้

วันและวิธีการจอง และการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

(ก) สำหรับผู้ลงทุนสถาบันที่ประสงค์จะจองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทรูคิงครั้งละ 10 (สิบ) หน่วย หรือ 10,000 (หนึ่งหมื่น) บาท

(ข) ผู้ประสงค์จะจองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นกู้ให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ (ถ้ามี) โดยมีเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังนี้

(1) ผู้ประสงค์จะจองซื้อที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายไทยหรือที่จดทะเบียนในประเทศไทย ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 3 (สาม) เดือนหรือตามแต่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะกำหนด) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

(2) ผู้ประสงค์จะจองซื้อที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายต่างประเทศหรือที่จดทะเบียนในต่างประเทศ ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 3 (สาม) เดือนหรือตามแต่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะกำหนด) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาหนังสือเดินทางของผู้มีอำนาจลงนามพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

(ค) ผู้ประสงค์จะจองซื้อต้องจัดส่งเอกสารตามที่กำหนดข้างต้น พร้อมเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนที่จองซื้อไปที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 (ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้) โดยสามารถชำระค่าจองซื้อได้ดังนี้

(1) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสด หรือเงินโอน หรือเงินโอนผ่านระบบ BAHTNET สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่เวลา 8.30 น. ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 8 - 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนหรือเงินโอนผ่านระบบ BAHTNET ผู้จองซื้อจะต้องโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีจองซื้อภายในเวลา 10.00 น. ของวันที่ 10 พฤษภาคม ตามรายละเอียดบัญชีที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน): "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน): "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน): "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2566 "

(2) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") หรือ ดราฟท์ สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่เวลา 8.30 น. ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 8 - 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และสามารถเรียกเก็บชำระเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายเข้าบัญชีตามชื่อบัญชีที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน): "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน): "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน): "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2566 "

(ง) การดำเนินการจองซื้อจะต้องปฏิบัติตามรูปแบบ หลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ กำหนดไว้ในแต่ละสถานที่รับจองซื้อหุ้นกู้

(จ) เว้นแต่กรณีระบุในข้อ 3.9(ข) ผู้จองซื้อที่ยื่นความจำนงในการจองซื้อ และได้ดำเนินการดังกล่าวข้างต้นแล้วจะขอยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกหรือปฏิเสธการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนดังที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 นี้

(ฉ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิ์ในการปิดรับจองซื้อหุ้นกู้ก่อนกำหนด หากมีผู้ลงทุนจองซื้อหุ้นกู้ เข้ามาครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว

(ช) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้อาจรับจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขายเพื่อสำรองไว้ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่อยู่ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามวิธีการจองซื้อ และการชำระเงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 ซึ่งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะตัดสินใจในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น ๆ และจะจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนที่ตัดออกให้แก่ ผู้จองซื้อหุ้นกู้อย่างน้อยไปจนกว่าจะครบตามจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

(ซ) สำหรับผู้จองซื้อที่ไม่เคยกรอกแบบฟอร์มการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (KYC/CDD) ผู้จองซื้อรายดังกล่าวจะต้องกรอกข้อมูลในแบบฟอร์มการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (KYC/CDD) ตามแบบที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้กำหนดก่อนการจองซื้อหุ้นกู้

3.7 วิธีการจัดสรรหุ้นกู้

การเสนอขายและการจัดสรรหุ้นกู้ เป็นการเสนอขายและจัดสรรหุ้นกู้ดังกล่าวทั้งจำนวนให้เฉพาะแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา) เท่านั้น โดยในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้นั้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยมาตรฐานการประกอบธุรกิจ โครงสร้างการบริหารงาน ระบบงาน และการให้บริการของผู้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์และผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ รวมทั้งแนวทาง (guideline) การปฏิบัติในรายละเอียดของข้อกำหนดตามประกาศดังกล่าวตามที่สำนักงาน ก.ล.ด. กำหนด นอกจากนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้อาจยังสามารถจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ ตนเองหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีคุณสมบัติเป็นผู้ลงทุนสถาบันได้ โดยไม่มีข้อจำกัดใด ๆ ทั้งนี้ การจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ ผู้ลงทุนสถาบัน ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ ผู้ลงทุนสถาบัน รายใดในจำนวนที่น้อยเท่าใดก็ได้ หรืออาจปฏิเสธการจองซื้อหุ้นกู้ของผู้จองซื้อรายใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนก็ได้ ตามแต่จะเห็นสมควร

3.8 วิธีการจัดสรรกรณีที่มีผู้จองซื้อ เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ในกรณีที่ผู้จองซื้อเกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามแต่จะเห็นสมควร โดยอาจทำการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดมากน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้เห็นควร

3.9 การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

(ก) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อหุ้นกู้ หรือตัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกูดำเนินการไม่ครบถ้วน และ/หรือ ในกรณีที่มิได้รับการชำระเงินครบถ้วนจากผู้จองซื้อหุ้นกู้ ตามที่ระบุในข้อ 3.6 (วันและวิธีการจอง และการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้)

(ข) ในกรณีที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้เห็นว่า มีเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้ ผู้จองซื้อหุ้นกู้มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แจ้งเหตุแห่งการระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อดังกล่าวได้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นในวันจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย ให้ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ต้องดำเนินการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันเดียวกันนั้น ("ระยะเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้") ในกรณีดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้นกู้มีสิทธิได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้จากการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ดังกล่าวข้างต้น ตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.11

ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ อาจตัดสินใจยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ได้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ใด ๆ ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น ซึ่งในกรณีดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ (ที่ชำระแล้ว) ตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.11 ข้างล่างนี้

3.13 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้ส่งมอบหุ้นกู้ให้แก่ ผู้จองซื้อที่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้เพียงวิธีเดียว โดยการนำหุ้นกู้ตามจำนวนที่ผู้จองซื้อแต่ละรายได้รับจัดสรรฝากไว้กับ "บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก" ผ่านบัญชีที่ผู้จองซื้อได้ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือแจ้งตามวิธีการอื่นใดเมื่อทำการจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ (Scripless System) เพื่อเข้าบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ โดยไม่มีการส่งมอบเป็นใบหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้

3.14 ภาวะภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

ภาวะภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

สรุปภาวะภาษีที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหุ้นกู้นี้เป็นเพียงข้อมูลทั่วไปสำหรับผู้ลงทุนเท่านั้น และมีค่าใช้จ่ายทางภาษีอากรแต่อย่างใด ดังนั้น ผู้ลงทุนจึงควรปรึกษาที่ปรึกษาทางภาษีอากรของตนเองถึงภาวะภาษีที่เกี่ยวข้องในการลงทุนในหุ้นกู้ของตน

สรุปภาวะภาษีอากรนี้จัดทำขึ้นโดยอิงกับกฎหมายภาษีอากรที่ใช้บังคับอยู่ ณ วันที่มีการจัดทำเอกสารนี้ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงภายหลังได้

อนึ่ง สรุปภาวะภาษีอากรต่อไปนี้ไม่ได้มีความมุ่งหมายที่จะให้เป็นข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์ถึงภาวะภาษีอากรที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้แต่อย่างใด

ภาวะภาษีอากรของผู้ลงทุนและอัตราภาษีอากรที่ต้องชำระจะขึ้นอยู่กับปัจจัยต่าง ๆ เช่น ผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคล ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือเป็นผู้ที่ถือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทยหรือไม่ หรือเป็นผู้ที่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศที่มีความตกลงเพื่อการเว้นการเก็บภาษีซ้อนกับประเทศไทยหรือไม่

(1) ภาษีเงินได้

กรณีให้ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

(ก) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัท จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ข) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ ผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) และผู้จ่ายเงินได้ได้มีการประทับตราว่าได้หักภาษี ณ ที่จ่ายบนหุ้นกุดังกล่าวแล้ว)

อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนมีสิทธิที่จะเลือกเสียภาษีในอัตราดังกล่าวที่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายไว้ตาม (ก) หรือ (ข) ข้างต้น โดยไม่ต้องนำดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ซึ่งมีอัตราก้าวระหว่างร้อยละ 0 (ศูนย์) – 35 (สามสิบห้า) หรืออัตราที่กรมสรรพากรประกาศกำหนด โดยหาก

ผู้ลงทุนเลือกที่จะนำเงินส่วนลด ดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกุดังกล่าวไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดานั้น ผู้ลงทุนสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

ในกรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือเป็นบริษัทห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ แต่ประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมูลนิธิหรือสมาคมที่ประกอบกิจการซึ่งมีรายได้ แต่ไม่รวมถึงมูลนิธิหรือสมาคมที่กระทรวงการคลังประกาศกำหนดให้เป็นองค์กร หรือสถานสาธารณกุศลตามมาตรา 47 (7) (ข) แห่งประมวลรัษฎากร ผู้ลงทุนจะมีภาวะภาษีดังต่อไปนี้

(ก) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลได้รับ (ไม่รวมถึงธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือบริษัทบริหารสินทรัพย์) จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และต้องนำดอกเบี้ยไปรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษี ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนซึ่งเป็นนิติบุคคลประเภทกองทุนรวมได้รับ จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทมูลนิธิ หรือสมาคมที่ไม่ใช่ขององค์กรหรือสถานสาธารณกุศลได้รับ จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 10 (สิบ)

(ข) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

ผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้ที่ผู้ลงทุนได้รับ ไม่ต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย แต่ผู้ลงทุนอาจต้องนำผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนไปรวมกับรายได้อื่นของผู้ลงทุนเพื่อคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

กรณีให้ผู้ลงทุนเป็นผู้ไม่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

ในการพิจารณาว่า บุคคลธรรมดาจะถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือไม่นั้น กฎหมายไทยจะไม่คำนึงถึงสัญชาติของผู้ลงทุน แต่จะใช้หลักเกณฑ์ว่า หากผู้ลงทุนนั้นอยู่ในประเทศไทยในช่วงระยะเวลาคราวหนึ่งหรือหลายคราวรวมกันตั้งแต่ 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วันในปีปฏิทินเดียวกัน ให้ถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

(ก) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ข) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นเฉพาะส่วนที่ตราค่าเงินได้เกินกว่าที่ลงทุน จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

กรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศและมีได้ประกอบกิจการ หรือถือว่าประกอบการในประเทศไทย หรือมิได้มีสถานประกอบการถาวรในประเทศไทย แต่ได้รับดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นหรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นซึ่งจ่ายจากหรือในประเทศไทย ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีอากรดังนี้

(ก) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้น

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นที่มีผู้ลงทุนจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ข) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้น

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นเฉพาะส่วนที่ตราค่าเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(2) ภาษีธุรกิจเฉพาะ

ผู้ลงทุนซึ่งประกอบกิจการในประเทศไทยอาจต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะในอัตราร้อยละ 0.01 (ศูนย์จุดศูนย์หนึ่ง) จากยอดดอกเบี้ยรับและกำไรก่อนหักรายจ่ายใด ๆ จากการโอนขายหุ้น หากดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นถือเป็นรายรับจากการประกอบธุรกิจโดยปกติเยี่ยงธนาคารพาณิชย์ของผู้ลงทุน

(3) อากรแสตมป์

การโอนใบหุ้นได้รับยกเว้นอากรแสตมป์

3.15 คำเตือนสำคัญ (ถ้ามี)

- ตลาดตราสารหนี้ในประเทศไทยมีสภาพคล่องต่ำ การขายหุ้นก่อนครบกำหนดไถ่ถอนในตลาดรองนั้นอาจได้รับมูลค่าขายหุ้นลดลงหรือเพิ่มขึ้นได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาวะและความต้องการของตลาดในขณะนั้น
- การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นเป็นเพียงข้อมูลประกอบการตัดสินใจลงทุนเท่านั้น มิใช่สิ่งชี้แนะการซื้อขายหุ้นที่เสนอขาย และไม่ได้เป็นการรับประกันความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้น
- การลงทุนในหุ้นไม่ใช่การฝากเงิน และผู้ลงทุนอาจต้องพร้อมถือหุ้นจนครบกำหนด เนื่องจากการขายก่อนครบกำหนดอาจทำได้ยาก หรือขายได้ต่ำกว่ามูลค่าที่ตราไว้หรือราคาซื้อขาย
- ผู้ถือหุ้นจะไม่สามารถขายหรือโอนหุ้นให้แก่บุคคลใด ๆ โดยทั่วไปได้ แต่จะถูกจำกัดให้ขายหรือโอนหุ้นได้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น

โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อปัจจัยความเสี่ยง ข้อ 3 ของส่วนที่ 3 ผู้ออกหุ้น ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้น (รายครั้ง) (แบบ 69-PP-รายครั้ง) และร่างหนังสือชี้ชวน

3.16 ข้อมูลอื่นๆ

- การอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ไม่ได้หมายความว่าแนะนำให้ลงทุน ประเมินการชำระหนี้ ผลตอบแทน เงินต้น หรือรับรองความถูกต้องของข้อมูล
- ข้อมูลสรุปนี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นและหนังสือชี้ชวน (filing) สำหรับหุ้นที่ออกในครั้งนี้อย่างเป็นข้อมูลสรุปเกี่ยวกับการเสนอขาย ลักษณะและความเสี่ยงของหุ้นและผู้ออกหุ้น ดังนั้น ผู้ลงทุนต้องวิเคราะห์ความเสี่ยงและศึกษาข้อมูลจากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นและหนังสือชี้ชวน (filing) ดังกล่าวด้วย
- ผู้ออกหุ้นไม่มีประวัติการผิดนัดชำระหนี้ดอกเบี้ยหรือเงินต้นของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นโดยปริวรรติย้อนหลัง 3 ปีจากบริษัทข้อมูลเครดิตแห่งชาติและงบการเงินที่ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

การรับรองส่วนข้อมูลผู้ออกตราสารหนี้ (IssuerInfo)

(ส่วนข้อมูลผู้ออกตราสารหนี้หรือสมุด/โครงการตราสารหนี้ที่จะเสนอขาย/ส่วนข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับรายละเอียดโครงสร้างสมุด)

ชื่อบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อที่ปรึกษาทางการเงิน (ถ้ามี):

ประเภทเอกสาร: 69-PP-รายครึ่ง

ลักษณะการยื่นคำขออนุญาต : รายครึ่ง

ประเภทตราสาร: หุ้นกู้ Plain Vanilla

ลักษณะการเสนอขาย: เสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบัน (II)

การรับรองความถูกต้องของข้อมูลของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ (Certification of the Accuracy of Information):

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะ กรรมการผู้มีอำนาจผูกพัน/ผู้รับมอบอำนาจ ของผู้ออกตราสารหนี้
ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

- ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องของข้อมูลข้างต้นครอบคลุมถึงข้อมูลของผู้ออกตราสารหนี้ตามที่ปรากฏในแหล่งข้อมูลของผู้ลงทุนสามารถตรวจสอบได้ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้
ในการอ้างอิงแหล่งข้อมูลดังกล่าว ข้าพเจ้ามีความรับผิดชอบต่อความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลอ้างอิงนั้นเช่นเดียวกับการนำข้อมูลมาแสดงให้ปรากฏในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	วันที่
นาย อรรถพล ฤกษ์พิบูลย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	28/04/2566
ประทีปตราบริษัท: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		28/04/2566

หมายเหตุ :

- ให้กรรมการที่มีอำนาจลงนามผูกพัน หรือผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ลงลายมือชื่อพร้อมทั้งประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- การประทับตราบริษัทให้ประทับคู่กับการลงนามของผู้มีอำนาจตามที่หนังสือรับรองหรือหนังสือมอบอำนาจกำหนดไว้
- ในกรณีที่มีการมอบอำนาจ ให้ browse file หนังสือมอบอำนาจผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงานด้วย
- หากในวันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลต่อสำนักงาน มีเหตุจำเป็นที่ทำให้บุคคลใด ยังไม่สามารถลงลายมือชื่อได้ เมื่อเหตุดังกล่าวหมดสิ้นแล้ว ผู้เสนอขายตราสารหนี้ต้องจัดให้บุคคลนั้นลงลายมือชื่อทันที
เว้นแต่เหตุที่ทำให้บุคคลดังกล่าวไม่สามารถลงลายมือชื่อได้เกิดจากการที่บุคคลดังกล่าว อยู่ในภาวะไม่สามารถรู้ผิดชอบหรือไม่สามารถบังคับตนเองได้ เนื่องจากเจ็บป่วยทางร่างกายหรือทางจิต
ผู้เสนอขายตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องจัดให้บุคคลดังกล่าวลงลายมือชื่อในแบบแสดงรายการข้อมูล หรือเป็นกรณีอื่นใดที่มีเหตุจำเป็นและสมควรควรได้รับการผ่อนผันจากสำนักงาน

ชื่อผู้ติดต่อ: ชวิญชัย สายสีทอง

เบอร์โทรศัพท์: 025371217

E-mail: khwanchai.s@ptplc.com

การรับรองส่วนข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้ (PricingInfo)

(ส่วนข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้/การเสนอขายศุกุก)

ชื่อบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อที่ปรึกษาทางการเงิน (ถ้ามี):

ประเภทเอกสาร: 69-PP-รายครึ่ง

ลักษณะการยื่นคำขออนุญาต: รายครึ่ง

ประเภทตราสาร: หุ้นกู้ Plain Vanilla

ลักษณะการเสนอขาย: เสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบัน (II)

รายละเอียดตราสารหนี้/ศุกุก:

- ชื่อตราสาร : หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568

การรับรองความถูกต้องของข้อมูลของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ (Certification of the Accuracy of Information):

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะ กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน / ผู้รับมอบอำนาจ ของผู้ออกตราสารหนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

- o ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องของข้อมูลข้างต้นครอบคลุมถึงข้อมูลของผู้ออกตราสารหนี้ตามที่ปรากฏในแหล่งข้อมูลที่ผู้ลงทุนสามารถตรวจสอบได้ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้ ในการอ้างอิงแหล่งข้อมูลดังกล่าว ข้าพเจ้ามีความรับผิดชอบต่อความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลที่ยังอิงนั้นเช่นเดียวกับการนำข้อมูลมาแสดงให้ปรากฏในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ฉบับนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	วันที่
นาย อรรถพล ฤกษ์พิบูลย์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	28/04/2566
ประทับตราบริษัท: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		28/04/2566

หมายเหตุ :

- ให้กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลของผู้ออกตราสารหนี้หรือผู้ที่ดำรงตำแหน่งไม่ต่ำกว่าผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชี และการเงินที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของผู้ออกตราสารหนี้ลงลายมือชื่อพร้อมทั้งประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- การประทับตราบริษัท ให้ประทับคู่กับการลงนามของผู้มีอำนาจตามที่หนังสือรับรองหรือหนังสือมอบอำนาจกำหนดไว้
- ในกรณีที่มีการมอบอำนาจ ให้ browse file หนังสือมอบอำนาจผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงานด้วย
- หากในวันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลต่อสำนักงาน มีเหตุจำเป็นที่ทำให้บุคคลใด ยังไม่สามารถลงลายมือชื่อได้ เมื่อเหตุดังกล่าวหมดสิ้นแล้ว ผู้เสนอขายตราสารหนี้ต้องจัดให้บุคคลนั้นลงลายมือชื่อที่ เว้นแต่เหตุที่ทำให้บุคคลดังกล่าวไม่สามารถลงลายมือชื่อได้เกิดจากการที่บุคคลดังกล่าว อยู่ในภาวะไม่สามารถรู้ผิดชอบหรือไม่สามารถบังคับตนเองได้ เนื่องจากเจ็บป่วยทางร่างกายหรือทางจิต ผู้เสนอขายตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องจัดให้บุคคลดังกล่าวลงลายมือชื่อในแบบแสดงรายการข้อมูล หรือเป็นกรณีอื่นใดที่มีเหตุจำเป็นและสมควรโดยได้รับการผ่อนผันจากสำนักงาน

ชื่อผู้ติดต่อ: ขวัญชัย สายสิทธิ์ทอง

เบอร์โทรศัพท์: 025371217

E-mail: khwanchai@pptplc.com



(ร่าง)

ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้
สำหรับ

“หุ้นกู้ไม่มีประกันของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568”

“หุ้นกู้ไม่มีประกันของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568” (“หุ้นกู้”) ออกโดยบริษัทปตท. จำกัด (มหาชน) ตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้รับอนุมัติจาก ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2565 เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 16/2565 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ต่อบุคคลในวงจำกัด และการเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพต่อบุคคลที่มีลักษณะเฉพาะ ฉบับลงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) โดยมี ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) (หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน) เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้

ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับสิทธิตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้จะต้องผูกพันตามข้อกำหนดสิทธิทุกประการ และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบและเข้าใจข้อกำหนดต่าง ๆ ในข้อกำหนดสิทธิเป็นอย่างดีแล้ว ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดให้มีการเก็บรักษาสำเนา ข้อกำหนดสิทธิ และสำเนาสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ ของ นายทะเบียนหุ้นกู้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ขอตรวจสอบสำเนาข้อกำหนดสิทธิและสัญญาต่าง ๆ ดังกล่าว ได้ในวันและเวลาทำการของนายทะเบียนหุ้นกู้

1. คำจำกัดความ

คำและข้อความต่าง ๆ ที่ใช้อยู่ในข้อกำหนดสิทธิให้มีความหมายดังต่อไปนี้

“ข้อกำหนดสิทธิ”	หมายถึง ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ (รวมถึงที่แก้ไขเพิ่มเติม ถ้ามี)
“ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ”	หมายถึง ทรัพย์สินใด ๆ ที่ตั้งอยู่ในประเทศไทย ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบัน และในอนาคตของผู้ถือหุ้นกู้ ของ ปตท.สม. หรือของบริษัทย่อยของ ปตท.สม. ซึ่งใช้ในการผลิต แปรรูป ขนส่ง หรือแจกจ่าย ก๊าซ น้ำมัน หรือไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงที่ดิน อาคาร สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักร หรือสิ่งติดตั้งใด ๆ อันเป็นส่วนหนึ่ง ของทรัพย์สินดังกล่าว เว้นแต่บรรดาทรัพย์สินต่าง ๆ ซึ่งไม่มีความสำคัญต่อการประกอบธุรกิจในภาพรวมของผู้ถือหุ้นกู้ และบริษัทย่อยของผู้ถือหุ้นกู้ ตามการใช้ดุลยพินิจอันสมควร เป็นธรรม และสมเหตุสมผลของคณะกรรมการของผู้ถือหุ้นกู้
“นายทะเบียนหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน (ถ้ามี)



“บริษัทย่อย”	ในกรณีของบริษัทใด ๆ หมายถึง บริษัทอื่นใดที่อยู่ภายใต้อำนาจควบคุมของบริษัทแรก ทั้งนี้ เพื่อวัตถุประสงค์ของคำนิยามนี้ อำนาจควบคุมหมายถึง (ก) การมีสิทธิออกเสียงในบริษัทนั้นเกินกว่าร้อยละห้าสิบของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทนั้น หรือ (ข) การมีอำนาจควบคุมคะแนนเสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม หรือไม่ว่าเพราะเหตุอื่นใด หรือ (ค) การมีอำนาจควบคุมการแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการตั้งแต่กึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งหมด ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม
“ใบอนุญาต”	หมายถึง ให้มีความหมายตามที่นิยามไว้ในข้อ 6.2(ง)
“ปตท.สผ.”	หมายถึง บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
“ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง”	หมายถึง ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้หุ้นกู้ของผู้ออกหุ้นกู้
“ผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้แต่ละจำนวนตามข้อ 3.3
“ผู้ออกหุ้นกู้”	หมายถึง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
“มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย”	หมายถึง มูลค่า 1,000 (หนึ่งพัน) บาท ต่อหน่วย
“วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”	หมายถึง วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2568
“วันกำหนดชำระดอกเบี้ย”	หมายถึง วันที่ 10 พฤษภาคม และวันที่ 10 พฤศจิกายน ของทุกปี โดยจะทำการชำระดอกเบี้ยงวดแรกในวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 และจะทำการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายในวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2568
“วันทำการ”	หมายถึง วันที่ธนาคารพาณิชย์โดยทั่วไปเปิดทำการในกรุงเทพมหานคร ซึ่งมิใช่วันเสาร์หรือวันอาทิตย์ หรือวันที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศให้เป็นวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์
“วันออกหุ้นกู้”	หมายถึง วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566
“สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง สมุดทะเบียนหรือแหล่งข้อมูลทางทะเบียนซึ่งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ เช่น ชื่อและที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ การโอน การจำนำ การอายัด การออกไปหุ้นกู้ใหม่ไว้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของ



คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศ
คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศของสำนักงานคณะกรรมการ
กำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

“สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้”

หมายถึง สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ลงวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ.
2566 ระหว่าง ผู้ออกหุ้นกู้ กับ นายทะเบียนหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งนาย
ทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)

“สำนักงาน ก.ล.ต.”

หมายถึง สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

“สิทธิในหุ้นกู้”

หมายถึง สิทธิทั้งปวงในหุ้นกู้อันรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) สิทธิในการ
ได้รับชำระเงินต้นและดอกเบี้ย และสิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออก
เสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้

“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”

หมายถึง บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือบุคคลอื่น
ที่ดำเนินกิจการรับฝากหลักทรัพย์ได้ตามกฎหมาย เข้ารับทำหน้าที่แทน

“หุ้นกู้”

หมายถึง หุ้นกู้ไม่มีประกันของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566
ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ.2568

“เหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิด
นัด”

หมายถึง เหตุการณ์ที่จะกลายเป็นเหตุผิดนัด หากผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถ
แก้ไขเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามข้อ 10.1

“เหตุผิดนัด”

หมายถึง เหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.1

“อัตราดอกเบี้ยผิดนัด”

หมายถึง อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ บวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี

“อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้”

หมายถึง อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.31 ต่อปี

2. ชนิดของหุ้นกู้ มูลค่าที่ตราไว้ อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ และอายุของหุ้นกู้

- 2.1 หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน ไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มีอัตราดอกเบี้ยตามที่กำหนดไว้ใน
คำจำกัดความของคำว่า “อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้” มีอายุ 2 (สอง) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
- 2.2 ณ วันออกหุ้นกู้ หุ้นกู้มีจำนวนทั้งหมด [1,000,000] (หนึ่งล้าน) (หน่วย มีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ต่อหน่วย คิดเป็นมูลค่าเงินต้นหุ้นกู้รวม [1,000,000,000] (หนึ่งพันล้าน) (บาท



3. วิธีการส่งมอบหุ้นกู้ การขอยกใบหุ้นกู้ ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ และสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้

3.1 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องดำเนินการนำหุ้นกู้ทั้งหมดที่ได้รับการจัดสรรในตลาดแรกฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ โดยหุ้นกู้ที่ผู้จองซื้อแต่ละรายได้รับจัดสรรจะถูกดำเนินการฝากไว้กับบริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ หรือ Scripless System) ผ่านบัญชีที่ผู้จองซื้อได้ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ได้แจ้งตามวิธีการอื่นใดเมื่อทำการจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วัน นับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้

ทั้งนี้ นับจากวันออกหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถขอรับใบหุ้นกู้และนำหุ้นกู้ออกจากระบบ Scripless System ได้ ตามวิธีการและรายละเอียดที่ระบุไว้ในข้อ 3.2

3.2 การขอยกใบหุ้นกู้

ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิที่จะขอให้มีการออกใบหุ้นกู้ โดยให้แจ้งความประสงค์ดังกล่าวแก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ และเมื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ แจ้งต่อนายทะเบียนหุ้นกู้ ว่าผู้ถือหุ้นกู้อยู่ใดประสงค์จะนำหุ้นกู้ของตนออกจากระบบไร้ใบหุ้นกู้ (Scripless) นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และลงทะเบียนให้ทรงสิทธิในหุ้นกู้อย่างถูกต้องเป็นหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่ได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เมื่อได้มีการออกใบหุ้นกู้และลงทะเบียนดังกล่าวแล้ว นายทะเบียนหุ้นกู้จะแก้ไขจำนวนรวมของหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ โดยหักจำนวนหุ้นกู้ที่ได้แยกไปลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้ออกจากส่วนจำนวนรวมของหุ้นกู้ที่ปรากฏในใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ที่ออกให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้น หากนายทะเบียนไม่ได้ทำการแก้ไข (ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม) ให้ถือว่าจำนวนลดลงตามจำนวนของหุ้นกู้ที่ได้แยกไปออกใบหุ้นและลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้อย่างถูกต้อง

3.3 ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้

(ก) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้กรณีที่ไม่ได้ฝากหุ้นกู้ไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ สิทธิในหุ้นกู้จะตกให้แก่บุคคลที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนดังกล่าว เมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันที่จะมีการใช้สิทธิตามหุ้นกู้ หรือวันแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ หรือวันอื่นใดตามที่กำหนดไว้เป็นกรณีเฉพาะตามข้อกำหนดสิทธิ (แล้วแต่กรณี) เว้นแต่จะได้มีการโอนหุ้นกู้ซึ่งสามารถยืนยันกับผู้ออกหุ้นกู้ได้ตามข้อ 4.1(ก) เกิดขึ้นแล้วในวันต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องข้างต้น ซึ่งสิทธิในหุ้นกู้จะตกให้แก่ผู้รับโอนหุ้นกู้

(ข) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน สิทธิในหุ้นกู้จะตกให้แก่บุคคลที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนดังกล่าวที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์อยู่ในวันทำการก่อนวันที่จะมีการใช้สิทธิตามหุ้นกู้ หรือวันแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ หรือวันอื่นใดตามที่กำหนดไว้เป็นกรณีเฉพาะตามข้อกำหนดสิทธิ (แล้วแต่กรณี) เว้นแต่จะมีการคัดค้านโดยชอบตามกฎหมาย



3.4 สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้

(ก) นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาขายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องจัดทำและเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จนกว่าหุ้นกู้จะได้รับการไถ่ถอน

(ข) การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

เว้นแต่จะระบุไว้เป็นประการอื่นในข้อกำหนดสิทธินี้ หรือเว้นแต่ข้อบังคับหรือระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จะกำหนดไว้เป็นประการอื่น ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันล่วงหน้าก่อนวันกำหนดชำระเงินต้น และ/หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ และ/หรือ วันประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ วันกำหนดจ่ายผลประโยชน์อื่นใด (แล้วแต่กรณี) เพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือตามที่ผู้ออกหุ้นกู้จะได้แจ้งแก่นายทะเบียนหุ้นกู้ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นกู้ แล้วแต่กรณี เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับสิทธิประโยชน์ใด ๆ ชำรงต้น ในฐานะผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเริ่มตั้งแต่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้วันแรก ถ้าวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้วันแรกไม่ตรงกับวันทำการให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป (ซึ่งในกรณีดังกล่าวระยะเวลาปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเหลือน้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน) ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้ง หรือจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้แจ้งแก่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้วันแรก

อนึ่ง การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้เพื่อรับสิทธิประโยชน์ใด ๆ จะไม่มีการพักการโอนหุ้นกู้

(ค) นายทะเบียนหุ้นกู้อาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยหรือหน่วยงานอื่นใดที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนดได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ออกหุ้นกู้หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้แต่อย่างใด โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องแจ้งการแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ให้ผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ทราบก่อนการแก้ไข

4. การโอนหุ้นกู้

4.1 การโอนหุ้นกู้ที่มีได้ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

(ก) แบบการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้โอนและผู้รับโอน การโอนหุ้นกู้จะสมบูรณ์เมื่อผู้โอนหุ้นกู้ซึ่งเป็นผู้ที่สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้อ้างว่าเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนที่จะทำการโอน หรือผู้รับโอนคนสุดท้าย โดยมีการสลักหลังแสดงการโอนต่อเนื่องครบถ้วนจากผู้ปรากฏชื่อดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) ได้ส่งมอบใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้รับโอนโดยลงลายมือชื่อสลักหลังแสดงการโอนให้ไว้ด้วย ทั้งนี้ ผู้ครอบครองใบหุ้นกู้ที่มีการสลักหลังแสดงการโอนต่อเนื่องครบถ้วนให้สันนิษฐานไว้ก่อนว่าผู้นั้นเป็นเจ้าของหุ้นกู้นั้น



ผลของการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้รับโอนกับผู้ออกหุ้นกู้ การโอนหุ้นกู้จะใช้ยื่นกับผู้ออกหุ้นกู้ได้ก็ต่อเมื่อผู้รับโอนหุ้นกู้ อยู่ระหว่างลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอลงทะเบียน การโอนหุ้นกู้พร้อมทั้งใบหุ้นกู้ที่ผู้รับโอนหุ้นกู้ได้ลงลายมือชื่อเป็นผู้รับโอนในด้านหลังของใบหุ้นกุนั้นครบถ้วนแล้ว

ผลของการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้รับโอนกับบุคคลภายนอก การโอนหุ้นกู้จะใช้ยื่นกับบุคคลภายนอกได้ก็ต่อเมื่อ นายทะเบียนหุ้นกู้ได้ลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เรียบร้อยแล้ว

- (ข) การลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้จะต้องกระทำ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการ ของนายทะเบียนหุ้นกู้ และจะต้องทำตามแบบและวิธีการที่นายทะเบียนหุ้นกูกำหนด โดยผู้ลงทะเบียน จะต้องส่งมอบใบหุ้นกู้ที่ลงลายมือชื่อครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ในข้อ 4.1 พร้อมทั้งหลักฐานอื่น ๆ ที่ยืนยันถึง ความถูกต้องและความสมบูรณ์ของการโอนและการรับโอนหุ้นกู้ตามที่นายทะเบียนหุ้นกูกำหนดให้แก่ นายทะเบียนหุ้นกู้ด้วย ซึ่งนายทะเบียนหุ้นกู้จะลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ให้แล้วเสร็จ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการหลังจากวันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้พร้อมทั้งใบหุ้นกู้ และหลักฐานอื่น ๆ ที่จะต้องส่งมอบครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

4.2 สำหรับการโอนหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้นให้เป็นไปตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และหน่วยงานอื่น ๆ รวมทั้งศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

4.3 ข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้

เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้เป็นการออกและเสนอขายเฉพาะต่อผู้ลงทุนสถาบัน ตามคำนิยามที่ระบุไว้ใน ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศ เกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม หรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 39/2564 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2564 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดข้อจำกัดการโอนให้จำกัดอยู่ในผู้ลงทุนในลักษณะ ดังกล่าวไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. แล้วตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทล. 16/2565 เรื่องการขออนุญาตและ การอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ต่อบุคคลในวงจำกัด และการเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพต่อบุคคลที่มี ลักษณะเฉพาะ ฉบับลงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่รับและจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่ รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทศใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันตามประกาศดังกล่าว เว้นแต่เป็นการ โอนทางมรดก

4.4 นายทะเบียนหุ้นกู้จะไม่รับลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ใด ๆ ที่เป็นการขัดกับข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ หรือบทบัญญัติแห่ง กฎหมายหรือคำสั่งศาลใด ๆ



5. สถานะของหุ้นกู้

หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเป็นหุ้นกู้ไม่ต้องยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

6. คำรับรอง การรับประกัน และหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้

6.1 คำรับรอง และการรับประกัน

ณ วันออกหุ้นกู้ และตลอดระยะเวลาที่ยังคงมีหนี้ที่ต้องชำระภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ผู้ออกหุ้นกู้ขอให้คำรับรอง และให้การรับประกันดังต่อไปนี้

(ก) ผู้ออกหุ้นกู้

- (1) เป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นอย่างถูกต้องตามกฎหมายไทย และ
- (2) เป็นผู้มีความสามารถและความสามารถในการประกอบธุรกิจของตนตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนของหุ้นกู้ สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ และ
- (3) ได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องให้ประกอบกิจการหลักที่ตนดำเนินการทั้งภายในประเทศและในต่างประเทศ (ถ้ามี)

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้มีอำนาจและความสามารถตามกฎหมายในการกระทำการดังต่อไปนี้

- (1) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ และก่อนหน้าภายใต้หุ้นกู้ และ
- (2) เข้าทำและลงนามในข้อกำหนดสิทธิ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ และเอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ และ
- (3) ปฏิบัติตามความผูกพัน และภาระหนี้ของตนตามข้อ 6.1(ข)(1) และ (2)

โดยผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการอนุญาต การอนุมัติ และความยินยอมที่จำเป็น และได้ดำเนินการตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมกรรมการ และ/หรือ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (หากจำเป็น) ของผู้ออกหุ้นกู้ และภายใต้หลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่กำกับดูแลผู้ออกหุ้นกู้ (ถ้ามี) ทุกประการสำหรับการดำเนินการดังกล่าวข้างต้นแล้ว

- (ค) ภาระหนี้และหน้าที่ต่าง ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ภายใต้หุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือสัญญาอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี)



- (1) ถูกต้องชอบด้วยกฎหมาย มีความสมบูรณ์และมีผลผูกพันตามกฎหมายและสามารถบังคับกับผู้ออกหุ้นกู้ได้
- (2) ไม่ขัดแย้งหรือเป็นการฝ่าฝืนหรือหลีกเลี่ยง พันธะ ข้อผูกพัน ข้อรับรอง หรือข้อสัญญาใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ให้ไว้หรือเข้าทำไว้กับบุคคลอื่น ยกเว้นกรณีการบังคับใช้สิทธิตามหุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาดังกล่าวบางประการ ซึ่งอาจจะถูกจำกัดโดยบทบัญญัติของกฎหมายว่าด้วยล้มละลาย หรือกฎหมายอื่นใดที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันที่มีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้ทั่วไป

6.2 หน้าที่กระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกุตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู่จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกฎระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ ที่ออกตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ปฏิบัติตามจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (ค) ผู้ออกหุ้นกู่จะต้องแจ้งผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู่ดำเนินการ เปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู่เพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่นนอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู่ด้วย) ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู่ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(ข) วรรคท้าย ของข้อหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู่ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว
- (ง) ผู้ออกหุ้นกู่จะต้อง (1) จัดให้ได้มาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาต หนังสือรับรอง การอนุญาตการยินยอม และสิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ใบอนุญาต”) ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตน และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขประกอบใบอนุญาตและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อในทางลบอย่างร้ายแรง
- (จ) ผู้ออกหุ้นกู่จะต้องจัดทำ และ/หรือ จัดให้มีการทำบัญชีและงบการเงินของผู้ออกหุ้นกู่ และเก็บรักษาไว้ ซึ่งบัญชีและงบการเงินอย่างเหมาะสมและถูกต้องตามหลักการทางบัญชี
- (ฉ) หากผู้ออกหุ้นกู่จะต้องส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ ให้แก่สำนักงาน ก.ล.ต. ผู้ออกหุ้นกู่ตกลงที่จะส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ตามวิธีการที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยกำหนด ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู่ใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้ว ให้ถือว่าสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยได้รับเอกสารดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกหุ้นกู่ และผู้ออกหุ้นกู่



จะจัดให้มีเอกสารดังต่อไปนี้ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ถือหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ถือหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของผู้ถือหุ้นกู้

- (1) คู่มือข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งภายในวันเดียวกันกับวันออกหุ้นกู้ เว้นแต่ข้อตกลงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติม ให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมจะมีผลใช้บังคับ
- (2) สำเนางบการเงินประจำปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 120 (หนึ่งร้อยยี่สิบ) วันนับแต่วันสิ้นงวดบัญชีของผู้ถือหุ้นกู้ และในกรณีที่มีการเงินประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบการเงินประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและรับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันวันที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย
- (3) สำเนางบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)
- (4) แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีที่จะส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต.
- (5) หนังสือแจ้งยกเลิกหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งภายใน 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ (ถ้ามี)

ทั้งนี้ รายการตามข้อ 6.2(ข)(2) และ (3) หากผู้ถือหุ้นกู้มีการจัดทำงบการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำเนางบการเงินรวมด้วย

อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลใดตามวรรคแรกต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือบนเว็บไซต์ของผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งมีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นการทั่วไปแล้ว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้ถือหุ้นกู้ และ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยแล้ว ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน หรือวันที่มีการเปิดเผยบนเว็บไซต์ของผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ความในวรรคนี้ให้ใช้บังคับกับกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้มีหน้าที่ต้องแจ้งผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 6.2(ค) และ 6.3(ค) ด้วย

- (ข) ผู้ถือหุ้นกู้จะชำระ หรือปลดเปลื้องภาระภาษีอากรทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมีบุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนดให้ต้องชำระ เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อทางลบอย่างร้ายแรง
- (ข) ผู้ถือหุ้นกู้จะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจกระทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายภายใน 60 (หกสิบ) วันนับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ถอนทั้งหมดเพื่อ



รับรองว่า จากข้อมูลที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ถือหุ้นกู้รับรองว่า ไม่ได้เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบแล้ว (ถ้ามี) ทั้งนี้ ในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ให้ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองด้วย

(ฅ) ผู้ถือหุ้นกู้จะส่งหนังสือให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยโดยไม่ชักช้า เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ทราบว่าได้เกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ถือหุ้นกู้ประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ได้ถูกต้องครบถ้วน
- (2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงหรือกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ
- (3) ผู้ถือหุ้นกู้หยุดพักชำระหนี้เป็นการทั่วไปหรือมีการเริ่มเจรจากับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่งหรือหลายราย รวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการปฏิบัติการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้
- (4) กรณีที่เกิดเหตุผิดนัด ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวมาพร้อมกันด้วย
- (5) ผู้ถือหุ้นกู้ถูกดำเนินคดีเป็นจำเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาท ที่อนุญาตตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

(ฉ) ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เพื่อการใดอันแตกต่างจากวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนที่จัดให้มีขึ้นเพื่อออกหุ้นกู้ดังกล่าว

ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินภายหลังซึ่งมีลักษณะแตกต่างไปจากหนังสือชี้ชวน การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (1) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ

ผู้ถือหุ้นกู้ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวผ่านตลาดหลักทรัพย์ หรือสำนักงาน ก.ล.ต. โดยกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้เปิดเผยข้อมูลผ่านตลาดหลักทรัพย์ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้เปิดเผยผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ ได้แก่

- (1.1) การเกลี่ยวงเงินหรือค่าใช้จ่ายระหว่างรายการที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน



- (1.2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการใช้เงินที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน
- (1.3) การใช้เงินในเรื่องที่ไม่ได้เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวนซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์อย่างใดอย่างหนึ่งดังนี้
 - (1.3.1) กรณีเป็นการใช้เงินในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจที่เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวน โดยมูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไปต้องไม่เกินร้อยละ 30 (สามสิบ) ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น
 - (1.3.2) กรณีอื่นนอกจากกรณีตาม (1.3.1) มูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไป ต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น

(2) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกู้ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

- (ก) หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนตัวนายทะเบียนหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่โดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมพ้นจากหน้าที่ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ด้วย
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนั้นได้รับการขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้นกู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้นกู้

6.3 หน้าที่งดเว้นกระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่จำนอง จำน่า ก่อภาระหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ เหนือทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ตลอดเวลาที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธินี้ค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำน่า ก่อภาระหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้
 - (1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ที่เกิดขึ้นด้วยอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึด หน่วง สิทธิในทางจำเป็น เป็นต้น
 - (2) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้นกู้



ผู้ออกหุ้นกู้ หรือเป็นการดำเนินการโดยผลของกฎหมาย และการดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ออกหุ้นกู้

7. ดอกเบี้ย

- 7.1 ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการชำระดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ในอัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ โดยชำระทุก ๆ 6 (หก) เดือน ในวันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด โดยมีการหักภาษี ณ ที่จ่าย ตามที่กฎหมายภาษีของประเทศไทยกำหนด โดยไม่มีการจ่ายเงินเพิ่มเพื่อชดเชยภาษีหัก ณ ที่จ่ายใด ๆ (no tax gross-up) ทั้งนี้ ในการคำนวณดอกเบี้ยนั้นจะคำนวณบนจำนวนเงินต้นคงค้างของหุ้นกู้
- 7.2 การคำนวณดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ ให้ใช้เกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน (การหักภาษี ณ ที่จ่ายจะเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด) และจะคำนวณดอกเบี้ยโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างในหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคำนวณดอกเบี้ยในแต่ละงวดจะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ (สำหรับดอกเบี้ยงวดแรก) (ไม่ว่าผู้ออกหุ้นกู้แต่ละรายจะได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้านั้น (สำหรับดอกเบี้ยงวดอื่น ๆ นอกจากงวดแรก) (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ให้ปัดทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดทศนิยมตำแหน่งที่ 6 (หก) ขึ้น ถ้าตำแหน่งที่ 7 (เจ็ด) มีค่ามากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง
- 7.3 ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินต้นตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ดอกเบี้ยสำหรับเงินต้นคงค้างชำระนับจากวันถึงกำหนดชำระจนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำการชำระหนี้ครบถ้วนให้คิดในอัตราดอกเบี้ยผิดนัด ทั้งนี้ ไม่ว่าจะได้มีการเรียกร้องให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้หรือฟ้องร้องเอากับผู้ออกหุ้นกู้แล้วหรือไม่ก็ตาม

8. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

8.1 การชำระเงินต้น

- (ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่าย เฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันที่ทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินต้น เว้นแต่ในกรณีที่มิเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว



- (ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้เป็นหนังสือให้แก่บริษัทสมาชิกผู้รับฝากหลักทรัพย์ หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ทราบ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้รวบรวมแจ้งไว้ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบพร้อมกับข้อมูลรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินนั้น ๆ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

8.2 การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

- (ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 8.2 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินตามข้อ 8.2 นี้ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว
- (ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 8.2 ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้เป็นหนังสือให้แก่บริษัทสมาชิกผู้รับฝากหลักทรัพย์ หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ทราบ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้รวบรวมแจ้งไว้ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบพร้อมกับข้อมูลรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินนั้น ๆ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้คืน



จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งไปหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู่ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ถือหุ้นกู่จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

- 8.3 หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู่ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู่ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ถือหุ้นกู่ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 8.3 นี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้ายซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย
- 8.4 ในกรณีที่มีเหตุผิดนัดและผู้ถือหุ้นกู่ได้ชำระเงินตามหุ้นกู่แล้ว การจัดสรรเงินที่ได้รับชำระหนี้มานั้นให้เป็นไปตามลำดับดังต่อไปนี้
- (ก) ลำดับที่หนึ่ง ชำระค่าใช้จ่ายและภาระหนี้ทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นกู่ทรงจ่ายไปเพื่อดำเนินการเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู่ทั้งปวง ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะค่าใช้จ่ายเพื่อการบังคับชำระหนี้ภายใต้หุ้นกู่
 - (ข) ลำดับที่สอง ชำระดอกเบี้ยหุ้นกู่ที่ค้างค้างและยังไม่ได้ชำระภายใต้หุ้นกู่ตามที่คำนวณจนถึงวันที่มีการชำระ
 - (ค) ลำดับที่สาม ชำระเงินต้นคงค้างภายใต้หุ้นกู่ และ
 - (ง) ลำดับที่สี่ จำนวนเงินคงเหลือ (หากมี) ให้ชำระคืนแก่ผู้ถือหุ้นกู่โดยไม่ชักช้า

9. การไถ่ถอนหุ้นกู่และการซื้อคืนหุ้นกู่

- 9.1 ผู้ถือหุ้นกู่จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู่ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู่โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู่เพียงครั้งเดียว
- 9.2 ผู้ถือหุ้นกู่มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู่จากผู้ถือหุ้นกู่รายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ถือหุ้นกู่ทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นกู่เป็นการทั่วไป ผู้ถือหุ้นกู่จะต้องทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นกู่ต่อผู้ถือหุ้นกู่ทุกรายเป็นการทั่วไป และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู่จากผู้ถือหุ้นกู่ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู่ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย
- 9.3 ผู้ถือหุ้นกู่จะนำหุ้นกู่ออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ หากมีการซื้อคืนหุ้นกู่โดยผู้ถือหุ้นกู่ โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นกู่จะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกู่ดังกล่าวระงับลงเนื่องจากหนี้เกลื่อนกลืนกันตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู่จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู่ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู่ที่ซื้อหรือไถ่ถอนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือไถ่ถอนหุ้นกู่ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู่ และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

10. การผิดนัดและผลของการผิดนัด

- 10.1 กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นการผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ
- (ก) ผู้ถือหุ้นกู่ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้น หรือดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใดในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวมีสาเหตุมาจากความล่าช้า และ/หรือ ความผิดพลาด



ที่เกี่ยวกับระบบการโอนเงิน ซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของผู้ออกหุ้นกู้ และการผิดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าว ยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระนั้น

- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่น ๆ นอกจากการผิดนัดไม่ชำระเงิน และเหตุผิดเงื่อนไขเช่นนั้น ยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งเหตุผิดเงื่อนไข พร้อมทั้งแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้แก้ไขเหตุผิดเงื่อนไขดังกล่าวไปยังผู้ออกหุ้นกู้แล้วโดยผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังมีได้ทำการไถ่ถอนทั้งหมด
- (ค)หนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสารหนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด (ไม่รวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) ไม่ว่าจะเป็มูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต เป็นมูลหนี้ที่มีเงื่อนไข หรือโดยประการอื่น ที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นคู่สัญญา หรือเป็นลูกหนี้ หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้ค้ำประกัน ผู้รับรอง หรืออาวัลตัวเงิน ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่า 100,000,000 (หนึ่งร้อยล้าน) เหรียญสหรัฐ หรือ 3,500,000,000 (สามพันห้าร้อยล้าน) บาท แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว
- (ง) ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการให้ชำระเงิน (ไม่ว่าจะเป็นเงินสกุลใด) ให้ชำระครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้น ๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ ไม่ได้รับการปลดเปลื้องภายใน 45 (สี่สิบห้า) วันนับแต่วันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้น ๆ
- (ฉ) เมื่อปรากฏว่ามีคำสั่งยึดหรืออายัด ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หรือรายได้ของผู้ออกหุ้นกู้ ไม่ว่าจะในปัจจุบันหรือในอนาคต และไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญต่อการประกอบกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือมีการดำเนินการทางกฎหมายอื่นใด รวมถึงการแต่งตั้งผู้บังคับหลักประกันตามกฎหมาย ซึ่งคำสั่งหรือการถูกดำเนินการทางกฎหมายนั้นมีผลบังคับเข้ากับกิจการ ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หรือรายได้ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง เว้นแต่คดีที่ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำสั่งยึดหรืออายัดหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริต ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้ถือว่ามิได้เป็นเหตุผิดนัดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ ตราบเท่าที่คดีหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นยังไม่มี การตัดสินเป็นที่สุด



- (ข) (1) ผู้ถือหุ้นผู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ไม่ว่าจะเป็นการชั่วคราวหรือถาวร อันอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือ (2) มีคำสั่งหรือมติให้ผู้ถือหุ้นผู้เลิกกิจการ หรือ (3) ผู้ถือหุ้นผู้ประกาศเป็นการทั่วไปว่าจะเลิกกิจการ หรือ (4) ผู้ถือหุ้นผู้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชี เว้นแต่การเลิกกิจการที่กล่าวมาในข้อนี้เป็นผลเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของผู้ถือหุ้นหรือการควบรวมกิจการ ซึ่งเข้าตามเงื่อนไขของข้อยกเว้นที่ระบุในข้อ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ
- (ข) หนี้ตามหุ้นกู้ หรือการกระทำตามภาระหน้าที่ที่เป็นสาระสำคัญอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่างของผู้ถือหุ้นกู้ อันเกี่ยวกับหุ้นกู้หรือที่มีอยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ไม่มีผลผูกพันตามกฎหมาย
- (ค) ผู้ถือหุ้นผู้ประกาศว่าไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหน้าที่ทางการเงินของตน หรือผู้ถือหุ้นผู้ระงับหรือหยุดพักการชำระหนี้ของตนเองเป็นการทั่วไปไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ว่าเป็นหนี้ประเภทใด ๆ หรือมีการเริ่มเจรจาหรือเข้าทำสัญญาใด ๆ กับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่ง หรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงการเลื่อนหรือเปลี่ยนแปลงกำหนดเวลาชำระหนี้ หรือมีการปรับเปลี่ยนอย่างใด ๆ เกี่ยวกับหนี้ไม่ว่าประเภทใด ๆ ทั้งหมดของตน (หรือหนี้ในบางส่วนซึ่งผู้ถือหุ้นผู้อาจไม่สามารถชำระได้เมื่อหนี้ถึงกำหนดชำระ) หรือผู้ถือหุ้นผู้เสนอหรือทำความตกลง หรือทำขึ้นซึ่งการโอนสิทธิโดยทั่วไป หรือการประนีประนอม เพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ที่เกี่ยวข้องกับหนี้ใด ๆ ของผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ในแต่ละกรณีข้างต้น เนื่องมาจากการที่ผู้ถือหุ้นผู้ไม่มีความสามารถในการชำระหนี้ได้

10.2 เมื่อ

- (ก) เกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1(ง) ข้อ 10.1(จ) หรือข้อ 10.1(ฉ) หรือ
- (ข) เมื่อเกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1 กรณีอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในข้อ 10.2(ก) ซึ่ง
- (1) ผู้ถือหุ้นผู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ซึ่งยังมีได้ถือก่อนทั้งหมดมีความประสงค์จะให้หนี้หุ้นกู้ทั้งหมดถึงกำหนดชำระโดยพลัน หรือ
 - (2) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นผู้ มีมติเห็นชอบให้หนี้หุ้นกู้ทั้งหมดถึงกำหนดชำระโดยพลัน

ผู้ถือหุ้นผู้รายใดรายหนึ่งในกรณีตามข้อ 10.2(ก) หรือผู้ถือหุ้นผู้ตามข้อ 10.2(ข)(1) หรือ ตัวแทนที่ประชุมผู้ถือหุ้นผู้ในกรณีตามข้อ 10.2(ข)(2) อาจส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นผู้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระโดยพลัน โดยระบุเหตุผิดนัดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย (“หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน”) พร้อมทั้งส่งมติและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นผู้ที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)

หากเหตุผิดนัดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ถือหุ้นผู้แล้ว ให้ถือว่าหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันและผู้ถือหุ้นผู้จะต้องชำระเงินต้นคงค้างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู้ พร้อมด้วยดอกเบี้ยตามข้อกำหนดสิทธิที่คำนวณจนถึงขณะนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นผู้ภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในหนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน ทั้งนี้ การที่ผู้ถือหุ้นผู้ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ให้แก่



ผู้ถือหุ้นทุกรายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่นให้ถือว่าได้มีเหตุผิวนัดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหุ้นทั้งหมด

10.3 เมื่อผู้ถือหุ้นส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันไปยังผู้ถือหุ้นตามข้อ 10.2 แล้ว

(ก) ให้ผู้ถือหุ้นชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ โดยถูกต้องตามกฎหมาย

(ข) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ถือหุ้นได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันหลังจากที่ผู้ถือหุ้นได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นตามข้อ 10.2 แล้ว และยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน

11. การประชุมผู้ถือหุ้น

11.1 ผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายนับไปซึ่งถือหุ้นร่วมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมด มีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ นับแต่วันที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้

(ก) หากเกิดเหตุผิวนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.1 และในขณะนั้นผู้ถือหุ้นยังมีได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นให้ทำการชำระหนี้หุ้นที่ค้างชำระตามข้อ 10.2

(ข) หากมีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 12.1

(ค) หากมีเหตุการณ์สำคัญซึ่งผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นร่วมกันไม่น้อยกว่า 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นทั้งหมดซึ่งยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมด (โดยหนังสือถึงผู้ถือหุ้น) เห็นว่าอาจกระทบต่อส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้น หรือความสามารถของผู้ถือหุ้นในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ

11.2 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุมโดยชอบมีผลใช้บังคับและผูกพันผู้ถือหุ้นทุกรายไม่ว่าจะได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นจะเป็นไปตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิ

11.3 ผู้ถือหุ้นจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นทั้งที่เรียกประชุมโดยผู้ถือหุ้นและโดยผู้ถือหุ้น

12. การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ

12.1 การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นและที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิโดยมิต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นหากการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น หรือเป็นการแก้ไขเปลี่ยนแปลง ซึ่งจำเป็นต้องกระทำเพื่อแก้ไขข้อผิดพลาดที่ปรากฏอย่างชัดแจ้ง



12.2 ผู้ถือหุ้นจะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. โดยเร็วภายหลังจากที่มีการเปลี่ยนแปลงแต่ไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิมีผลใช้บังคับและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เมื่อได้รับการร้องขอ

13. การขอยกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่

หากใบหุ้นกู้ฉบับเก่าสูญหาย ฉีกขาดหรือชำรุดด้วยประการใด ๆ ผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิยื่นคำขอให้นายทะเบียนหุ้นกู้ยกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ โดยจะต้องชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายตามสมควรตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด ในการนี้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอให้ออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ และเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด และนายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องลงบันทึกในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ว่ามีการยกเลิกใบหุ้นกู้ฉบับเก่าด้วย

14. การติดต่อและการบอกกล่าว

14.1 เว้นแต่ในกรณีที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่นโดยเฉพาะ คำบอกกล่าวอาจจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือทางโทรสารก็ได้ ทั้งนี้ การติดต่อสื่อสารใด ๆ ระหว่างบุคคลหนึ่งไปยังอีกบุคคลหนึ่งภายใต้ข้อกำหนดสิทธิจะมีผลต่อเมื่อ

(ก) หากเป็นการส่งโดยโทรสาร เมื่อได้รับในรูปแบบที่อ่านหรือเข้าใจได้

(ข) หากเป็นการส่งโดยไปรษณีย์ลงทะเบียน ให้ถือว่าได้ส่งถึงผู้รับในวันส่ง

14.2 คำบอกกล่าวหรือเอกสารใด ๆ ถึงผู้ถือหุ้นกู้จะถือว่าได้ส่งโดยชอบ หากได้ส่งไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกูดังต่อไปนี้ หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้จะแจ้งการเปลี่ยนแปลงไว้เป็นหนังสือแก่นายทะเบียนหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่ เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 02-537-2000

โทรสาร 02-537-2791

ส่งถึง ผู้จัดการฝ่ายจัดหาเงินและบริหารโครงสร้างเงินทุน

14.3 การติดต่อผู้ถือหุ้นกู้ให้เป็นไปดังต่อไปนี้

(ก) คำบอกกล่าวหรือเอกสารใด ๆ ถึงผู้ถือหุ้นกู้จะถือว่าได้ส่งโดยชอบหากได้ส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน (หรือการส่งโดยวิธีที่เทียบเคียงกัน) หรือทางไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) ไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ หรือในกรณีหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ตามที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ที่ระบุโดยศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ซึ่งจะถือได้ว่าเป็นการส่งโดยชอบแล้วในวันที่ 3 (สาม) นับจากวันที่ได้ส่งทางไปรษณีย์ไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ในประเทศไทย หรือในวันที่ 7 (เจ็ด) นับจากวันที่ส่งไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ



- (ข) กรณีไม่ได้ส่งคำบอกกล่าวให้กับ หรือมีความบกพร่องใด ๆ ในคำบอกกล่าวหรือเอกสารที่ส่งให้กับผู้ถือหุ้นรายใดรายหนึ่งโดยเฉพาะ จะไม่มีผลต่อความสมบูรณ์ต่อการส่งคำบอกกล่าวหรือเอกสารใด ๆ อันเกี่ยวเนื่องกับผู้ถือหุ้นรายอื่น

15. ข้อตกลงอื่น ๆ

- (ก) หากมีข้อความใด ๆ ในข้อกำหนดสิทธินี้ ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย หรือประกาศ หรือหลักเกณฑ์ใด ๆ ที่มีผลใช้บังคับตามกฎหมายกับหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงหลักเกณฑ์ที่ออกโดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ให้ใช้ข้อความตามกฎหมายหรือประกาศดังกล่าวบังคับกับหุ้นกู้แทนข้อความของข้อกำหนดสิทธิเฉพาะในส่วนที่ขัดหรือแย้งกันนั้น
- (ข) การไม่ใช้สิทธิ หรือการใช้สิทธิล่าช้า หรือการใช้สิทธิแต่บางส่วนของฝ่ายใด ไม่ถือว่าเป็นการสละสิทธิ หรือทำให้เสื่อมสิทธินั้น ๆ หรือตัดสิทธิในอันที่จะใช้สิทธิส่วนอื่น ๆ ของฝ่ายนั้น
- (ค) การผ่อนผันหรือยกเว้นการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ ให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้เพื่อเหตุแห่งการฝ่าฝืนข้อกำหนดสิทธิประการใด ๆ โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้กระทำโดยชอบแล้ว ให้ถือว่ามีผลเป็นการผ่อนผันหรือยกเว้นนับแต่มีมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ นั้น โดยให้ถือเสมือนว่าเหตุแห่งการฝ่าฝืนข้อกำหนดสิทธิ นั้น ๆ ไม่เคยเกิดขึ้น และจะยกเหตุในคราวนั้นที่ได้มีการผ่อนผันหรือยกเว้นนั้นแล้วขึ้นมาบังคับเอากับผู้ออกหุ้นกู้อีกไม่ได้ เว้นแต่จะได้มีการสงวนสิทธิ์ หรือมีการกำหนดเงื่อนไขหรือเงื่อนไขเวลาสำหรับ การผ่อนผันหรือการยกเว้นนั้นไว้โดยชัดแจ้งในมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ให้ผู้ถือหุ้นรายใดรายหนึ่งแจ้งผู้ออกหุ้นกู้ให้ทราบถึงมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกุดังกล่าว หากผู้ออกหุ้นกู้ไม่ได้เข้าร่วมในการประชุมดังกล่าวด้วย

16. การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล

ในการออกและเสนอขายหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จำเป็นต้องจัดเก็บ รวบรวม ใช้ หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลบางประการของผู้ถือหุ้นกู้ เช่น ชื่อ นามสกุล ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ อีเมล เลขที่บัญชี หรือข้อมูลอื่นใดที่สามารถใช้ระบุตัวตนของผู้ถือหุ้นกู้ได้ ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม (“ข้อมูลส่วนบุคคล”) ทั้งนี้ เพื่อให้ผู้ออกหุ้นกู้สามารถ (ก) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ และ/หรือ (ข) ปฏิบัติหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ หรือหน้าที่อื่นใดตามกฎหมาย และ/หรือ (ค) เปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลดังกล่าวให้นายทะเบียนหุ้นกู้ เพื่อนำไปใช้ในการปฏิบัติหน้าที่ของตนตามที่กำหนดไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้องได้

นอกจากวัตถุประสงค์ที่กล่าวมาข้างต้นแล้ว ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ประสงค์จะออกและเสนอขายหุ้นกู้ชุดอื่นใด ผู้ออกหุ้นกู้ อาจให้สิทธิผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรรก่อนนักลงทุนรายอื่น ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้จึงมีความจำเป็นต้องใช้ หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลของผู้ถือหุ้นกู้ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่าย หรือผู้ตรวจสอบสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ เพื่อตรวจสอบว่า ผู้ถือหุ้นกู้ที่จองซื้อหุ้นกู้ชุดอื่นเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่ออกในครั้งนี้นี้อหรือไม่ ทั้งนี้ การใช้ข้อมูลส่วนบุคคลของผู้ถือหุ้นกุดังกล่าวจะใช้เท่าที่จำเป็นเพื่อประโยชน์โดยชอบด้วยกฎหมายของผู้ออกหุ้นกู้ โดยผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ใช้ข้อมูลส่วนบุคคลของผู้ถือหุ้นกู้ในทางอื่นใดที่จะเป็นการกระทบสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้นกู้เกินสมควร



ในการดำเนินการเกี่ยวกับข้อมูลส่วนบุคคลของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อนี้ เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (รวมถึงที่จะได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมต่อไปในอนาคต) ผู้ถือหุ้นกู้จะปฏิบัติตามนโยบายข้อมูลส่วนบุคคลตามที่ประกาศไว้ในเว็บไซต์ของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ <https://pttpdpa.pttplc.com/Privacy/102103> หรือ URL อื่นตามที่จะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงในอนาคต)

17. ผลบังคับของข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ

ข้อกำหนดสิทธินี้จะมีผลใช้บังคับเริ่มในวันที่ออกหุ้นกู้ ไปจนถึงวันที่มีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้หรือไถ่ถอนหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว โดยข้อกำหนดสิทธินี้จะใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกษ์กุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน



เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้น

“ผู้ถือหุ้นไม่มีประกันของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568”

1. การเรียกประชุม

ผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายนับไปซึ่งถือหุ้นร่วมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมด ซึ่งประสงค์จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี จะต้องดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นจัดส่งหนังสือเรียกประชุมทางไปรษณีย์ลงทะเบียน ถึงผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) ก่อนวันนัดประชุม หนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องระบุ วัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุมและผู้ที่จะขอให้เรียกประชุม ทั้งนี้ นายทะเบียนหุ้นจะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันนัดประชุมไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน

2. ผู้มีสิทธิเข้าร่วมประชุม

ผู้มีสิทธิเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งจะประกอบด้วยบุคคลต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้น
- (ข) ผู้ถือหุ้นอาจแต่งตั้งให้ผู้ถือหุ้นรายอื่นหรือบุคคลใด ๆ (“ผู้รับมอบฉันทะ”) เข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนตนได้ โดยจัดทำหนังสือมอบฉันทะ ตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกำหนดซึ่งขอรับได้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้น
- (ค) ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องกับเรื่องที่ประชุมจะพิจารณาซึ่งได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้น และ/หรือผู้ถือหุ้นให้เข้าร่วมประชุม เพื่อทำการชี้แจงและแสดงความเห็นต่อที่ประชุม
- (ง) บุคคลใด ๆ ที่ประธานในที่ประชุมอนุญาตให้เข้าร่วมประชุมในฐานะผู้สังเกตการณ์

3. องค์ประชุม

- 3.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.1 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายนับไปไม่ว่าจะถือหุ้นร่วมกันเป็นจำนวนเท่าใดก็ตามเข้าร่วมประชุม



3.2 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 จะต้องมีผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุมจึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.2 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 (ยี่สิบ) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

3.3 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 จะต้องมีผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุมจึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.3 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไป ซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 (ยี่สิบ) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

4. ประธานในที่ประชุม

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้ประธานกรรมการ หรือรองประธานกรรมการ หรือกรรมการคนใดคนหนึ่งของผู้ถือหุ้น หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน หรือบุคคลใดก็ตามที่บุคคลดังกล่าวข้างต้นมอบหมายเป็นประธานในที่ประชุม ในกรณีที่ผู้ที่จะทำหน้าที่ประธานไม่มาประชุมเมื่อล่วงเวลาผ่านไปแล้วถึง 15 (สิบห้า) นาที ให้ที่ประชุมลงมติเลือกผู้ถือหุ้นรายหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้ถือหุ้นทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม ในกรณีที่ผู้ที่จะทำหน้าที่ประธานไม่มาประชุมเมื่อล่วงเวลาผ่านไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ให้ที่ประชุมลงมติเลือกผู้ถือหุ้นรายหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

5. การเลื่อนประชุม

5.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นไม่ว่าครั้งใด หากปรากฏว่าเมื่อล่วงเวลาผ่านไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ยังมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุม ประธานในที่ประชุมจะต้องสั่งเลิกประชุม โดย

(ก) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้ประธานในที่ประชุมเลื่อนการประชุมผู้ถือหุ้นไปประชุมในวัน เวลา และสถานที่ซึ่งประธานกำหนด โดยวันนัดประชุมใหม่จะต้องอยู่ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน แต่ไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันนัดประชุมเดิม ทั้งนี้ เว้นแต่ ผู้ถือหุ้นเห็นว่าไม่จำเป็นต้องมีการเรียกประชุมใหม่ นอกจากนี้เรื่องที่พิจารณาและลงมติในที่ประชุมครั้งใหม่จะต้องเป็นเรื่องเดิมที่อาจพิจารณาได้โดยชอบในการประชุมครั้งก่อนเท่านั้น

(ข) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้ร้องขอให้เรียกประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)



(ค) ในกรณีที่การประชุมซึ่งขาดองค์ประชุมนี้เป็นการประชุมที่ได้เรียกประชุมเนื่องจากการประชุมในครั้งก่อนขาดองค์ประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)

5.2 นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่จะจัดขึ้นเนื่องจากการประชุมครั้งก่อนขาดองค์ประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งได้เคยจัดส่งหนังสือเรียกประชุม ผู้ถือหุ้นกู้ให้ในครั้งที่ขาดองค์ประชุมนั้นทุกราย ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน ก่อนวันนัดประชุมครั้งใหม่ (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) โดยหนังสือเรียกประชุม ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องระบุวัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุม และองค์ประชุมที่ต้องการสำหรับการประชุมครั้งใหม่

6. มติของที่ประชุม

6.1 การลงมติในเรื่องต่าง ๆ ของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ให้ตัดสินโดยการชুমือหรือลงคะแนนเสียงตามที่ประธานในที่ประชุมกำหนด ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีคะแนนเสียงเท่าจำนวนหุ้นกู้ที่ตนถืออยู่ โดยให้ถือว่าหุ้นกู้หนึ่งหน่วยมีหนึ่งเสียง ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมมีคะแนนเสียงชี้ขาด (ทั้งกรณีการลงมติโดยการชুমือและลงคะแนนลับ) เพิ่มจากคะแนนเสียงที่ประธานในที่ประชุมอาจมีในฐานะที่ตนเป็นผู้ถือหุ้นกู้ หรือผู้รับมอบฉันทะ

6.2 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

6.3 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องการแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับเรื่องต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้และเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

6.4 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้และเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

(ก) การชำระหนี้ตามหุ้นกู้ด้วยการแปลงสภาพหุ้นกู้เป็นหุ้น หุ้นกู้อื่น หรือทรัพย์สินอื่นของผู้ถือหุ้นกู้หรือบุคคลใด ๆ

(ข) การแก้ไขวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หรือวันครบกำหนดชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ตามหุ้นกู้

(ค) การลด ยกเลิก หรือเปลี่ยนแปลงแก้ไขจำนวนเงินต้น ดอกเบี้ย และ/หรือ เงินจำนวนอื่นใดที่ค้างชำระหรือที่จะต้องจ่ายตามหุ้นกู้

(ง) การเปลี่ยนแปลงสกุลเงินตราของเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ที่จะต้องชำระตามหุ้นกู้

(จ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับองค์ประชุม (ข้อ 3) และมติของที่ประชุม (ข้อ 6)



(ฉ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ เพื่อให้สามารถดำเนินการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งตามข้อ (ก) ถึง (จ) ข้างต้น

6.5 ผู้ถือหุ้นผู้รายใดมีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ

7. รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นจะต้องจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ประธานในที่ประชุมครั้งนั้นลงนามรับรอง ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันประชุมและเก็บรักษาต้นฉบับไว้ รวมทั้งจัดให้มีสำเนาเพื่อให้ผู้ถือหุ้นตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการของผู้ถือหุ้น



เอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

แบบของใบหุ้นกู้

ใบหุ้นกู้ ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประสภาพไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่เฝ้าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

Unsubordinated and Unsecured Debentures without Debentureholders' Representative in

the Name-Registered Certificate

ชำระค่าหุ้นกู้เต็มมูลค่าแล้ว

Fully Paid Up



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED

ทะเบียนเลขที่ 0107544000108

Registration No. 0107544000108

จดทะเบียนเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544

Registered on 1 October 2001

หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ("PTTC255A")

UNSECURED DEBENTURES OF PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NO. 1/2023 DUE B.E. 2568 ("PTTC255A")

วันที่ออกหุ้นกู้ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

Issue Date 10 May 2023

วันครบกำหนดไถ่ถอน 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2568

Maturity Date 10 May 2025

อายุของหุ้นกู้ 2 ปี

Terms 2 Years

มูลค่าหน่วยละ 1,000 บาท

Face Value 1,000 Baht/Unit

จำนวนที่ออก [1,000,000] หน่วย

Total Offering Amount [1,000,000] Units

มูลค่ารวม [1,000,000,000] บาท

Total Amount [1,000,000,000] Baht

อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 2.31 ต่อปี

Interest Rate 2.31 p.a.

ชำระปีละ 2 ครั้ง

Interest Payment: semi-annually

โดยชำระเป็นเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ หรือ โดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ฉบับลงวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 (และที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลัง) ("ข้อกำหนดสิทธิ")

Paid by crossed cheque paid only to each Debentureholder and sent by registered mail or air mail (for a Debentureholder located/residing outside Thailand) to the address appearing on the Debentureholders Register or by wire transfer to the Debentureholder's bank account as specified in the subscription form or in writing by the Debentureholders to the Registrar at least 15 (fifteen) Business Days prior to the relevant due date or any other payment method as mutually agreed by the Issuer and the Registrar in accordance with the rules and procedures set out in the terms and conditions governing the rights and obligations of the Issuer and the Debentureholders dated 10 May 2023 (as may be amended from time to time) (referred to as the "Terms and Conditions").

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ [●] ตามเงื่อนไขและวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED will redeem the Debentures on the Maturity Date which is [●] in accordance with the Terms & Conditions.

ชื่อผู้ถือหุ้นกู้ [●]

Name of Debentureholder [●]

เลขทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ [●]

Debentureholder Registration No. [●]

จำนวนหน่วยหุ้นกู้ที่ถือ [●]

No. of Debentures [●]

ใบหุ้นกู้ออกให้ ณ วันที่ [●]

This Debenture Certificate is issued on [●]

หน่วย [●]

Units [●]

[●]

[●]

เลขที่ใบหุ้นกู้ [●]

Debenture Certificate No. [●]

จำนวนเงิน [●]

Total Principal Amount [●]

[●]

[●]

[●]

[●]

บาท

Baht

หุ้นกู้ที่เสนอขายนี้อยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนเสนอขายหุ้นกู้ในการออกหุ้นกู้ และที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง

The Debentures are subject to the Terms & Conditions as stipulated in the Prospectus of the Debentures, which may be amended from time to time.

หุ้นกู้เป็นหนี้ไม่ด้อยสิทธิของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

The Debentures constitute unsubordinated debts owed by the Issuer and enjoy equal legal status for all units of the Debentures and the rights of the Debentureholders rank pari-passu with the rights of other ordinary creditors (whether existing now or in the future) of the Issuer, except for those obligations with preferential order of payment under law.

เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้เป็นการออกและเสนอขายเฉพาะต่อผู้ลงทุนสถาบัน และผู้ออกหุ้นกู้ได้จดทะเบียนการโอนให้จำกัดอยู่ในผู้ลงทุนในลักษณะดังกล่าว ไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. แล้ว ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.

16/2565 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ต่อบุคคลในวงจำกัด และการเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพต่อบุคคลที่มีลักษณะเฉพาะ ฉบับลงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่รับและจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าทอดใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบัน ตามประกาศดังกล่าว

Since the Debentures are only offered to Institutional Investors and the Issuer has registered the relevant transfer restriction with the Office of the SEC pursuant to Clause 46 of the Notification of the Capital Market Supervisory Board No. ThorJor. 16/2565 on the Private Placement of Newly Issued Debentures and the Offering of Convertible Debentures to Specific Types of Investors dated 23 September B.E. 2565 (2022 (as may be amended from time to time), therefore the Issuer will not register and will arrange for the Registrar not to register any transfer of Debentures to any person other than Institutional Investors specified in the said Notification.

กรรมการ/นายทะเบียนหุ้นกู้

Director/Registrar

ใบหุ้นนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดสิทธิ ตามที่ได้รับไว้ในหนังสือชี้ชวนของผู้ถือหุ้น และ/หรือ ที่จะแก้ไขเพิ่มเติมต่อไปข้างหน้า เว้นแต่จะได้นิยามไว้เป็นอย่างอื่นในใบหุ้นนี้ คำเฉพาะที่ใช้ในใบหุ้นนี้ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

This Certificate is subject to the Terms and Conditions of the Debentures as specified in the Prospectus of the Issuer and/or any subsequent amendments to the Terms and Conditions. Unless otherwise defined in this Certificate, specific terms used in this Certificate have the same meanings given to them in the Terms and Conditions.

สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ Summary of the Terms and Conditions of the Debentures.

- หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ต่อสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้น
The Debentures are name-registered, unsecured and unsecured without a Debentureholders' Representative.
นายทะเบียนหุ้นกู้: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
REGISTRAR : The Siam Commercial Bank Public Company Limited
- ระยะเวลาในการคำนวณดอกเบี้ยและวิธีการในการชำระดอกเบี้ยและไถ่ถอนหุ้นกู้
Interest Calculation Period and Procedures for Interest Payment and Redemption of Debentures
1. ในกรณีของหุ้นกู้ที่มีดอกเบี้ย ผู้ถือหุ้นกู้จะคำนวณดอกเบี้ยและชำระดอกเบี้ยตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิโดยมีการกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก ๆ 6 เดือน ทุกวันที่ 10 พฤษภาคม และวันที่ 10 พฤศจิกายน ของทุกปี ตลอดอายุหุ้นกู้ โดยดอกเบี้ยงวดแรกจะคำนวณตั้งแต่ (โดยรวม) วันออกหุ้นกู้ (ไม่ว่าผู้ถือหุ้นกู้จะได้อำนาจเงินค่าของหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยนั้น และหากวันครบกำหนดชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเดินทางวันชำระเงินดอกเบี้ย ยกเว้นการจ่ายดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ให้เป็นไปตามข้อกำหนดสิทธิ/ In case of the interest-bearing Debentures, the Issuer will calculate and pay the interest according to the Terms and Conditions. Interest shall be payable on semi-annually basis on 10 May and 10 November of each year throughout the terms of the Debentures. The interest in respect of the first interest period shall be calculated from (and including) the Issue Date (regardless of the date on which each Debentureholder has paid for the subscription proceeds of the Debentures) to (but excluding) the relevant Interest Payment Date. If any Interest Payment Date does not fall on a business day, such payment of interest shall be made on the following business day and the Issuer shall not be responsible for any additional payment, except for the last interest payment which shall be made in accordance with the Terms and Conditions.
2. นายทะเบียนหุ้นกู้จะจ่ายเงินต้น และ/หรือ ดอกเบี้ยตามข้อ 2.1 แต่ละงวดให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เป็นเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือ ทางไปรษณีย์อากาศ (ในกรณีส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ปรากฏในในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะจ่ายเงินต้นและดอกเบี้ยงวดสุดท้ายให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ / The Registrar shall pay the principal and/or interest in respect of each interest period as specified in Clause 2.1 to each Debentureholder by a crossed-cheque paid only to each Debentureholder and sent via registered mail or (for the Debentureholders located/residing outside Thailand) by air mail to the address appearing on the Debentureholders Register or by wire transfer to the bank account of the Debentureholders as specified in the subscription form or in writing by the Debentureholders to the Registrar at least 15 (fifteen) Business Days prior to the relevant due date or any other payment method as mutually agreed by the Issuer and the Registrar. The Registrar shall pay the principal and the interest in respect of the last interest period to the Debentureholders on the Maturity Date.
3. ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องเวนคืนใบหุ้นกู้ให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่ผู้ถือครองหุ้นกู้ต้องการใช้ดุลพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้รายใด ๆ นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้ / The Debentureholders do not need to surrender the Debenture Certificate to the Registrar on the Maturity Date, unless there is a doubt, the Issuer or the Registrar may, on its discretion, request any Debentureholders to surrender his/her/its Debenture Certificate.
3. การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้
The Closure of the Register of Debentureholders
ผู้ถือหุ้นกู้จะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน (นับรวมวันทำการและวันหยุดทำการ) ล่วงหน้าก่อนและจนถึงวันกำหนดชำระเงินต้น และ/หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ และ/หรือ วันประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ วันกำหนดจ่ายผลประโยชน์อื่นใด (แล้วแต่กรณี) เพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้จะได้แจ้งแก่นายทะเบียนหุ้นกู้ เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับสิทธิประโยชน์ใด ๆ ชำงต้น ในฐานะผู้ถือหุ้นกู้ ในกรณีที่วันแรกของการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป / The Issuer shall cause the Registrar to close the Debentureholders Register for a period of 14 (fourteen) days (including both business days and holidays) prior to and until the Maturity Date and/or the relevant interest payment date and/or the due date for redemption and/or the bondholders' meeting date and/or the due date for payment of any benefits under the Debentures (as the case may be) for the purposes specified in the Terms and Conditions or as notified to the Registrar by the Issuer for the purpose of determining the names of the Debentureholders who are entitled the aforementioned rights and benefits. If the first day of the closure of the Debentureholders' Register is not a business day, the Debentureholders' Register shall be closed on the following business day.
4. เงื่อนไขอื่น ๆ เป็นไปตามข้อกำหนดสิทธิ
Other conditions shall be in accordance with the Terms and Conditions.

โปรดอ่าน Please read	(1)	ให้ผู้ขอลงทะเบียนรับโอนหุ้นกู้ทำแบบคำขอลงทะเบียนรับโอนหุ้นกู้ทุกครั้งที่ยื่นโอนหุ้นกู้ต่อนายทะเบียนหุ้นกู้พร้อมใบหุ้นกู้ฉบับนี้ที่ได้มีการสลักหลังแล้วโดยชอบ	
	(2)	An applicant for the registration of a transfer of Debentures must complete the Debentures transfer registration application form in respect of each transfer, and deliver such form to the Registrar together with this Certificate which has been duly endorsed. เฉพาะผู้รับโอนหุ้นกู้รายแรกจากผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏชื่อที่ด้านหน้าของใบหุ้นกู้ ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองของกระทรวงพาณิชย์ที่ออกให้ไม่เกิน 1 เดือน พร้อมกับภาพถ่ายบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจไปพร้อมกับใบหุ้นกู้ฉบับนี้ด้วย For the first transferee of the Debentures from the Debentureholder whose name appears on the front of the Debenture Certificate, a certified copy of the affidavit issued by the Ministry of Commerce which is not more than one month old and (a) certified copy (ies) of the I.D. card of the authorized person(s) must be submitted with the Debenture Certificate.	
	(3)	ในกรณีที่ผู้รับโอนหุ้นกู้จะทำการโอนหุ้นกู้ ผู้รับโอนหุ้นกู้จะต้องลงลายมือชื่อแบบเดียวกับลายมือชื่อที่เคยลงไว้เมื่อรับโอนหุ้นกู้ ในกรณีเปลี่ยนผู้ลงลายมือชื่อ ให้แสดงหลักฐานประกอบการโอนเช่นเดียวกับข้อ (2) When a transferee wishes to transfer the Debentures, he must affix exactly the same signature as when he acquires the transfer of such Debentures. Any change of authorized signatory (ies) must be substantiated by the documents referred to in number (2).	
ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (ผู้ที่ต้องการลงทะเบียนเป็นหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น) Signature of transferee (who wishes to have his name entered in the registered book of Debentureholders)	ชื่อ-สกุล ของผู้รับโอน (ตัวบรรจง) Full name of transferee in Block Letters	นายทะเบียนหุ้นกู้ลงลายมือชื่อผู้มีอำนาจ พร้อมประทับตราของนายทะเบียนหุ้นกู้ (ถ้ามี) Authorized Signature of Registrar With the seal of Registrar (if any)
ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (Signature of transferee)	ตัวบรรจง (Block letters)	
ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (Signature of transferee)	ตัวบรรจง (Block letters)	

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงาน และ งบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2565

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า



Building a better
working world

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงิน โดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติตามของข้าพเจ้าได้รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงิน โดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

แนวทางการใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีภายใต้สถานการณ์ความผันผวนของราคาน้ำมันเนื่องจากวิกฤติการณ์ด้านพลังงานในตลาดโลก

ในระหว่างปี 2565 สถานการณ์เศรษฐกิจที่แต่ละประเทศต้องการเร่งการฟื้นฟูจากผลสืบเนื่องของการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 สงครามในยูเครน และกรณีอื่นๆ ส่งผลต่ออุปสงค์และอุปทานด้านพลังงาน รวมถึงความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลก ส่งผลให้เกิดความผันผวนต่อเศรษฐกิจ และมีผลกระทบต่อธุรกิจในทุกภาคและรวมถึงกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงาน สถานการณ์ดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญเรื่องการพิจารณาการค้อยค่าของสินทรัพย์ ได้แก่ บัญชีค่าความนิยม ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และประมาณการหนี้สินที่เกี่ยวข้อง เนื่องจากการประเมินการค้อยค่าของสินทรัพย์และประมาณการหนี้สินที่เกี่ยวข้องดังกล่าวถือเป็นประมาณการทางบัญชีที่สำคัญที่ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีโดยเฉพาะในการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับจากกลุ่มสินทรัพย์นั้น รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดที่เหมาะสม ซึ่งสถานการณ์ตามที่กล่าวข้างต้นมีผลต่อการใช้ดุลยพินิจและประมาณการดังกล่าว



Building a better
working world

ข้าพเจ้าได้ทำความเข้าใจเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัทและทำความเข้าใจกระบวนการของกลุ่มบริษัทในการประเมินผลกระทบจากสถานการณ์ความผันผวนของราคาน้ำมันต่อการพิจารณาการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์และประมาณการหนี้สินที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการบันทึกรายการทางบัญชีที่เกี่ยวข้อง โดยการสอบถามฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทและตรวจสอบเอกสารที่เกี่ยวข้อง ข้าพเจ้าได้ประเมินการกำหนดหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมถึงทำความเข้าใจและทดสอบข้อสมมติที่สำคัญที่ฝ่ายบริหารเลือกใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากกลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวและอัตราคิดลดที่ใช้ โดยการสอบถามผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องและวิเคราะห์เปรียบเทียบกับแหล่งข้อมูลต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัทและของอุตสาหกรรม รวมถึงเปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง รวมถึงปัจจัยผันแปรที่เกี่ยวข้องเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว ทั้งนี้ ข้าพเจ้าได้ติดตามการประเมินผลกระทบจากสถานการณ์ดังกล่าวของกลุ่มบริษัทจนถึงวันที่ในรายงานนี้ นอกจากนี้ ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลกระทบของความผันผวนของราคาน้ำมัน และการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์และประมาณการหนี้สินที่เกี่ยวข้องดังกล่าว

การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทได้ขยายการลงทุนในหลายธุรกิจตามรายละเอียดที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ซึ่ง ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทบันทึกรายการธุรกรรมรวมธุรกิจตามวิธีซื้อและรับรู้และวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ตลอดจนรับรู้ค่าความนิยม ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับรายการซื้อธุรกิจเหล่านี้ เนื่องจากเป็นรายการที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินโดยรวมและฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาดังกล่าว ทำให้เกิดความเสี่ยงในการรับรู้และวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา รวมถึงค่าความนิยม

ข้าพเจ้าปฏิบัติตามตรวจสอบโดยการสื่อสาร ทำความเข้าใจและประเมินผลงานของผู้สอบบัญชีของกลุ่มบริษัท เพื่อให้ได้รับหลักฐานการตรวจสอบที่เพียงพอและเหมาะสมในเรื่องดังต่อไปนี้

- การตรวจสอบข้อตกลงและเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายธุรกิจ และสอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อดังกล่าวเพื่อประเมินว่ารายการซื้อธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามคำนิยามของการรวมธุรกิจ รวมถึงการตรวจสอบมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ในการซื้อธุรกิจ



Building a better
working world

- การทดสอบการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาตามวิธีการจัดสรรราคาซื้อ (Purchase Price Allocation) ซึ่งจัดทำโดยฝ่ายบริหาร รวมถึงการประเมินความรู้ความสามารถ คุณสมบัติและความเป็นอิสระของผู้เชี่ยวชาญที่ฝ่ายบริหารใช้ โดยพิจารณาวิธีการและข้อสมมติฐานต่าง ๆ ที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน โดยการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัท และสอบทานประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคต และการพิจารณาอัตราคิดลดที่ฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยเลือกใช้
- การพิจารณาการบันทึกค่าความนิยม ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการซื้อธุรกิจดังกล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

เรื่องอื่น

หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวไว้ในวรรคก่อนหน้าในการแสดงความเห็นและวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน เกี่ยวข้องเฉพาะในส่วนของการตรวจสอบงบการเงินซึ่งผู้บริหารจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่รวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น)

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องบ่งชี้ว่าไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใดๆต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือการอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ หากในการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าสรุปได้ว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญแล้ว ข้าพเจ้าจะต้องรายงานข้อเท็จจริงนั้น ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่พบว่ามีเรื่องดังกล่าวที่ต้องรายงาน



Building a better
working world

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงิน โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจสอบเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตาม คั้งต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินไม่ว่า จะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อ ความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดง ความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจาก การทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลการแสดงผลที่ไม่ตรงตาม ข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการ ตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมี ประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทาง บัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ
- สรุปลักษณะความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความ ไม่นั่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือ สถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการ ดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความ ไม่นั่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้อง ให้ ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหาก เห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้า ขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการ หรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบ ต่อ การกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติตามตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบ แต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า



Building a better
working world

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระ และการดำเนินการเพื่อขจัดอุปสรรคหรือมาตรการป้องกันของข้าพเจ้า (ถ้ามี)

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้

วราพร ประภาศิริกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4579

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 16 กุมภาพันธ์ 2566

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	340,054,258,218	312,730,119,697	52,787,983,676	45,853,391,737
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	5	12,600,203,556	48,906,980,038	3,468,734,142	5,533,088,471
ลูกหนี้การค้า	6	219,054,350,287	196,242,806,275	161,459,456,807	113,907,636,288
ลูกหนี้อื่น	7	142,265,877,656	64,752,490,685	35,695,995,643	20,414,065,309
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	2,173,584,524	1,579,817,358	2,043,911,233	4,278,921,224
สินค้าคงเหลือ	10	222,347,607,982	170,823,071,494	27,192,390,126	12,246,852,998
พัสดुकงเหลือ	11	49,506,527,001	41,415,831,974	5,488,234,310	5,346,756,999
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน		14,764,120,162	4,072,920,017	824,582,845	308,616,645
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น		1,924,001,716	2,034,031,239	297,045,802	314,540,611
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		13,592,699,390	9,984,015,672	2,346,735,149	1,879,750,419
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	12	22,579,601,336	2,711,464,728	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,040,862,831,828	855,253,549,177	291,605,069,733	210,083,620,701
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	13	54,092,774,460	46,464,436,437	13,028,827,422	16,674,234,308
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14.1, 14.4	-	-	435,703,629,724	376,060,328,121
เงินลงทุนในการร่วมค้า	14.2, 14.5	60,356,655,237	52,280,017,017	4,959,465,773	4,959,465,773
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.3	104,658,121,922	76,499,009,485	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	8,045,563,028	8,623,739,545	56,066,587,558	119,596,249,616
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	10,736,084,109	10,458,680,544	3,927,382,145	3,967,005,551
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	1,499,329,679,429	1,436,877,101,339	248,276,170,223	250,669,532,719
สินทรัพย์สิทธิการใช้	17	124,052,955,042	80,388,810,683	24,869,287,411	18,746,816,426
ค่าความนิยม	18	188,963,836,957	182,853,842,824	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	19	137,051,494,679	123,496,235,155	2,702,425,852	2,605,088,537
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	20	106,160,968,871	104,594,596,037	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22.3	50,759,602,063	63,794,973,758	-	-
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน		1,632,692,190	2,594,099,816	406,331,243	1,231,953,427
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		11,424,805,434	11,167,517,861	178,496,135	221,482,588
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23	17,504,226,657	16,037,466,276	48,127,759	90,133,721
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		2,374,769,460,078	2,216,130,526,777	790,166,731,245	794,822,290,787
รวมสินทรัพย์		3,415,632,291,906	3,071,384,075,954	1,081,771,800,978	1,004,905,911,488

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	27	90,757,365,238	11,631,869,299	-	-
เจ้าหนี้การค้า	24	230,366,158,328	213,944,280,994	144,671,410,600	104,319,825,067
เจ้าหนี้อื่น	25	88,322,204,627	103,850,590,899	25,696,976,392	30,911,400,257
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	27	73,237,306,068	87,648,749,676	15,954,936,982	5,999,383,087
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	27	16,190,978,583	10,741,801,954	1,202,289,541	609,457,556
เงินกู้ยืมระยะสั้น	27	784,118,026	111,200,400	9,447,477,560	7,217,369,599
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		30,846,381,120	33,423,495,520	-	2,581,880,124
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนชำระระยะสั้น	29	10,889,461,758	8,897,750,974	-	-
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน		23,012,778,342	4,411,718,603	627,263,806	505,579,363
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น		6,069,311,742	5,924,695,308	3,308,991,894	894,359,126
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	26	16,712,910,561	10,978,412,795	4,856,387,303	3,278,569,169
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	12	5,351,425,781	2,085,885,139	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		592,540,400,174	493,650,451,561	205,765,734,078	156,317,823,348
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	27	924,943,365,018	786,223,589,885	219,596,549,709	183,451,262,580
หนี้สินตามสัญญาเช่า	27	87,680,577,734	53,468,016,789	8,269,079,146	6,437,431,471
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22.3	90,971,519,778	89,313,797,458	1,438,179,256	870,869,816
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	28	32,355,934,190	36,895,459,744	5,998,145,391	6,818,317,240
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนชำระระยะยาว	29	99,161,887,598	84,696,385,818	-	-
เงินมัดจำดังกล่าว		12,683,944,332	12,157,167,752	-	-
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน		7,642,867,621	3,714,841,570	5,005,805,102	1,881,031,983
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	30	4,661,683,967	12,222,931,830	1,588,081,637	7,173,404,157
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	31	29,297,346,561	26,101,711,553	5,316,681,443	4,449,024,963
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,289,399,126,799	1,104,793,902,399	247,212,521,684	211,081,342,210
รวมหนี้สิน		1,881,939,526,973	1,598,444,353,960	452,978,255,762	367,399,165,558

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
	หุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
	ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว			
	หุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
	ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	10,068,142,437	3,095,604,331	-
กำไรสะสม				
	จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	32	2,857,245,725	2,857,245,725
	จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	32	1,293,274,044	1,272,724,959
	ยังไม่ได้จัดสรร	957,167,125,835	922,091,718,159	563,628,611,939
	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	23,430,961,528	19,604,800,651	3,240,285,292
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	1,052,590,877,785	1,006,696,222,041	628,793,545,216
	ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	481,101,887,148	466,243,499,953	-
	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,533,692,764,933	1,472,939,721,994	628,793,545,216
	รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	3,415,632,291,906	3,071,384,075,954	1,081,771,800,978

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

(นางสาวพรรณณลิน มหาวงศ์อิฎฐกุล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2565	2564	2565	2564	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	34	3,367,202,701,454	2,258,818,487,065	2,128,816,674,894	1,189,700,090,193
ต้นทุนขายและการให้บริการ	36	2,906,725,865,808	1,882,251,511,450	2,071,743,772,189	1,112,048,521,085
กำไรขั้นต้น		460,476,835,646	376,566,975,615	57,072,902,705	77,651,569,108
รายได้อื่น	35	24,420,164,771	28,940,025,225	52,478,489,606	44,837,577,011
ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์		(74,913,812,974)	(31,958,111,626)	(18,318,184,587)	(9,391,598,643)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		5,552,364,342	(6,468,623,028)	8,446,958,150	861,405,493
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		415,535,551,785	367,080,266,186	99,680,165,874	113,958,952,969
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	36	46,212,116,583	27,245,591,322	9,509,855,968	5,890,348,221
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	36	98,015,113,077	83,044,881,694	24,576,044,278	26,116,781,261
ค่าภาคหลวง		27,504,417,516	17,978,441,667	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน		243,803,904,609	238,811,351,503	65,594,265,628	81,951,823,487
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	14.6	5,848,984,585	9,010,122,588	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		249,652,889,194	247,821,474,091	65,594,265,628	81,951,823,487
ต้นทุนทางการเงิน	37	37,090,860,839	28,163,289,021	8,231,278,971	6,312,810,166
กำไรก่อนภาษีเงินได้		212,562,028,355	219,658,185,070	57,362,986,657	75,639,013,321
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	22.1	90,462,362,303	67,590,567,223	4,782,466,799	8,313,623,618
กำไรสำหรับปี		122,099,666,052	152,067,617,847	52,580,519,858	67,325,389,703
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		91,174,857,528	108,363,410,834	52,580,519,858	67,325,389,703
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		30,924,808,524	43,704,207,013	-	-
		122,099,666,052	152,067,617,847	52,580,519,858	67,325,389,703
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	33	3.20	3.79	1.84	2.36

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรสำหรับปี	122,099,666,052	152,067,617,847	52,580,519,858	67,325,389,703
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	9,951,723,600	45,680,234,941	-	-
ขาดทุนจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(26,848,618)	(1,941,559)	-	-
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	5,369,723	388,312	-	-
กำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(37,962,354)	951,280,778	-	-
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	61,702,344	(221,989,129)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(1,512,199,412)	493,901,669	-	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
กำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน ที่กำหนดไว้	5,800,241,814	4,502,976,465	1,091,617,640	1,241,615,766
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน ที่กำหนดไว้	(1,331,725,929)	(1,481,638,190)	(218,323,528)	(248,323,153)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(4,393,068,700)	9,253,348,119	(2,508,962,938)	4,611,499,601
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,038,149,025	(2,579,072,039)	501,792,588	(922,299,920)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	502,522,795	76,023,527	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สรุทิจากภาษี	10,057,904,288	56,673,512,894	(1,133,876,238)	4,682,492,294
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	132,157,570,340	208,741,130,741	51,446,643,620	72,007,881,997
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	97,177,433,881	147,818,264,820	51,446,643,620	72,007,881,997
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	34,980,136,459	60,922,865,921	-	-
	132,157,570,340	208,741,130,741	51,446,643,620	72,007,881,997

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

งบการเงินรวม																				
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ																				
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น																				
หมายเหตุ	ทุนออกจำหน่าย และชำระ เต็มมูลค่าแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินทุน (ต่ำกว่าทุน)		กำไรสะสม			กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น							ส่วนของผู้มีส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	รวมส่วนที่เป็นของ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	ส่วนของผู้มีส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	รวม		
			ส่วนได้เสีย ในบริษัทย่อย	ส่วนสำรอง เพื่อการลงทุน	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ					กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	28,562,996,250	29,211,131,966	(31,517,925,559)	2,857,245,725	1,265,209,883	869,260,266,823	(18,930,859,802)	2,564,490,238	(621,549,554)	12,108,208	(622,712,347)	(17,598,523,257)	882,040,401,831	403,804,692,256	1,285,845,094,087					
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี																				
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	32	-	-	-	7,515,076	(7,515,076)	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(191,884,277)	-	-	-	-	-	-	(191,884,277)	(102,023,907)	(293,908,184)					
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(33,617,145)	-	-	-	-	-	-	(33,617,145)	(17,874,067)	(51,491,212)					
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(57,696,554,493)	-	-	-	-	-	-	(57,696,554,493)	-	(57,696,554,493)					
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(20,018,249,708)	(20,018,249,708)					
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	-	-	34,613,529,890	-	-	(13,082,263)	-	-	-	-	-	-	34,600,447,627	(33,286,228,505)	1,314,219,122					
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,800,032,347	53,800,032,347					
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,138,852,712	1,138,852,712					
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	108,363,410,834	-	-	-	-	-	-	108,363,410,834	43,704,207,013	152,067,617,847					
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	2,410,693,756	30,708,868,960	5,813,063,713	299,965,556	381,425,679	-	37,203,323,908	39,614,017,664	17,220,091,812	56,834,109,476					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	28,562,996,250	29,211,131,966	3,095,604,331	2,857,245,725	1,272,724,959	922,091,718,159	11,778,009,158	8,377,553,951	(321,583,998)	393,533,887	(622,712,347)	19,604,800,651	1,006,696,222,041	466,243,499,953	1,472,939,721,994					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	28,562,996,250	29,211,131,966	3,095,604,331	2,857,245,725	1,272,724,959	922,091,718,159	11,778,009,158	8,377,553,951	(321,583,998)	393,533,887	(622,712,347)	19,604,800,651	1,006,696,222,041	466,243,499,953	1,472,939,721,994					
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี																				
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	32	-	-	-	20,549,085	(20,549,085)	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
การได้ถอนหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	320,294,860	-	-	-	-	-	-	320,294,860	(4,811,693,179)	(4,491,398,319)					
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(94,726,685)	-	-	-	-	-	-	(94,726,685)	(50,365,703)	(145,092,388)					
ค่าใช้จ่ายภาษีสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(9,324,666)	-	-	-	-	-	-	(9,324,666)	(4,957,878)	(14,282,544)					
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(59,982,106,341)	-	-	-	-	-	-	(59,982,106,341)	-	(59,982,106,341)					
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26,070,043,928)	(26,070,043,928)					
การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	-	-	6,972,538,106	-	-	(64,626,345)	57,999,390	-	-	-	622,712,347	680,711,737	7,588,623,498	(9,342,816,379)	(1,754,192,881)					
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,465,594,576	8,465,594,576					
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการซื้อธุรกิจ	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,740,600,309	11,740,600,309					
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	91,174,857,528	-	-	-	-	-	-	91,174,857,528	30,924,808,524	122,099,666,052					
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	3,751,588,410	6,825,941,535	(3,255,020,459)	245,296,101	(670,768,037)	-	3,145,449,140	6,897,037,550	4,007,260,853	10,904,298,403					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	28,562,996,250	29,211,131,966	10,068,142,437	2,857,245,725	1,293,274,044	957,167,125,835	18,661,950,083	5,122,533,492	(76,287,897)	(277,234,150)	-	23,430,961,528	1,052,590,877,785	481,101,887,148	1,533,692,764,933					

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ						
		กำไรสะสม				องค์ประกอบอื่น		
		ทุนออกจำหน่าย		จัดสรรแล้ว		ของส่วนของผู้ถือหุ้น		
		และชำระ	ส่วนเกิน	ทุนสำรอง	ทุนสำรองเพื่อกองทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม	
หมายเหตุ		เต็มมูลค่าแล้ว	มูลค่าหุ้นสามัญ	ตามกฎหมาย	ประกันวินาศภัย	เงินลงทุนในสินทรัพย์	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
				ยังไม่ได้จัดสรร		ทางการเงินระยะยาวอื่น		
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,265,209,883	559,627,649,301	1,558,255,961	623,082,489,086
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	32	-	-	7,515,076	(7,515,076)	-	-
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(57,696,554,493)	-	(57,696,554,493)
	กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	67,325,389,703	-	67,325,389,703
	กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	1,106,221,953	3,689,199,681	4,795,421,634
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,272,724,959	570,355,191,388	5,247,455,642	637,506,745,930
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,272,724,959	570,355,191,388	5,247,455,642	637,506,745,930
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	32	-	-	20,549,085	(20,549,085)	-	-
	เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	(59,982,106,341)	-	(59,982,106,341)
	กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	52,580,519,858	-	52,580,519,858
	กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	695,556,119	(2,007,170,350)	(1,311,614,231)
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,293,274,044	563,628,611,939	3,240,285,292	628,793,545,216

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	212,562,028,355	219,658,185,070	57,362,986,657	75,639,013,321
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	167,329,599,023	146,789,779,649	18,826,520,033	18,851,476,185
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(1,084,638,265)	121,501,954	(7,586,459)	133,747,744
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(801,567,034)	1,153,210,864	641,700,056	(5,449,431)
กำไรจากการเปลี่ยนสถานะเงินลงทุน	(847,962,520)	(503,791,641)	-	-
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	(10,693,778,833)	-	-
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	12,303,617,084	13,287,037,570	(3,177,757)	5,196,577,196
ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน	305,292,173	-	24,442,324	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(5,848,984,585)	(9,010,122,588)	-	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	2,931,108,247	3,397,662,035	589,068,480	640,401,880
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	11,648,818,620	18,977,894,183	85,158,978	4,910,749,375
(กำไร)ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์	10,243,204,814	(1,703,374,031)	3,869,015,872	1,917,252,104
(กำไร)ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	7,920,457,008	268,863,858	(198,775,269)	(71,232,282)
(กำไร)ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนผ่านกำไรขาดทุน	(277,215,121)	(52,665,423)	53,100,575	(27,092,759)
(โอนกลับ)ผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกค้าหนี้และสินทรัพย์อื่น	298,185,044	(1,603,917,634)	(81,478,676)	(1,535,879,765)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,178,276,436	6,763,906,152	-	-
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ	5,885,937,848	(163,398,479)	980,802,135	(279,849,140)
(โอนกลับ)สำรองหนี้สูญเปลี่ยนแปลงสภาพ	(360,855,737)	1,437,607,156	20,613,334	-
เงินปันผลรับ	(467,202,903)	(457,214,221)	(37,760,947,300)	(33,317,981,304)
ดอกเบี้ยรับ	(3,920,530,559)	(2,522,340,731)	(2,256,153,482)	(1,918,737,537)
ต้นทุนทางการเงิน	37,090,860,839	28,163,289,021	8,231,278,971	6,312,810,166
อื่น ๆ	63,131,567	31,235,162	(173,436,390)	(528,447,396)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	456,151,560,334	413,339,569,093	50,203,132,082	75,917,358,357

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(20,361,023,129)	(75,984,989,496)	(47,611,506,352)	(40,212,760,523)
ลูกหนี้อื่น	(76,304,298,610)	(10,943,931,998)	(14,746,969,833)	(8,948,279,364)
สินค้าคงเหลือและพัสดุดังเหลือ	(63,378,486,718)	(64,612,359,820)	(16,179,915,362)	(5,534,515,843)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(2,789,886,875)	(5,505,461,479)	(448,412,755)	61,429,343
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(7,501,078,584)	(1,805,890,515)	85,233,353	(52,157,202)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	15,370,767,864	93,815,413,427	41,255,197,922	36,408,146,544
เจ้าหนี้อื่น	(10,265,408,725)	35,448,496,439	(12,304,819,704)	13,978,060,691
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6,106,470,203	12,691,006,641	3,992,446,681	1,918,980,962
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(19,847,285,785)	(23,368,923,464)	(650,138,258)	(11,242,656,191)
	(178,970,230,359)	(40,266,640,265)	(46,608,884,308)	(13,623,751,583)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	277,181,329,975	373,072,928,828	3,594,247,774	62,293,606,774
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(85,481,632,089)	(50,648,238,002)	(7,198,139,063)	(7,291,861,572)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	191,699,697,886	322,424,690,826	(3,603,891,289)	55,001,745,202

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(161,874,422,998)	(135,677,727,733)	(15,083,182,995)	(9,465,894,815)
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(7,468,541,637)	(2,466,015,708)	(320,646,834)	(191,430,214)
เงินสดจ่ายสำหรับการสำรวจและประเมินค่า	(3,336,028,022)	(4,200,411,986)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้	(566,421,603)	(280,659,789)	(954,798)	(162,618,109)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	(15,013,044,044)	(12,242,805,276)	(962,596,895)	(5,655,242,632)
เงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อธุรกิจ	(14,507,984,823)	(207,569,365,101)	-	-
เงินสดจ่ายสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจและ การซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	(33,397,028)	(1,745,295,969)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(65,601,093,913)	(31,959,214,668)
เงินสดลดลงจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อย	(537,264,908)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(35,299,053,450)	(50,379,458,539)	-	(77,357,800)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(2,126,050,738)	(9,649,611,689)	(16,774,913,287)	(104,552,396,920)
เงินสดจ่ายสำหรับตราสารอนุพันธ์	(190,076,424)	(31,367,419)	(190,076,424)	(31,367,419)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน และสินทรัพย์สิทธิการใช้	1,432,797,919	372,576,068	44,135,118	82,344,508
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	3,268,672,808	4,467,435,884	1,280,910,942	4,333,217,228
เงินสดรับจากการปรับโครงสร้างธุรกิจ	-	1,560,487,060	-	-
เงินสดรับสุทธิจากการซื้อสินทรัพย์	-	382,071,467	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	1,407,144,481	-	5,291,649,930	-
เงินสดรับจากการปิดบริษัทย่อย	-	-	-	840,290,866
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	-	1,774,029,229	-	-
เงินสดรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	903,588,647	1,221,506,628	81,552,254,869	32,262,469,379
เงินสดรับจากตราสารอนุพันธ์	-	33,648,800	-	33,648,800
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นลดลง(เพิ่มขึ้น)	(43,730,633)	(12,383,522,502)	1,141,653,527	(1,553,322,309)
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นลดลง	37,030,827,040	34,304,077,087	2,903,067,958	35,741,229,457
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,826,111,188	2,008,250,705	2,298,489,039	2,080,352,721
เงินสดรับจากเงินปันผล	7,436,536,573	5,193,924,046	37,776,859,079	34,840,385,881
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(186,690,337,652)	(385,308,234,737)	33,355,555,316	(43,434,906,046)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	9,033,732,110	53,800,032,347	-	-
เงินสดรับจากการขายหุ้นซื้อคืนของบริษัทย่อย	-	1,353,929,175	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	289,780,174,199	207,295,898,664	50,950,250,340	52,952,841,110
เงินสดรับจากตราสารอนุพันธ์	85,691,200	58,279,590	75,949,367	-
เงินสดจ่ายจากการลดทุนของบริษัทย่อย	(258,018,108)	-	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(181,104,685,480)	(104,120,155,071)	(6,000,000,000)	(15,230,000,000)
เงินสดจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่า	(15,022,171,386)	(9,416,014,865)	(2,128,870,388)	(564,220,898)
เงินสดจ่ายตราสารอนุพันธ์	(1,668,200,159)	(179,797,878)	(96,557,169)	(88,298,681)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(4,988,476,412)	-	-	-
เงินสดจ่ายจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(554,213,758)	(28,512,000)	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น	718,110,869	108,734,800	2,230,107,961	4,656,307,640
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	76,767,770,502	5,539,097,815	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(36,198,375,070)	(29,752,338,860)	(7,871,128,111)	(6,174,811,647)
เงินปันผลจ่าย	(85,922,867,075)	(78,469,132,743)	(59,977,197,660)	(57,694,126,039)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	50,668,471,432	46,190,020,974	(22,817,445,660)	(22,142,308,515)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	697,586,885	2,737,215,434	373,572	86,975,199
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(20,287,400,777)	(5,014,799,881)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(8,763,879,253)	(330,839,784)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	27,324,138,521	(19,301,947,168)	6,934,591,939	(10,488,494,160)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	312,730,119,697	332,032,066,865	45,853,391,737	56,341,885,897
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	4 340,054,258,218	312,730,119,697	52,787,983,676	45,853,391,737
รายการที่มีใช้เงินสด				
เจ้าหน้าที่จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	28,030,190,729	18,679,913,157	2,575,466,692	1,820,355,307
เจ้าหน้าที่จากการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	497,407,210	365,171,767	76,964,930	141,989,236

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดुकงเหลือ
12	สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย
13	เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น
14	เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม
15	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
16	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
17	สินทรัพย์สิทธิการใช้
18	ค่าความนิยม
19	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น
20	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า
21	การด้อยค่าของสินทรัพย์
22	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
23	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
24	เจ้าหนี้การค้า
25	เจ้าหนี้อื่น
26	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
27	เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า
28	ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
29	ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอน
30	หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น
31	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
32	ทุนสำรอง
33	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
34	รายได้จากการขายและการให้บริการ
35	รายได้อื่น
36	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
37	ต้นทุนทางการเงิน
38	ส่วนงานดำเนินงาน
39	เครื่องมือทางการเงิน
40	เงินปันผลจ่าย
41	การซื้อธุรกิจ
42	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
43	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
44	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

บริษัทฯ มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมกิจการ และบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 ส่วนงานดำเนินงาน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฏระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2562 ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2562 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้น รายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการปิดเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักล้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศให้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่าการปรับปรุงมาตรฐานนี้จะไม่ผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือนและไม่มีการจำกัดในการเบิกใช้ ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่าง ๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในกำไรหรือขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย และกลุ่มบริษัทจะรับรู้สำรองสินค้าเสื่อมสภาพเมื่อสินค้าล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

สินค้าคงเหลือภายใต้ลักษณะการค้าแบบนายหน้า-ผู้ค้าสินค้าโภคภัณฑ์แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนหักต้นทุนในการขาย

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.3 พัสตุดคงเหลือ

พัสตุดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองพัสตุดเสื่อมสภาพสำหรับพัสตุดที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัย หรือไม่ได้ใช้งาน และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการผลิตเมื่อมีการเบิกใช้

3.3.4 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จำหน่าย (ที่ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมากและสินทรัพย์นั้นมีไว้เพื่อขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน โดยขึ้นอยู่กับข้อตกลงที่เป็นไปตามปกติและถือปฏิบัติกันทั่วไปสำหรับการขายสินทรัพย์นั้น ซึ่งผู้บริหารได้ผูกมัดกับแผนการเสนอขายสินทรัพย์อย่างจริงจังในราคาที่เหมาะสมผลสอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมในปัจจุบันของสินทรัพย์นั้น โดยได้เริ่มดำเนินการตามแผนเพื่อหาผู้ซื้อและเพื่อทำตามแผนให้สมบูรณ์และมีความเป็นไปได้ว่าการขายจะเสร็จสมบูรณ์ภายในหนึ่งปีนับจากวันที่จัดประเภท โดยสินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จำหน่ายนั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

กลุ่มบริษัทหยุดคิดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ตั้งแต่วันที่สินทรัพย์ดังกล่าวเข้าเงื่อนไขในการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย กลุ่มบริษัทยังคงรับรู้ต่อไป สำหรับหนี้สิน รวมถึงดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหนี้สินซึ่งถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจเหนือบริษัทย่อยและมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับบริษัทย่อย รวมถึงมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงกรณีที่บริษัทใหญ่มีสิทธิในการออกเสียงน้อยกว่ากึ่งหนึ่งในบริษัทย่อย บริษัทใหญ่พิจารณาข้อเท็จจริงและสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องว่ามีอำนาจเหนือบริษัทย่อยหรือไม่

งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับจากวันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

บริษัทใหญ่บันทึงบส่วนกำไรหรือขาดทุน และแต่ละองค์ประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นให้กับส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม แม้ว่าจะทำให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมติดลบ

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ยกเว้นกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ รวมถึงค่าธรรมเนียมวิชาชีพที่จ่ายให้แก่ที่ปรึกษา ผู้ประเมินราคา และค่าที่ปรึกษาอื่น ๆ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยรายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของบริษัทย่อยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.6 เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การร่วมค้าคือการร่วมการงานซึ่งกลุ่มบริษัทมีการควบคุมร่วมและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น การควบคุมร่วมหมายถึงการร่วมกันควบคุมการงานซึ่งได้ตกลงกันไว้ในสัญญา ซึ่งการควบคุมร่วมจะมีได้ก็ต่อเมื่อการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นทางการจากผู้ที่เกี่ยวข้องร่วมกันควบคุมแล้วเท่านั้น

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งการร่วมค้าและบริษัทร่วม ยกเว้นกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยราคาทุนจะรวมราคาซื้อและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาของเงินลงทุน ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน กลุ่มบริษัทจะรับรู้ผลต่างระหว่างต้นทุนของเงินลงทุนกับมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของการร่วมค้าและบริษัทร่วม เฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท ดังนี้

- ค่าความนิยมที่เกี่ยวข้องกับบริษัทร่วมหรือการร่วมค้ารวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน โดยจะไม่มีรายการตัดจำหน่ายค่าความนิยมนั้น
- ส่วนต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ในผู้ได้รับการลงทุนเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทที่สูงกว่าต้นทุนของเงินลงทุน ถือเป็นรายได้ ในการรับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรหรือขาดทุนจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้าและบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้าและบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้าและบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้าและบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้าและบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้าและบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้าและบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนการร่วมค้าและบริษัทร่วม

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.6 เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม (ต่อ)

เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยรายชื่อการร่วมค้าและบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของการร่วมค้าและบริษัทร่วมไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

3.3.7 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกันเป็นการร่วมการงานที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียในการดำเนินงานร่วมกันในงบการเงินรวมนับตั้งแต่วันที่มีการควบคุมร่วมจนถึงวันที่การควบคุมร่วมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยการดำเนินงานร่วมกันและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของการดำเนินงานร่วมกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

3.3.8 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นของบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม การร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.9 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะรับรู้ในกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3.3.10 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา ซึ่งการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมนั้น หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้อย่างกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์คุณด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ในการปันส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.11 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายการบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคามันทีเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 2 - 32 ปี และไม่มีแนวคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างจำนวนเงินที่ได้รับสุทธิจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในปีที่ตัดรายการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออกจากบัญชี

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารีดถอนการขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้ สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแปลงออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกัน เมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประมาณด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากการจำหน่ายสินทรัพย์หลังจากหักต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้น หากสินทรัพย์นั้นมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะสิ้นสุดอายุการใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการใช้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคามันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงหรือตามสัดส่วนของผลผลิตตลอดอายุการใช้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	2 - 50 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	2 - 50 ปี
สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	5 - 30 ปี หรือตามหน่วยของผลผลิต
สินทรัพย์เหมือง	ตามหน่วยของผลผลิต
สินทรัพย์อื่น ๆ	2 - 40 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

กำไรหรือขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย และรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่าง ๆ

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจ มันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในกำไรหรือขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารีอถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จ คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ คำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ อุปกรณ์ต่าง ๆ และอื่น ๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์

สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดัดบัญชี โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์เหมืองภายใต้สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เหมืองภายใต้ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต แต่หากพิสูจน์แล้วว่าไม่สามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์เหมือง (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสินทรัพย์เหมือง คำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุการใช้ประโยชน์ของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3.3.13 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมด้วยราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา และทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น แต่หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในกำไรหรือขาดทุน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะบันทึกส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี)

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contracts) ลิขสิทธิ์และเครื่องหมายการค้า และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 2 - 35 ปี

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการใช้ประโยชน์ และวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.15 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียมเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.12

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์เหมือง

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่าบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ โดยใช้ราคาทุน เมื่อเข้าเงื่อนไขต่อไปนี้

- ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ หรือ
- กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังคงดำเนินอยู่อย่างต่อเนื่อง

ค่าใช้จ่ายเพื่อการสำรวจและประเมินค่าที่ไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้นจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุน แต่หากพื้นที่ได้รับการพัฒนาและกิจกรรมการทำเหมืองเริ่มขึ้น ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่าที่บันทึกไว้เป็นสินทรัพย์จะโอนไปเป็นสินทรัพย์เหมืองภายใต้ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.12

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.16 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มบริษัทหากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า และจะทำการประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เป็นรายปี กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้อาจจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

หากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ ยกเว้นค่าความนิยม มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนภายหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุด โดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อน ๆ กลุ่มบริษัทจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.17 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญา เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์สิทธิการใช้ซึ่งแสดงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงและหนี้สินตามสัญญาเช่าตามการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดิน	2 - 96 ปี
อาคาร	2 - 99 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	2 - 40 ปี
ยานพาหนะ	2 - 51 ปี
สินทรัพย์อื่น ๆ	2 - 33 ปี

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

สินทรัพย์สิทธิการใช้ที่จัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบแสดงฐานะการเงิน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.17 สัญญาเช่า (ต่อ)

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า (ต่อ)

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราจำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระหนี้ได้เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้ให้เช่า

กรณีสัญญาเช่าเงินทุน

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าเงินทุน ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนเป็นลูกหนี้ด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาเช่าและมูลค่าคงเหลือที่ไม่ได้รับการประกัน หลังจากนั้นจะรับรู้รายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าในรูปแบบที่สะท้อนถึงอัตราผลตอบแทนรายงวดคงที่ของเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.17 สัญญาเช่า (ต่อ)

กลุ่มบริษัทในฐานะผู้ให้เช่า (ต่อ)

กรณีสัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

3.3.18 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อน ๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวตามงบการเงินรวมส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอน และขาดทุนสะสมยกไป

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.18 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้นมาใช้ประโยชน์ กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวัน สิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับปี เว้นแต่ภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการที่บันทึกนอกกำไรหรือขาดทุน ทั้งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหรือการรวมธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะหักกลบกันได้ที่ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

กลุ่มบริษัทหักกลบสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในการแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take-or-Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) กับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซฯ ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขาย จะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้น ๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.20 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอาคารและอุปกรณ์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ตามลำดับ ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนได้รับการประเมินขึ้นและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.21 ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

- ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
- ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน กลุ่มบริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
- ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ และคิดลดผลประโยชน์โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สิน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีกำไรสะสมในส่วนของผู้ถือหุ้น
- ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ และคิดลดผลประโยชน์โดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สิน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.21 ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

- ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่าย เมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่ง ดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.22 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายและให้บริการ

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายและให้บริการเมื่อมีการส่งมอบสินค้าหรือบริการที่สัญญาให้ลูกค้าเสร็จสิ้น ในจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนสินค้าหรือบริการนั้น ๆ รายได้ค่าบริการจะรับรู้ตลอดช่วงเวลาให้บริการโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีเริ่มต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในการรับเงินปันผล

3.3.23 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นตัวเงิน จะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.24 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการนำกำไรสำหรับปีที่เป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ปรับปรุงด้วยดอกเบี้ยจ่ายและรายการอื่นที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสุทธิจากค่าใช้จ่ายภาษีที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ดังกล่าว หาดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

3.3.25 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่สินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีมือประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.25 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน (ต่อ)

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารหนี้)

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เมื่อกลุ่มบริษัทถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญาและเพื่อขายสินทรัพย์ทางการเงิน และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

ทั้งนี้ รายได้ดอกเบี้ย กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และผลขาดทุนจากการด้อยค่าหรือการโอนกลับรายการผลขาดทุนนั้นจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนและคำนวณด้วยวิธีการเช่นเดียวกับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมอื่น ๆ จะรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะโอนเข้าไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)

ณ วันที่รับรู้รายการวันแรก กลุ่มบริษัทสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนการจัดประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนี้จะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไม่มีข้อกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.25 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน (ต่อ)

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน จะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ทั้งนี้ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว หมายรวมถึง ตราสารอนุพันธ์ เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อค้า เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งกลุ่มบริษัทไม่ได้เลือกจัดประเภทให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่มีกระแสเงินสดที่ไม่ได้รับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ย

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียนถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึง ส่วนลดหรือส่วนเกินมูลค่ารวมถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การรับรู้และการตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้หรือตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินในวันที่เข้าทำรายการ ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มบริษัทมีข้อผูกมัดที่จะซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น สำหรับการซื้อหรือการขายสินทรัพย์ทางการเงินตามปกติ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกัน ซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมากระหว่างหนี้สินที่มีอยู่อย่างหนึ่งกับหนี้สินใหม่ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.25 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงโดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตจะเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 30 วัน และพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการด้อยค่าด้านเครดิตหรือมีการผิดสัญญา เมื่อมีการค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญาเกินกว่า 90 วัน อย่างไรก็ตาม ในบางกรณี กลุ่มบริษัทอาจพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอกอื่น เช่น อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้า ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้า การคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นข้างต้นอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้หนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิหรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.26 ตราสารอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายสินค้าโภคภัณฑ์ล่วงหน้า เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย และราคาสินค้าโภคภัณฑ์ ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังซึ่งรวมถึงดอกเบี้ยรับในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

3.3.27 การวัดมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่ายุติธรรมและเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่ายุติธรรมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม และหากต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดก็ตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่นโดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มบริษัทใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกัน หรือไม่สามารรถหารราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแทน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.27 การวัดมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ในการนำเทคนิคการวัดมูลค่ายุติธรรมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทจะใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ (Observable Inputs) ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมให้มากที่สุด โดยกำหนดลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่น่ามาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะ เป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

3.3.28 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทรายงานนี้ จำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

3.4 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้

ประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญมีดังนี้

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.1 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารี้อถอนเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารี้อถอนด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารี้อถอนสินทรัพย์ที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ประมาณการหนี้สินค่ารี้อถอนได้รับการประเมินขึ้นและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

3.4.2 ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอ ต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งข้อสมมติเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.3 การประมาณปริมาณสำรองปีโตรเลียม

ปริมาณสำรองปีโตรเลียม เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำหนดตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปีโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปีโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

3.4.4 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่ามูลค่าตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายกับมูลค่าจากการใช้ (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนอาจถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในตลาดโลก ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต และอัตรากำไรขั้นต้นเป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่าสำหรับกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วย ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่พิสูจน์

การประมาณการกระแสเงินสดคิดลดในอนาคตสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่าง ๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตรากำไรขั้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.5 การรวมงบการเงินของบริษัทย่อยที่บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นน้อยกว่ากึ่งหนึ่ง

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯพิจารณาว่าบริษัทมีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยหลายแห่ง ถึงแม้ว่าบริษัทจะถือหุ้นและมีสิทธิออกเสียงในบริษัทดังกล่าวในสัดส่วนที่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง ทั้งนี้ เนื่องจากบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นที่มีเสียงส่วนใหญ่และสามารถส่งผลกระทบต่อที่สำคัญของบริษัทดังกล่าวได้ อีกทั้งผู้ถือหุ้นรายอื่นเป็นผู้ถือหุ้นรายย่อย ๆ เท่านั้น ดังนั้น บริษัทดังกล่าวจึงถือเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯและต้องนำมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทมีอำนาจควบคุมในกิจการดังกล่าว

3.4.6 การประมาณการ และข้อสมมติที่สำคัญที่เกี่ยวกับกลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่า

การกำหนดอายุสัญญาเช่าที่มีสิทธิการเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า

ในการกำหนดอายุสัญญาเช่า ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลหรือไม่ที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่าโดยคำนึงถึงข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับกลุ่มบริษัท ในการใช้หรือไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น

การกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม

กลุ่มบริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่กลุ่มบริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

การจัดประเภทของสัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินสด	136	527	20	10
เงินฝากธนาคาร	254,236	276,085	47,772	45,841
เงินฝากประจำที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน	65,381	36,070	4,996	2
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	7,700	-	-	-
พันธบัตร	281	42	-	-
เงินลงทุนอื่น	12,320	6	-	-
รวม	340,054	312,730	52,788	45,853

เงินฝากธนาคาร เงินฝากประจำที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน ตั๋วสัญญาใช้เงิน พันธบัตร และเงินลงทุนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 12.93 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ -0.60 - 14.93 ต่อปี) ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับน่าลงทุน (Investment grade) (31 ธันวาคม 2564 : อันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับน่าลงทุน)

5. เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น

เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินฝากประจำ	4,321	29,191	1,343	4,315
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	114	114	-	-
พันธบัตร	2,780	2,114	2,054	1,218
ตราสารหนี้อื่น	72	-	72	-
กองทุนรวมตลาดเงิน	23	-	-	-
เงินลงทุนอื่น	5,290	17,488	-	-
รวม	12,600	48,907	3,469	5,533

เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 8.50 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.15 - 5.52 ต่อปี) ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นส่วนใหญ่ มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับน่าลงทุน (Investment grade) (31 ธันวาคม 2564 : อันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับน่าลงทุน)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	215,481	191,415	69,662	53,378
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต	(2,783)	(2,482)	(227)	(303)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น - สุทธิ	212,698	188,933	69,435	53,075
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9.1)	6,356	7,310	92,024	60,833
รวม	219,054	196,243	161,459	113,908

แยกตามอายุหนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	213,187	191,033	159,513	112,118
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 1 เดือน	3,821	4,515	1,908	1,776
- เกิน 1 - 2 เดือน	584	299	54	38
- เกิน 2 - 3 เดือน	402	78	25	13
- เกิน 3 - 12 เดือน	1,396	234	-	1
- เกิน 12 เดือน	2,447	2,566	186	265
รวม	221,837	198,725	161,686	114,211
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต	(2,783)	(2,482)	(227)	(303)
รวม - สุทธิ	219,054	196,243	161,459	113,908

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 27,103 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 18,921 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 18,681 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 8,282 ล้านบาท)

6. ลูกหนี้การค้า (ต่อ)

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้การค้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	2,482	3,891	303	1,833
- เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	307	(1,534)	(76)	(1,530)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	18	50	-	-
- ซื้อธุรกิจ	54	-	-	-
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(36)	-	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(42)	75	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,783	2,482	227	303

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้อื่น	36,718	20,351	6,620	1,144
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต	(522)	(527)	(420)	(425)
ลูกหนี้อื่น	36,196	19,824	6,200	719
เงินจ่ายล่วงหน้า	13,035	7,103	645	515
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ	84,577	33,032	25,995	17,205
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายของปีปัจจุบัน	7,805	4,400	685	7
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น - สุทธิ	141,613	64,359	33,525	18,446
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 9.2)	621	373	2,139	1,958
เงินจ่ายล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 9.2)	32	20	32	10
รวม	142,266	64,752	35,696	20,414

7. ลูกหนี้อื่น (ต่อ)

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ผลิตในประเทศ หรือก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่นำเข้ามาเพื่อใช้ในประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - กิจการอื่น	1,433	1,522	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	5	5	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	106	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	630	53	2,044	4,279
รวม	2,174	1,580	2,044	4,279

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนระยะยาว - กิจการอื่น	3,823	5,116	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	37	42	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	4,186	3,466	56,067	119,596
รวม	8,046	8,624	56,067	119,596

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินให้กู้ยืมส่วนใหญ่ มีความน่าเชื่อถือสูง (31 ธันวาคม 2564 : มีความน่าเชื่อถือสูง)

8. เงินให้กู้ยืม (ต่อ)

8.3 เงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ได้รวมลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
กำหนดครบชำระ		
- ไม่เกิน 1 ปี	1,955	2,206
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,485	5,747
- เกินกว่า 5 ปี	16	373
	6,456	8,326
หัก ดอกเบี้ยค้างรับรอดัดบัญชี	(1,159)	(1,641)
รวม	5,297	6,685

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อย	-	-	89,755	57,495
การร่วมค้า	3,559	3,913	1,092	1,668
บริษัทร่วม	2,075	2,135	458	411
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	722	1,262	719	1,259
รวม (หมายเหตุฯ 6)	6,356	7,310	92,024	60,833

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,876	1,901
การร่วมค้า	611	341	262	52
บริษัทร่วม	10	31	1	5
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	1	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 7)	<u>621</u>	<u>373</u>	<u>2,139</u>	<u>1,958</u>
 <u>เงินจ่ายล่วงหน้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	32	10
การร่วมค้า	32	20	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 7)	<u>32</u>	<u>20</u>	<u>32</u>	<u>10</u>
 <u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน</u> <u>ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</u>				
การร่วมค้า (หมายเหตุฯ 8.1)	5	5	-	-
 <u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,044	4,279
การร่วมค้า	630	53	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.1)	<u>630</u>	<u>53</u>	<u>2,044</u>	<u>4,279</u>

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	1,947	324
- เพิ่มขึ้น(ลดลง)	42	(2)	(1,142)	1,553
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	4	2	(123)	70
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1)	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	45	-	682	1,947
<u>บวก</u> ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 9.3)	585	53	1,362	2,332
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	630	53	2,044	4,279

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.00 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : ไม่มี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.17 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : ร้อยละ 0.14 - 2.00 ต่อปี)

9.3 ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนระยะยาว</u>				
การร่วมค้า (หมายเหตุฯ 8.2)	37	42	-	-
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	56,067	119,596
การร่วมค้า	318	806	-	-
บริษัทร่วม	3,868	2,660	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	4,186	3,466	56,067	119,596

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	3,519	3,580	121,928	49,476
- เพิ่มขึ้น	2,126	567	16,775	104,552
- รับคืนเงินให้กู้	(904)	(721)	(81,552)	(32,262)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	30	79	278	162
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	14	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,771	3,519	57,429	121,928
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุ 9.2)	(585)	(53)	(1,362)	(2,332)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	4,186	3,466	56,067	119,596

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.56 - 9.00 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : ร้อยละ 1.43 - 5.31 ต่อปี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.42 - 4.43 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : ร้อยละ 1.42 - 4.43 ต่อปี)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อย	-	-	54,435	35,566
การร่วมค้า	681	959	281	274
บริษัทร่วม	376	194	-	-
รวม (หมายเหตุ 24)	1,057	1,153	54,716	35,840

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.5 เจ้าหนี้อื่น หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<u>เจ้าหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	4,538	7,314
การร่วมค้า	110	34	13	17
บริษัทร่วม	306	13	9	9
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	33	34	32	32
รวม (หมายเหตุฯ 25)	449	81	4,592	7,372
<u>หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</u>				
บริษัทย่อย	-	-	57	3
การร่วมค้า	1,943	431	451	431
บริษัทร่วม	-	2	-	-
รวม	1,943	433	508	434
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้น*</u>				
บริษัทย่อย (หมายเหตุฯ 27.1)	-	-	9,447	7,217

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัทโดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 หนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว และเงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<u>หนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	195	1
การร่วมค้า	23,091	2,702	2,336	2,696
บริษัทร่วม	-	12	-	-
รวม	23,091	2,714	2,531	2,697
<u>เงินกู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	50,260	49,490

การเปลี่ยนแปลงเงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	49,490	45,181
- ตัดจ่ายส่วนปรับมูลค่า	6	6
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	764	4,303
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	50,260	49,490
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	50,260	49,490

เงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.20 - 6.38 ต่อปี (31 ธันวาคม 2564 : ร้อยละ 4.20 - 6.38 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,280,395	677,680
การร่วมค้า	41,399	31,562	21,006	16,007
บริษัทร่วม	25,608	18,188	6,167	3,492
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,738	6,804	4,671	6,784
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,852	1,278
การร่วมค้า	38	20	-	-
บริษัทร่วม	151	141	-	-
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	9,186	4,586
การร่วมค้า	368	358	77	72
บริษัทร่วม	223	209	15	23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	36	125	35	37

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	597,141	317,815
การร่วมค้า	8,780	8,641	1,628	1,466
บริษัทร่วม	2,679	3,410	-	6
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	144	547	-	83
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,328	2,037
การร่วมค้า	234	69	38	43
บริษัทร่วม	1	-	-	-
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	4,313	3,773
การร่วมค้า	401	23	-	-
บริษัทร่วม	69	59	4	5
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	17	143	14	29

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.8 รายการซื้อขายอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่สำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

ชื่อ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ซื้อ				
การร่วมค้า	124	31	-	-
บริษัทร่วม	2	-	-	-
ขาย				
บริษัทย่อย	-	-	75	71

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัท กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

9.9 ภาวะผูกพันต่อกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุฯ 43.1

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

รายละเอียดของค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

ค่าตอบแทนกรรมการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	542	385	80	72
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์อื่น ๆ	1,208	1,191	106	105
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	18	3	2	2
รวม	1,768	1,579	188	179

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	140,852	103,165	19,843	8,698
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	7,240	2,859	6,912	2,519
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	67,515	58,155	1,144	829
อื่น ๆ	14,627	7,760	585	514
	230,234	171,939	28,484	12,560
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิ				
ที่จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(7,886)	(1,116)	(1,292)	(313)
รวม	222,348	170,823	27,192	12,247

ภายใต้พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดชนิดและอัตรา หลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขในการคำนวณปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558 กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 สำรองน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป ไว้ที่อัตราร้อยละ 1 - 20 ของปริมาณการผลิตหรือนำเข้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สินค้ำคงเหลือสำรองตามกฎหมาย ในงบการเงินรวมมีจำนวน 34,148 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 22,359 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,167 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 944 ล้านบาท) ซึ่งเป็นจำนวนสุทธิจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ

สินค้ำคงเหลือที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนหักต้นทุนในการขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ในงบการเงินรวมมีจำนวน 19,404 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 8,693 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 18,746 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 8,199 ล้านบาท)

11. พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	52,067	45,222	5,617	6,094
หัก สำรองพัสดเสื่อมสภาพ	(2,560)	(3,806)	(129)	(747)
รวม	49,507	41,416	5,488	5,347

12. สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2565 PTT International Holdings Limited (PTTIH) (บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศไทยประเทศอินโดนีเซียแห่งหนึ่ง เพื่อจำหน่ายเงินลงทุนใน PTT Mining Limited (PTTML) (PTTIH ถือหุ้นร้อยละ 100) ด้วยมูลค่าประมาณ 471 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2565 และการจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุในสัญญา ธุรกรรมดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มธุรกิจดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายในงบการเงินปี 2565

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2565 PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) และ PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) (บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 63.79) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda. เพื่อจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) (PTTEP NH และ PTTEP BI ถือหุ้นร้อยละ 100) การจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุในสัญญา ธุรกรรมดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มธุรกิจดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายในงบการเงินปี 2565

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2565 PTTEP (Angola) Corporation (PANG) (บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 63.79) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายกับบริษัท SOMOIL BLOCO 17/06 (SU), S.A. เพื่อจำหน่ายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา การจำหน่ายสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุในสัญญา ธุรกรรมดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในกลางปี 2566 กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มธุรกิจดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายในงบการเงินปี 2565

สินทรัพย์และหนี้สินต่อไปนี้อยู่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานที่ยกเลิกและถูกจัดประเภทใหม่เพื่อรอการขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8,764
ลูกหนี้การค้า	2,676
ลูกหนี้อื่น	293
สินค้าคงเหลือ	456
พัสดุดังเหลือ	14
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	11
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,531

12. สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินต่อไปนี้อยู่เกี่ยวกับการดำเนินงานที่ยกเลิกและถูกจัดประเภทใหม่เพื่อรอการขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,100
สินทรัพย์สิทธิการให้	15
ค่าความนิยม	6
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	2,428
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	10
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,276
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	22,580
เจ้าหนี้การค้า	1,055
เจ้าหนี้อื่น	1,604
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	1,557
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	579
หนี้สินตามสัญญาเช่า	5
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	82
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	40
ประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอนระยะยาว	420
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	5,352
สินทรัพย์สุทธิที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	17,228

สินทรัพย์และหนี้สินของ PTTML PTTEP BL และโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายและหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายระหว่างปี 2565 และถูกวัดมูลค่าโดยใช้มูลค่าที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเมื่อมีการจัดประเภทใหม่ การวัดมูลค่ายุติธรรมที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำโดยใช้วิธีเปรียบเทียบราคาตลาดจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

13. เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น

13.1 เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่าเงินลงทุนในสินทรัพย์		เงินปันผลรับ		มูลค่าเงินลงทุนในสินทรัพย์		เงินปันผลรับ	
	ทางการเงินระยะยาวอื่น				ทางการเงินระยะยาวอื่น			
	หลังปรับมูลค่าเงินลงทุน				หลังปรับมูลค่าเงินลงทุน			
	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
ตราสารทุนอื่น	2,409	191	5	-	-	-	-	-
หน่วยลงทุนในกองทุนรวมในต่างประเทศ	320	247	-	-	-	-	-	-
หน่วยลงทุนในกองทุนรวมในประเทศ	1,171	1,145	23	23	395	386	8	8
ตราสารหนี้อื่น	134	33	-	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	4,034	1,616	28	23	395	386	8	8
เงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
กองทุน Corporate Venture Capital (CVC) ต่างประเทศ	2,844	1,904	43	26	2,225	1,873	43	26
ตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียน	5,833	7,279	158	146	3,660	6,140	144	144
ตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	34,146	26,175	243	258	1,131	754	-	-
ตราสารหนี้ภาคเอกชนในประเทศ	1,618	1,969	-	-	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	44,441	37,327	444	430	7,016	8,767	187	170
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย								
ตราสารหนี้ภาคเอกชนในประเทศ	462	2,539	-	-	462	2,539	-	-
ตราสารหนี้ภาคเอกชนต่างประเทศ	5,156	4,982	-	-	5,156	4,982	-	-
รวมเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	5,618	7,521	-	-	5,618	7,521	-	-
รวมเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	54,093	46,464	472	453	13,029	16,674	195	178

ตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ได้แก่ เงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทจดทะเบียนและเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่าเป็นการลงทุนในเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นประเภทตราสารหนี้ และเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับนำลงทุน (Investment grade)

13. เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น (ต่อ)

13.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
มูลค่าของเงินลงทุนต้นปี	1,616	1,215	386	360
- เงินลงทุนเพิ่ม	985	93	-	-
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	1,004	191	-	-
- การปรับปรุงในมูลค่ายุติธรรม	405	97	9	26
- โอนเปลี่ยนประเภท	70	-	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(46)	20	-	-
รวมเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,034	1,616	395	386

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
มูลค่าของเงินลงทุนต้นปี	37,327	18,522	8,767	3,329
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	329	-	-	-
- เงินลงทุนเพิ่ม	13,277	8,785	891	1,138
- จำหน่ายเงินลงทุน	(2,799)	(1,595)	(133)	(312)
- การปรับปรุงในมูลค่ายุติธรรม	(2,222)	9,352	(2,509)	4,612
- โอนเปลี่ยนประเภท*	(3,079)	1,164	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,608	1,099	-	-
รวมเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม	44,441	37,327	7,016	8,767

* เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 บริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด (INBA) ซื้อหุ้นใน Aztig II HoldCo Limited เพื่อลงทุนใน Lotus Pharmaceutical Company Limited (LOTUS) และกลุ่มบริษัท Adalvo ทำให้ LOTUS เปลี่ยนสถานะจากเงินลงทุน FVOCI เป็นบริษัทย่อยตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 41.1

13. เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น (ต่อ)

13.4 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
มูลค่าของเงินลงทุนต้นปี	7,521	3,318	7,521	3,318
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	4,911	-	4,911
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	172	525	172	525
- ส่วนเกินตัดจำหน่าย	(22)	(15)	(22)	(15)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(2,053)	(1,218)	(2,053)	(1,218)
รวมเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัด จำหน่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,618	7,521	5,618	7,521

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP :</u>				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)*	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	-	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)**	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	-	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)***	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	-	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อ ธุรกิจของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2565 PTTEP FH ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

** เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2565 PTTEP SS ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

*** เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2565 PTTEP SD ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท. สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)*	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTTEP TC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (PTTEP BC)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)	เม็กซิโก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEP EH)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (EP-Tech)	ไทย	เทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับ ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (ARV)	ไทย	เทคโนโลยี	100.00	100.00
PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)	บาสามาต	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)	บาสามาต	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Group Holding B.V. (PGH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP (Kazakhstan) Corporation (PKC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2565 PTTEP G7 ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP (Angola) Corporation (PANG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Partex (Brazil) Corporation (PBC)*	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Gas Corporation (PGC)	ปานามา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Partex Services Corporation (PSC)	ปานามา	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00
Participations and Explorations Corporation (PEC)**	ปานามา	ปิโตรเลียม	-	100.00
PTTEP Oman E&P Corporation (POC)	ปานามา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Partex Services Portugal - Serviços para a Indústria Petrolífera, S.A. (PSP)***	โปรตุเกส	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	-	100.00
Asia Power and Transportation SG Holding Pte. Ltd. (APT)	สิงคโปร์	ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท แคริวา (ประเทศไทย) จำกัด (CARIVA)	ไทย	เทคโนโลยี	100.00	100.00
Delta Gas Transportation SG Holding Pte. Ltd. (DGTH)	สิงคโปร์	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	100.00	100.00
บริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (ROVULA)	ไทย	เทคโนโลยี	100.00	100.00
บริษัท สไกลเลอร์ ไชลูชั่นส์ จำกัด (SKYLLER)	ไทย	เทคโนโลยี	100.00	100.00
บริษัท วรุณา (ประเทศไทย) จำกัด (VARUNA)	ไทย	เทคโนโลยี	100.00	100.00
Delta Gas Transportation Limited (DGT)	เมียนมา	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	100.00	100.00
บริษัท ฟิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด (FEV)	ไทย	ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและ ธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้อง	100.00	100.00
บริษัท ฟิวเจอร์เทค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด (FST)	ไทย	พลังงานแสงอาทิตย์	100.00	100.00
บริษัท เอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส จำกัด (XPV)	ไทย	ลงทุนในเทคโนโลยีใหม่	100.00	-

* เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 PBC ได้รับการอนุมัติให้จดทะเบียนเลิกบริษัท ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

** เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2565 PEC ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

*** เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565 PSP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้ว

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTNGD :</u>				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	80.00	80.00
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม GPSC :</u>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น รับเหมาก่อสร้างและ ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	51.00	51.00
Ichinoseki Solar Power 1 GK (ICHINOSEKI)*	ญี่ปุ่น	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	-	100.00
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด (HHPC)**	ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้กับ กฟผ. และการไฟฟ้าลาว	67.25	67.25
GPSC International Holdings Limited (GPSCIH)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GEN)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	99.83	99.83
บริษัท จีพีเอสซี ไฮโดรจิง (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท เอนเนอจี รีคอปเวอรี ยูนิต์ จำกัด (ERU)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO)	ไทย	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำ ด้านการบริหารงาน แก่บริษัท ที่เกี่ยวข้องกัน	100.00	100.00
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (GSPP2)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2565 GPSC ขายหุ้นทั้งจำนวนใน Ichinoseki และได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2565

** เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่ม GPSC ได้นำใบหุ้นสามัญของ GHECO1 และ HHPC ไปวางเป็นหลักประกันค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
บริษัทย่อยของกลุ่ม GPSC (ต่อ) :				
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (GSPP3)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	100.00	100.00
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (GSPP11)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	100.00	100.00
บริษัท โกลว์ ไอพีที 3 จำกัด (GIPP3)	ไทย	พัฒนาโครงการผลิตพลังงาน ไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด (GIPP2)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท ห้วยเหาะ ไทย จำกัด (HHTC)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	49.00	49.00
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด (GIPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้กับ กฟผ.	95.00	95.00
บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด (GHECO1)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้กับ กฟผ.	65.00	65.00
บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมาร์ จำกัด (GEMM)	เมียนมา	ให้บริการทางเทคนิคและ คำปรึกษาสำหรับภาคธุรกิจ ไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSCCTC)	ไทย	บริการด้านการเงิน	100.00	100.00
GPSC Singapore PTE. LTD. (GPSCSG)**	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	100.00
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์จี จำกัด (GRSC)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Global Renewable Synergy Company Limited Taiwan (GRSCTW)	ไต้หวัน	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BOREEPLUS)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	51.00	-
บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EURUSPLUS)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	51.00	-
บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด (HELIOS1)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	50.00	-
บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด (HELIOS2)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	50.00	-
บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด (HELIOS3)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	50.00	-
บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด (HELIOS4)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	50.00	-
บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (HELIOS5)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	50.00	-

* เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่ม GPSC ได้นำใบหุ้นสามัญของ GHECO1 และ HHTC ไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว

** ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 GPSC ได้ดำเนินการโอนหุ้นสามัญร้อยละ 100 ใน GPSCSG ให้กับ NUOVOPLUS

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
บริษัทย่อยของกลุ่ม OR :				
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก	100.00	100.00
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	รับจ้างผสมและบรรจุผลิตภัณฑ์หล่อลื่น	100.00	100.00
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมันและการค้าปลีก	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมันและการค้าปลีก	100.00	100.00
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมันและการค้าปลีก	100.00	100.00
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	เมียนมา	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00	100.00
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao)	ลาว	การตลาดน้ำมันและการค้าปลีก	100.00	100.00
PTTOR China (Shanghai) Co., Ltd. (PTTOR China)	จีน	การตลาดผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นและการค้าปลีก	100.00	100.00
PTTOR Singapore Pte. Ltd. (PTTORSG)	สิงคโปร์	การค้าปลีก	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีโออาร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด (ORHOLDCO)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (SGHOLDCO)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท มอดูลัส เวนเจอร์ จำกัด (MODULUS)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท พีเบอร์รี่ ไทย จำกัด (PEABERRYTHAI)	ไทย	การจำหน่ายเครื่องชงกาแฟ เมล็ดกาแฟและประกอบธุรกิจร้านจำหน่ายเครื่องดื่ม	81.00	81.00
บริษัท แครีฟอร์คาร์ จำกัด (CFC)	ไทย	การบริการยานยนต์ออนไลน์	100.00	100.00
ORZON VENTURES, L.P. (ORZON)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในบริษัทอื่น	99.00	99.00
Blue Wealth Land 1 Company Limited (BWL1)	กัมพูชา	ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์	49.00	-
บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTT :				
PTT MEA Ltd. (PTTMEA)	สหรัฐอเมริกา เอมิเรตส์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGC :				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (GCME)	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงานผลิตและงานวิศวกรรม	100.00	100.00
บริษัท ไทยแทงค์เทอร์มินัล จำกัด (TTT)*	ไทย	บริการจัดเก็บและขนถ่ายเคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซ	-	51.00
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPCSE)	ไทย	บริการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	100.00	100.00
บริษัท จีซี สไตรีนิกส์ จำกัด (GCS)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	100.00
PTTGC International (Netherlands) B.V. (GCINTERNL)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจในการกิจการต่างประเทศ	100.00	100.00
บริษัท จีซี โกลคอลล จำกัด (Glycol)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GGC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	72.29	72.29
บริษัท โซลูชั่น ครีเอชั่น จำกัด (SOLUTIONCRE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องในกลุ่มสุขภาพและโภชนาการ และจำหน่ายผลิตภัณฑ์แปรรูปจากพลาสติกที่ใช้แล้ว	100.00	100.00
PTTGC International Private Limited (GC Inter)	สิงคโปร์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจในการกิจการต่างประเทศ	100.00	100.00

* TTT ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (Gulf) ในสัดส่วนร้อยละ 28.57 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2565 เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ของ TTT โดย Gulf ได้ดำเนินการชำระเงินค่าหุ้นแล้วเสร็จในวันที่ 7 ธันวาคม 2565 ทั้งนี้ PTTGC มีสัดส่วนการถือหุ้นใน TTT ลดลงจากเดิมร้อยละ 51 เป็นร้อยละ 36.43 ซึ่ง PTTGC ได้จัดประเภทเงินลงทุนส่วนที่เหลือใน TTT เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า

** ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 PTTGC ได้รับโอนกิจการทั้งหมดของ GCS และ Glycol โดยทั้งสองบริษัทอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGC (ต่อ) :				
บริษัท จีซี ออกซีเรน จำกัด (GCO)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท จีซี โพลีเอทิลีน จำกัด (GCP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	82.10	82.10
บริษัท จีซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GCTC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของ กลุ่มบริษัท	100.00	100.00
บริษัท จีซี โลจิสติกส์ โซลูชันส์ จำกัด (GCL)	ไทย	บริการขนส่ง บริหารคลังสินค้า และการบรรจุในธุรกิจเคมีภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชันส์ จำกัด (GCM)	ไทย	พัฒนา ดำเนินกิจกรรมทาง การตลาดและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ ผลิตภัณฑ์ พลอยได้ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่ เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00
GC International Corporation (GCI)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ กิจการต่างประเทศ	100.00	100.00
บริษัท ไทยแพตต์แอดกอสโฮลด์ จำกัด (TFA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00
PTTGC Innovation America Corporation (GCIA)	สหรัฐอเมริกา	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00
PTTGC America Corporation (AMERICACORP)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ ในกิจการต่างประเทศ	100.00	100.00
PTTGC America LLC (AMERICALLC)	สหรัฐอเมริกา	ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนดีอี จำกัด (NPCSG)	ไทย	บริการด้านความปลอดภัย	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGC (ต่อ) :				
บริษัท เวนคอเร็กซ์ (ไทยแลนด์) จำกัด (VENCOREXTH)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	100.00	100.00
Vencorex France S.A.S. (VCF)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	100.00	100.00
Vencorex Holding (VCR)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	90.82	90.82
บริษัท พีแอล โกลบอล ทราเวลสปอร์ต จำกัด (PLGT)	ไทย	ขนส่งเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีน	100.00	100.00
GCM Polymer Trading DMCC (GCM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับ โพลีเมอร์	100.00	100.00
GC Marketing Solutions Vietnam Company Limited (GCM Vietnam)	เวียดนาม	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับ โพลีเมอร์	100.00	100.00
บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด (GCEC)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้ เช่าสำหรับลงทุนและประกอบ กิจการโรงผลิตน้ำเพื่อใช้ใน อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและ อุตสาหกรรมเกี่ยวเนื่อง	100.00	100.00
บริษัท จีซี เวนเจอร์ส จำกัด (GCV)	ไทย	ลงทุนในรูปแบบ Corporate Venture Capital (CVC)	100.00	100.00
GC Ventures America Corporation (GCVA)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในรูปแบบ Corporate Venture Capital (CVC) ใน ต่างประเทศ	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGC (ต่อ) :</u>				
GC Marketing Solutions Myanmar Company Limited (GCM Myanmar)	เมียนมา	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (GCMPTA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	74.00	74.00
บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด (TPRC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	84.40	84.40
บริษัท จีจีซี ไบโอเคมิคอล จำกัด (GGC Biochemicals)	ไทย	ลงทุน และดำเนินธุรกิจในการกิจการในประเทศ	100.00	100.00
GC Logistics Solutions (Vietnam) Co., Ltd. (GCLSVN)	เวียดนาม	บริการขนส่ง บริหารคลังสินค้า และการบรรจุเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีน	100.00	100.00
PT GCM Marketing Solutions Indonesia (GCMINDONESIA)	อินโดนีเซีย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	67.00	67.00
บริษัท เอ็นวิคโค จำกัด (ENVICCO)	ไทย	ผลิต จำหน่ายและพัฒนาพลาสติกกรีไซเคิลและผลิตภัณฑ์พลอยได้	70.00	70.00
GC Marketing Solutions (Shanghai) Company Limited (GCM CHINA)	จีน	การค้าปลีก	100.00	100.00
Allnex Holding GmbH (ALLNEX)	เยอรมนี	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารเคลือบผิวอุตสาหกรรมและสารเติมแต่ง	100.00	100.00
บริษัท ออลเน็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด (ALLNEXTH)	ไทย	ผลิตภัณฑ์เคมี	94.96	94.96

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
บริษัทย่อยของกลุ่ม TOP :				
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพาราไซลีน	99.99	99.99
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) (TLB)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายน้ำมัน หล่อลื่นพื้นฐาน	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเอทานอลและ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงาน ทางเลือก	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิสเซส จำกัด (TES)	ไทย	ให้บริการบริหารจัดการ ด้านทรัพยากรบุคคล	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด (TOS)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOPSPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และไอน้ำ	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC)	ไทย	ให้บริการจัดการด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	99.99	99.99
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด (SAPTHIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เอทานอล	50.00	50.00
บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเทอร์เน็ต เนชั่นแนล จำกัด (TX) (เดิม : บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด (TS))	ไทย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99
บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ์ จำกัด (SAKC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC. (TSV)	เวียดนาม	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	100.00	100.00
Thaioil Marine International Pte. Ltd. (TOMI)*	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจให้บริการขนส่ง น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียมทางเรือ	-	100.00

* เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2564 TOP มีมติอนุมัติให้ปิดบริษัท TOMI ซึ่ง TOP ได้ทำการชำระบัญชีและปิดบริษัทแล้วเสร็จในวันที่ 28 ธันวาคม 2565

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม TOP (ต่อ) :</u>				
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารลิเธียมแอคซิลเบนซีน	75.00	75.00
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (SGE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากก๊าซชีวภาพ	99.99	99.99
PT. Tirta Surya Raya (PTSR)	อินโดนีเซีย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	77.71	77.71
บริษัท ทีออป เวนเจอร์ส จำกัด (TVT)	ไทย	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจ สตาร์ทอัพ	99.99	99.99
TOP Ventures Hong Kong Limited (TVHK)	ฮ่องกง	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจ สตาร์ทอัพ	100.00	100.00
TOP Ventures America LLC (TVUSLLC)	อเมริกา	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจ สตาร์ทอัพ	100.00	100.00
PT TOP Investment Indonesia (TII)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมี ผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์	100.00	100.00
TSCHEM India Private Limited (TSI)	อินเดีย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99
JSKEM Private Limited (JSKEM)	สิงคโปร์	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	60.00	60.00
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม IRPC :</u>				
บริษัท ไออาร์พีซี เอ แอนด์ แอล จำกัด (IRPCAL)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	57.48	57.48
บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด (OIRPC)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันและ ก๊าซ	99.99	99.99

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม IRPC :</u> (ต่อ)				
บริษัท รัชปาสาก์ จำกัด (RAKPASAK)	ไทย	ให้บริการเช่าเรือบรรทุกน้ำมัน และผลิตและจัดจำหน่ายปุ๋ย	99.99	99.99
บริษัท เทคโนโลยี ไออาร์พีซี จำกัด (TECHIRPC)	ไทย	โรงเรียนอาชีวะ	99.99	99.99
บริษัท ไอพอลิเมอร์ จำกัด (IPOL)	ไทย	จำหน่ายเม็ดพลาสติกและ เคมีภัณฑ์ผ่านระบบ E-commerce	55.00	55.00
บริษัท อินโนโพลีเมด จำกัด (IMD) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผ้า ไม่ถักไม่ทอและวัสดุสิ้นเปลือง ทางการแพทย์	60.00	60.00
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGM :</u>				
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte. Ltd. (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเหมืองถ่านหิน	95.82	95.82
Yoxford Holdings (YOXFORD)	เมอริเชียส	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	80.00	80.00
Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (TET)	สิงคโปร์	การตลาดเหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
Sakari Energy Pte. Ltd. (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte. Ltd. (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte. Ltd. (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte. Ltd. (SMI)	สิงคโปร์	วิศวกรรมทางทะเล	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการบริหารงาน	100.00	100.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (PTRWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGM (ต่อ) :</u>				
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ลำเลียงและขนส่ง ถ่านหิน	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน	100.00	100.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT International (Singapore) Company Pte. (PTTINTERSING)*	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	100.00
บริษัท โกลบอล แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (GMH)	ไทย	ลงทุนในประเทศ	100.00	100.00
บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH)	ไทย	ลงทุนในประเทศ	100.00	100.00
PT Sentika Mitra Persada (SMP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Mutiara Kapuas (MK)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
บริษัท อัลฟา คอม จำกัด (ALPHACOM)	ไทย	พัฒนาต้นแบบ	100.00	100.00
บริษัท สวอพ แอนด์ โก จำกัด (SWAPANDGO)	ไทย	ธุรกิจ Battery Swap	100.00	100.00
บริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด (INBA)	ไทย	Life Science	100.00	100.00
บริษัท อินโนบิก แอลแอล โฮลดิ้ง จำกัด (INBL)	ไทย	ลงทุนในประเทศ	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2565 ปิดบริษัท PTTINTERSING เนื่องจากการปรับโครงสร้างภายในกลุ่ม PTTGM

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGM (ต่อ) :</u>				
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	50.00	50.00
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรติง จำกัด (GRPO)	ไทย	ให้บริการด้านการบริหารจัดการ และที่ปรึกษาโครงการไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	100.00	100.00
บริษัท เวิลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด (WXA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท พี.พี.โซล่า จำกัด (PPS)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด (NPS)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท เมฆา วี จำกัด (MEKHAV) (เดิม : บริษัท เมฆาเทคโนโลยี จำกัด (MEKHA))	ไทย	ให้บริการ Public Cloud, Migration service และ Maintenance	100.00	100.00
บริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUNPLUS)	ไทย	ให้บริการสถานีและเครื่องอัด ประจุสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	100.00	100.00
Sheng Yang Energy Co., Ltd. (SYE)	ไต้หวัน	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	90.00	90.00
บริษัท อีวี มี พลัส จำกัด (EVME)	ไทย	เป็นตัวแทนจำหน่าย ให้เช่า และ ซื้อขายยานยนต์ไฟฟ้า	100.00	100.00
บริษัท รี แอค จำกัด (REACC)	ไทย	ให้บริการเกี่ยวกับพลังงาน สะอาดและ climate neutrality	100.00	100.00
บริษัท ที-อีโคซิส จำกัด (T-ECOSYS)	ไทย	ดำเนินธุรกิจดิจิทัลแพลตฟอร์ม ด้านอุตสาหกรรม	100.00	-
บริษัท นูออโว พลัส จำกัด (NUOVOPLUS) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ ลิเทียมไอออน	51.00	-
Aztiq II HoldCo Limited (AZTIQIIHOLDCO)	ฮ่องกง	ผู้ผลิตยาสามัญและผู้ซื้อขายยา และสิทธิบัตร	71.23	-
Lotus Pharmaceutical Co., Ltd. (LOTUS)	ไต้หวัน	ลงทุนในบริษัทอื่น	43.00	-

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGM (ต่อ) :</u>				
บริษัท พี-ดิคเตอร์ จำกัด (P-DICTOR)	ไทย	ธุรกิจ Predictive Maintenance and Machine Monitoring AI for Industrial Solution	100.00	-
บริษัท อินโนบิก ฟู๊ดริชชั่น จำกัด (INNT)	ไทย	ธุรกิจ Nutrition	100.00	-
บริษัท โกลบอล มัลติโมดัล โลจิสติกส์ จำกัด (GML)	ไทย	ธุรกิจโลจิสติกส์ครบวงจร	100.00	-
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเคเอ็ม จำกัด (PTTGL)*	ไทย	ธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว	100.00	-
PTTGL Investment Limited (PTTGLI)*	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	100.00	-
GPSC Singapore PTE. LTD. (GPSCSG)**	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-
MEISHI PHARMA SERVICES PRIVATE LIMITED (MEISHIIN)	อินเดีย	วิจัยและพัฒนา ผลิต และจำหน่ายผลิตภัณฑ์ยา	100.00	-
Meishi Pharma Service Pte. Ltd. (MEISHISG)	สิงคโปร์	วิจัยและพัฒนา ผลิต และจำหน่ายผลิตภัณฑ์ยา	100.00	-
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTGE :</u>				
บริษัท ปตท กรีน เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH)	ไทย	ให้บริการบริษัทในเครือ	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อยของกลุ่ม BSA :</u>				
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส ซัลโวลแอนซ์ จำกัด (SSS) (เดิม : SSA)	ไทย	บริหารสโมสรฟุตบอล	100.00	100.00
บริษัท จัดหางาน บีซีเนส โปรเฟสชันแนล โซลูชันส์ จำกัด (BPS)	ไทย	บริหารจัดการด้านธุรกิจ	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มบริษัท :</u>				
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 1 จำกัด (CCPP1)***	ไทย	โรงไฟฟ้าชุมชน	100.00	100.00
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนชัยบาดาล 2 จำกัด (CCPP2)***	ไทย	โรงไฟฟ้าชุมชน	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2565 มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นโดย SMH ซื้อหุ้น PTTGL จากบริษัทฯ และ PTTEP ทั้งหมด และถือหุ้นทางอ้อมใน PTTGLI ร้อยละ 100

** ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 GPSC ได้ดำเนินการโอนหุ้นสามร้อยร้อยละ 100 ใน GPSCSG ให้กับ NUOVOPLUS

*** ถือโดยกลุ่มบริษัท GPSC และกลุ่มบริษัท TOP ซึ่งทั้ง 2 บริษัทได้มีมติอนุมัติให้ปิด CCPP1 และ CCPP2 โดยได้จดทะเบียนเลิกกิจการกับกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้วและอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อยและการดำเนินงานร่วมกันของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	
			2565	2564
การดำเนินงานร่วมกันของกลุ่ม PTTEP :				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	37.08	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)*	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	19.32	19.32
บริษัท ออเรนจ์ เ็นเนอวี่ จำกัด (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.95	53.95
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.00	25.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	80.00	80.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	35.00	35.00
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Hoang-Long Joint Operating Company (HL JOC)	เวียดนาม	ปิโตรเลียม	28.50	28.50
Hoan-Vu Joint Operating Company (HV JOC)	เวียดนาม	ปิโตรเลียม	25.00	25.00
Petroleum Development Oman LLC (PDO)	โอมาน	ปิโตรเลียม	2.00	2.00
Abu Dhabi Gas Industries Limited (AGP)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	ปิโตรเลียม	2.00	2.00
Private Oil Holdings Oman Limited (POHOL)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	5.00	5.00
Petroleum Development Oman Services LLC (PDOS)	โอมาน	ปิโตรเลียม	2.00	2.00
Yadana Suboo Company Limited (YS)	เบอรูมิวดา	วิสาหกิจเพื่อชุมชน	37.08	25.50
Groupement Hassi Bir Rekaiz (GHBR)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	49.00	-

* เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2565 PTTEPO ได้ขอยุติการลงทุนใน TPC ในสัดส่วนร้อยละ 19.32 และได้ดำเนินการถอนหุ้นจาก TPC ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม								
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ		
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564	
การร่วมค้า											
<i>บริษัท</i>											
บริษัท ทวานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	3,172	3,172	3,922	3,656	675	355	
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	1,001	1,001	1,071	948	34	174	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00	585	585	712	920	255	140	
บริษัท วีโอเลีย ซัสเทนเอเบิล โซลูชันส์ (ประเทศไทย) จำกัด (SES)	ไทย	โรงงานกำจัดขยะอันตราย	40.00	40.00	23	23	6	10	-	-	
<i>กลุ่มบริษัท PTTEP</i>											
Erawan 2 FSO Pte. Limited (Erawan 2)	สิงคโปร์	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11	526	508	1,117	1,238	202	172	
APICO LLC (APICOLLC)	สหรัฐอเมริกา	ปิโตรเลียม	72.82	72.82	4,615	4,463	3,285	4,125	650	476	
Oman LNG LLC (OLNG)	รัฐสุลต่านโอมาน	ปิโตรเลียม	2.00	2.00	2,888	2,772	1,149	1,590	1,163	534	
บริษัท เอทีไอ เทคโนโลยีส์ จำกัด (ATI)	ไทย	เทคโนโลยี	50.00	50.00	10	11	-	6	-	-	
บริษัท ซีเคเวสต์ จำกัด (ZEAQUEST)	ไทย	เทคโนโลยี	50.00	50.00	77	86	23	59	-	-	
บริษัท แอโรสกาย โซลูชันส์ จำกัด (AEROSKY)	ไทย	เทคโนโลยี	33.00	33.00	10	10	4	9	-	-	
บริษัท บี-เมด เอ็กซ์ จำกัด (BMEDX)	ไทย	เทคโนโลยี	50.00	-	10	-	10	-	-	-	
บริษัท สกาย วีไอวี จำกัด (SKYVIV)	ไทย	เทคโนโลยี	23.20	-	20	-	19	-	-	-	
<i>กลุ่มบริษัท GPSC</i>											
บริษัท ไทยโซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	40.00	40.00	1,697	1,697	1,469	1,529	402	391	
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	40.00	40.00	494	494	843	759	-	-	
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00	638	624	613	788	90	39	

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
การร่วมค้า (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท PTTGC</i>										
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (TEX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์	50.00	50.00	210	210	660	647	102	91
NatureWorks LLC (NTR)	สหรัฐอเมริกา	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลาสติกชีวภาพ	50.00	50.00	4,793	4,793	4,599	4,025	330	-
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี โบไอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ พลาสติกชีวภาพ	50.00	50.00	930	930	206	251	-	-
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	50.00	50.00	6,909	6,909	10,467	11,802	750	-
บริษัท เอ็มซีซี โปล์เมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	41.44	41.44	9,117	9,117	11,792	13,001	124	828
บริษัท จีจีซี เคทีดี โบไออินดัสเทรียล จำกัด (GKBI)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์และพลาสติก ชีวภาพ	50.00	50.00	1,363	1,309	1,223	1,232	-	-
Revolve Group Limited (RGL)	อังกฤษ	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์	49.00	49.00	270	270	241	273	-	-
Emery Oleochemicals UK Ltd. (EOMUK)	อังกฤษ	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	50.00	50.00	2,141	2,141	2,938	2,385	26	-
ENTIS Co., Ltd. (ENTIS)	เกาหลีใต้	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารเคลือบผิว อุตสาหกรรมและสารเติมแต่ง	50.00	50.00	203	203	179	203	27	-
บริษัท ซินธิส (ประเทศไทย) จำกัด (SYNTHESE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารเคลือบผิวอุตสาหกรรมและสารเติมแต่ง	47.50	47.50	519	519	507	519	45	-
บริษัท ไทยแท็งค์ เทอร์มินัล จำกัด (TTT)	ไทย	บริการจัดเก็บและขนถ่าย เคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซ	36.43	-	459	-	2,826	-	-	-

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
การร่วมค้า (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท IRPC</i>										
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีเอทิลีน จำกัด (IRPCP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์สำหรับผลิตภัณฑ์ โพลีเอทิลีน	50.00	50.00	185	185	83	64	-	-
บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล เอสเตท ระยอง จำกัด (WHA IER)	ไทย	พัฒนาน้ำมันอุตสาหกรรม	40.00	40.00	284	272	274	264	-	-
ไมเท็กซ์ โพลีเมอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (MYTEX)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00	350	350	357	352	19	5
บริษัท วชิรแล็บเพื่อสังคม จำกัด (VLS)	ไทย	ให้บริการวิเคราะห์และรับรอง อุปกรณ์ทางการแพทย์	50.00	50.00	14	11	13	11	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGM</i>										
บริษัท โอจีพี เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (OGPS)	ไทย	บริหารจัดการด้านพลังงานและบริการที่เกี่ยวข้องกับ พลังงาน	40.00	40.00	64	62	39	36	-	-
FEE (Bru) Pte. Ltd. (FEEBRU)*	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	-	35.00	-	220	-	138	-	-
บริษัท พีทีที เรส จำกัด (PTTRAISE)	ไทย	หุนยนต์และปัญญาประดิษฐ์	50.00	50.00	26	26	16	21	-	-
บริษัท พีทีที แอนด์ ทีอีเอส ออปเทค จำกัด (OPTEC)	ไทย	ให้บริการปรับปรุงประสิทธิภาพอุปกรณ์ เครื่องจักร ของภาคอุตสาหกรรมแบบครบวงจร	51.00	51.00	31	31	21	30	-	-
บริษัท นิเวศรา วิเจนเนอเรทีฟ โปรตีน จำกัด (NRPT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายโปรตีนทางเลือก	50.00	50.00	150	38	140	37	-	-
บริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (HPLUS)	ไทย	ผลิตชิ้นส่วนและประกอบยานยนต์ไฟฟ้า	60.00	-	6,632	-	6,244	-	-	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ แอลเอ็นจี เจวี จำกัด (BGPLNGJV)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติเหลว	50.00	50.00	13	6	6	6	-	-

* ณ 31 ธันวาคม 2565 ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
การร่วมค้า (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท OR</i>										
Brighter PTT Oil and Retail Business Company Limited (BOR)	เมียนมา	การตลาดน้ำมันและการค้าปลีก	51.00	51.00	56	54	44	48	-	-
Brighter Energy Company Limited (BE)	เมียนมา	ธุรกิจคลังและค้าส่งปิโตรเลียม	35.00	35.00	1,005	947	815	900	-	-
ORC Coffee Passion Group Joint Stock Company (ORCG)	เวียดนาม	การค้าปลีก	60.00	60.00	187	140	133	113	-	-
บริษัท ออริบิท ดิจิทัล จำกัด (ORBIT)	ไทย	ให้บริการเทคโนโลยีสารสนเทศและคอมพิวเตอร์อื่นๆ	40.00	40.00	10	10	25	12	-	-
บริษัท โกลเบล็ดแอร์แอสซิเอทส์ จำกัด (GAA)	ไทย	การให้บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	45.00	45.00	405	225	398	220	-	-
Phnom Penh Aviation Fuel Service Co., Ltd. (PPAFS)	กัมพูชา	ระบบบริการเติมน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน	33.33	-	173	-	169	-	-	-
บริษัท เค-เน็กซ์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (KNEX)	ไทย	ธุรกิจร้านสะดวกซื้อ	40.00	-	1,105	-	1,141	-	-	-
บริษัท โกวาบี (ไทยแลนด์) จำกัด (GOWABI)	ไทย	แพลตฟอร์มดิจิทัลที่เชื่อมต่อบริการด้านสุขภาพและความงาม	18.18	-	142	-	137	-	-	-
บริษัท ดริงค์ เอนเตอร์ไพรส์ จำกัด (RTD)	ไทย	ธุรกิจเครื่องดื่ม	50.00	-	150	-	144	-	-	-
บริษัท ดุสิต ฟู้ดส์ จำกัด (DF)	ไทย	ธุรกิจอาหาร	25.00	-	299	-	300	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท</i>										
บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) (บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.00)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม	51.00	51.00	179	179	282	191	-	-
					54,140	44,603	60,662	52,418		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า					(553)	(370)	(305)	(138)		
รวม					53,587	44,233	60,357	52,280	4,894	3,205

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.3 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัทร่วม										
<i>กลุ่มบริษัท PTTEP</i>										
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ	50.00	50.00	52	50	191	185	23	24
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการเดินทางทางอากาศ	32.00	32.00	148	146	23	123	-	-
Moz LNG1 Holding Company Ltd. (HOLDCO)	สหรัฐอเมริกา เอมิเรตส์	ปิโตรเลียม	8.50	8.50	1,004	419	962	425	-	-
<i>กลุ่มบริษัท GPSC</i>										
บริษัท บางปะอิน โคนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.00	25.00	924	924	815	846	74	149
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.00	25.00	6,994	6,994	8,366	7,254	121	175
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)	ไทย	สำรวจ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพื่อการอุตสาหกรรม รวมถึงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	33.33	33.33	339	339	337	372	47	21
Avaada Energy Private Limited (AVAADA)	อินเดีย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	42.93	41.62	14,985	14,985	14,604	15,049	-	-
CI Changfang Limited (CF)	ไต้หวัน	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.00	-	14,569	-	13,961	-	-	-
CI Xidao Limited (XD)	ไต้หวัน	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.00	-	441	-	416	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท OR</i>										
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	ให้บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	25.00	25.00	1	1	1	1	-	-
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PAT)	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00	131	131	8	9	-	-
บริษัท ปลูกผักเพราะรักแม่ จำกัด (OKJ)	ไทย	การจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่ม	20.00	20.00	497	497	494	497	-	-
บริษัท อิมพัทธ์ โกลบอล คูซีน จำกัด (ISGC)	ไทย	การจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่ม	25.00	25.00	191	191	186	192	-	-

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ North Kimberley Airport Pty Ltd (เดิมชื่อ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd) และ Troughton Island Pty Ltd

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.3 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีการทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัทร่วม (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท OR (ต่อ)</i>										
บริษัท คามู คามู จำกัด (KAMU)	ไทย	จำหน่ายเครื่องดื่ม	25.00	-	468	-	468	-	14	-
บริษัท โพลาร์ เบียร์ มิซซัน จำกัด (POLARBEAR)	ไทย	การจำหน่ายอาหารผ่านระบบออนไลน์	27.36	-	482	-	433	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGC</i>										
บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน) (VNT)*	ไทย	ปิโตรเคมี	-	24.98	-	3,297	-	7,260	1,073	266
บริษัท ไทยอีสเทิร์น ท็อปซิดส์ ออยล์ จำกัด (TETSO)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายน้ำมันเมล็ดในปาล์มและน้ำมันพืชชนิดอื่น ๆ	-	30.00	-	67	-	-	-	-
บริษัท เอส. พี. แพ็ค อินเตอร์ กรุ๊ป จำกัด (SPPETPACK)	ไทย	จำหน่ายสินค้าทั่วไป โดยได้รับค่าตอบแทนหรือตามสัญญาจ้าง	25.00	25.00	50	50	35	39	-	-
บริษัท คราเร่ จีซี แอดวานซ์ เมททีเรียลส์ จำกัด (KGC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	33.40	33.40	1,870	1,777	1,801	1,714	-	-
บริษัท ไดนาซิสโซ ไทย จำกัด (DYCT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์	41.50	41.50	294	294	272	282	5	5
บริษัท เอจีซี วินไทย จำกัด (มหาชน) (AVT)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	32.72	-	11,375	-	17,466	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท TOP</i>										
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) (UBE)***	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล	-	-	-	-	-	-	-	79
PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP)****	อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์	15.00	15.00	29,920	29,920	30,924	30,536	56	-

* เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2565 VNT ควบรวมกิจการกับบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ AGC Inc. (AGTH) เพื่อก่อตั้งบริษัทใหม่ชื่อว่า บริษัท เอจีซี วินไทย จำกัด (มหาชน) (AVT)

** เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ PTTGC ขายหุ้นทั้งหมดใน TETSO

*** ในระหว่างปี 2564 TET ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของ UBE บางส่วนเพื่อ IPO เป็นจำนวนเงิน 235 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ TET ลดลงจากร้อยละ 21.28 เป็นร้อยละ 12.39 จึงได้เปลี่ยนประเภทเงินลงทุนใน UBE เป็น FVTOCI

**** ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มูลค่าธุรกรรมของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทใน CAP ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมีจำนวน 33,350 พันล้านบาทอินโดนีเซีย หรือเทียบเท่า 73,847 ล้านบาท (2564: จำนวน 23,764 พันล้านบาทอินโดนีเซีย หรือเทียบเท่า 55,771 ล้านบาท)

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.3 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็น เจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัทร่วม (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท IRPC</i>										
บริษัท อุเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (UCHA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	25.00	25.00	5,300	5,300	4,594	4,870	94	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGM</i>										
บริษัท อินเตอร์ ฟาร์มา จำกัด (มหาชน) (IP)*	ไทย	นำเข้า ผลิตและจำหน่ายยา ผลิตภัณฑ์เสริมอาหาร ของคนและสัตว์	20.00	-	1,043	-	1,038	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTT TANK</i>										
บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (GMTP)	ไทย	ให้บริการรับเรือ ขนถ่ายและจัดเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติ เหลว ตลอดจนแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ	30.00	30.00	1,050	1,050	1,142	1,054	-	-
บริษัท จีพีซี อินเตอร์เนชั่นแนล เทอร์มินอล จำกัด (GPC)	ไทย	ให้บริการขนส่งสินค้าทางตู้คอนเทนเนอร์	30.00	30.00	1,200	1,200	1,200	1,200	-	-
<i>กลุ่มบริษัท</i>										
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE) (กลุ่มบริษัท OR ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.53)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	49.21	49.21	4,106	4,106	5,136	4,894	514	645
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT)**	ไทย	โครงสร้างพื้นฐาน	-	37.65	-	2	-	5	13	20
					97,434	71,740	104,873	76,807		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า					(331)	(327)	(215)	(308)		
รวม					97,103	71,413	104,658	76,499	2,034	1,384

*มูลค่ายุติธรรมของ IP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เท่ากับ 5,513 ล้านบาท

**เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2565 TTT ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ มีผลให้ PTTGC มีสัดส่วนการถือหุ้นใน EFT ลดลงจากเดิมร้อยละ 22.65 เป็นร้อยละ 15 ซึ่ง PTTGC ได้จัดประเภทเงินลงทุนส่วนที่เหลือใน EFT เป็น FVOCI

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.4 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผลรับ		
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	
บริษัทย่อย									
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65.29)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	63.79	63.79	69,751	69,751	18,360	12,029	
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00	27,748	26,714	790	1,650	
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00	418	418	220	551	
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL)* (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว	-	50.00	-	5,211	-	-	
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	50.00	50.00	900	900	72	69	
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)** (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิคและดำเนินงาน	40.00	40.00	63	63	8	-	
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75.23)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	47.27	42.53	70,110	60,131	1,466	1,494	
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)	ไทย	รับจ้างบริหารงานและการตลาดน้ำมัน	75.00	75.00	90,000	90,000	4,860	3,330	
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00	3,888	3,888	88	90	
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าระหว่างประเทศ	100.00	100.00	3	3	25	102	
PTT International Trading London Limited (PTTT LDN)	อังกฤษ	การค้าระหว่างประเทศ	100.00	100.00	348	348	18	35	
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.18)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	45.18	45.18	44,473	44,473	5,093	6,112	
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.00)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	45.03	45.03	15,110	10,437	3,849	1,194	

* ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 ได้มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของ PTTGL โดยให้ SMH ถือหุ้นทั้งหมดของ PTTGL ร้อยละ 50 จากบริษัทฯ และร้อยละ 50 จาก PTTEP BC โดยธุรกรรมดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2565

** เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ PTES ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการตามนโยบายปรับโครงสร้างการดำเนินงานของของกลุ่มบริษัท ต่อมาวันที่ 29 ธันวาคม 2565 PTES ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเสร็จและอยู่ในระหว่างการชำระบัญชี

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.4 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผลรับ		
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	
บริษัทย่อย (ต่อ)									
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.05)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	45.05	45.05	39,696	39,696	1,657	1,289	
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)* (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	-	-	-	-	-	4,430	
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)	ไทย	ให้คำปรึกษาด้านการลงทุนในธุรกิจพลังงานและเหมืองแร่	100.00	100.00	33,703	33,703	-	-	
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)	ไทย	ลงทุนในและต่างประเทศ	100.00	100.00	111,467	62,275	-	-	
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	12,403	12,403	-	-	
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)	ไทย	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00	20	20	-	-	
บริษัท บีซีเนิส เซอร์วิสเชส อัลโลแอส จำกัด (BSA) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00	1	1	70	70	
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT DIGITAL) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	20.00	20.00	30	30	25	26	
PTT International Trading USA Inc. (PTTT USA)	สหรัฐอเมริกา	ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	100.00	100.00	155	155	-	-	
					520,287	460,620			
					(84,584)	(84,560)			
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า									
รวม					435,703	376,060	36,601	32,471	

* ปี 2564 TP ได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัทกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.5 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ		
			2565	2564	2565	2564	2565	2564	
การร่วมค้า									
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	3,172	3,172	676	355	
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	1,001	1,001	34	174	
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00	585	585	255	140	
บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.00)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม	49.00	49.00	179	179	-	-	
บริษัท วีโอเลีย ซัสเทนเอเบิล โซลูชันส์ (ประเทศไทย) จำกัด (SES)	ไทย	โรงงานกำจัดขยะอันตราย	40.00	40.00	23	23	-	-	
รวม					4,960	4,960	965	669	

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.6 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

14.6.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	52,280	48,932
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	1,590	5,804
- เงินปันผลรับ	(4,894)	(3,205)
- ซื้อธุรกิจ	-	723
- เงินลงทุนเพิ่ม	11,376	3,190
- จำหน่ายเงินลงทุนและลดทุน	-	(4,760)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 21)	(305)	-
- ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(66)	949
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	376	647
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	60,357	52,280

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.6 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

14.6.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	76,499	26,749
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4,259	3,207
- เงินปันผลรับ	(2,034)	(1,384)
- เงินลงทุนเพิ่ม	26,518	48,345
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(20)	(661)
- จำหน่ายเงินลงทุน	-	(133)
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(1,624)	(377)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	1,060	753
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	104,658	76,499

14.6.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	381,020	351,319
- เงินลงทุนเพิ่ม	64,878	32,037
- จำหน่ายเงินลงทุนและลดทุน	(5,211)	(2,336)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(24)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	440,663	381,020

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.7 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565					2564				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	6,047	2,384	1,011	4,397	9,100	5,049	2,344	1,297	7,419	9,491
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,691	1,913	2,289	22,545	32,733	8,588	2,655	2,602	23,942	31,192
หนี้สินหมุนเวียน	(1,647)	(754)	(624)	(1,740)	(5,714)	(1,545)	(894)	(492)	(2,730)	(5,912)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(3,246)	(1,400)	(642)	(4,269)	(14,996)	(4,781)	(2,209)	(780)	(5,028)	(10,730)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ100)	7,845	2,143	2,034	20,933	21,123	7,311	1,896	2,627	23,603	24,041
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	50.00	50.00	35.00	50.00	41.44	50.00	50.00	35.00	50.00	41.44
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	3,922	1,071	712	10,467	8,753	3,656	948	920	11,802	9,963
รายการปรับปรุง	-	-	-	-	3,039	-	-	-	-	3,038
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,922	1,071	712	10,467	11,792	3,656	948	920	11,802	13,001

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.7 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565					2564				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้*	3,920	626	4,413	14,594	32,848	3,461	584	3,116	15,937	31,874
ค่าใช้จ่าย	(1,793)	(422)	(4,243)	(15,787)	(34,510)	(1,739)	(330)	(2,677)	(13,218)	(28,362)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	2,127	204	170	(1,193)	(1,662)	1,722	254	439	2,719	3,512
ภาษีเงินได้	(515)	56	(35)	8	34	(545)	(96)	(72)	(14)	(541)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	1,612	260	135	(1,185)	(1,628)	1,177	158	367	2,705	2,971
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	26	-	2	15	(990)	-	-	-	-	(66)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	1,638	260	137	(1,170)	(2,618)	1,177	158	367	2,705	2,905

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการลงทุนในการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญในงบการเงินรวม ดังนี้

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน

ในการร่วมค้าในระหว่างปี

	2565	2564
ในการร่วมค้าในระหว่างปี	806	130

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น

จากเงินลงทุนในการร่วมค้าใน

ระหว่างปี

	2565	2564
ระหว่างปี	13	-

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและตราสารอนุพันธ์

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.8 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565					2564				
	AVAADA	CAP	THAPPLINE	XPCL	UCHA	AVAADA	CAP	THAPPLINE	XPCL	UCHA
สินทรัพย์หมุนเวียน	5,424	98,677	4,399	8,278	6,940	10,665	98,789	3,736	5,510	8,397
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	68,420	70,584	8,015	126,320	7,072	38,100	67,979	8,099	128,970	6,893
หนี้สินหมุนเวียน	(4,869)	(20,937)	(648)	(5,040)	(1,350)	(5,708)	(31,017)	(574)	(5,064)	(1,670)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(47,012)	(51,102)	(1,091)	(96,232)	(218)	(28,524)	(38,132)	(1,075)	(100,538)	(230)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ 100)	21,963	97,222	10,675	33,326	12,444	14,533	97,619	10,186	28,878	13,390
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	42.93	15.00	49.21	25.00	25.00	41.62	15.00	49.21	25.00	25.00
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	9,429	14,583	5,253	8,332	3,111	6,049	14,643	5,013	7,220	3,348
รายการปรับปรุง	5,175	16,341	(117)	34	1,483	9,000	15,893	(119)	34	1,522
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14,604	30,924	5,136	8,366	4,594	15,049	30,536	4,894	7,254	4,870

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.8 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565					2564				
	AVAADA	CAP	THAPPLINE	XPCL	UCHA	AVAADA	CAP**	THAPPLINE	XPCL	UCHA
รายได้*	6,083	84,672	3,221	16,230	14,627	1,388	29,232	2,583	13,975	14,067
ค่าใช้จ่าย	(6,682)	(90,666)	(1,339)	(11,135)	(15,305)	(1,410)	(29,365)	(945)	(10,192)	(12,917)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(599)	(5,994)	1,882	5,095	(678)	(22)	(133)	1,638	3,783	1,150
ภาษีเงินได้	(84)	878	(381)	-	108	(113)	(391)	(547)	-	(342)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(683)	(5,116)	1,501	5,095	(570)	(135)	(524)	1,091	3,783	808
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(766)	1,298	25	(164)	-	291	(89)	-	(2,122)	7
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	(1,449)	(3,818)	1,526	4,931	(570)	156	(613)	1,091	1,661	815
ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการลงทุนในบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญในงบการเงินรวม ดังนี้										
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงิน										
ลงทุนในบริษัทร่วมในระหว่างปี	(293)	(767)	739	1,274	(143)	(56)	(79)	537	946	202
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จ										
อื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในระหว่างปี	(329)	195	12	(41)	-	121	(13)	-	(531)	2

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและตราสารอนุพันธ์

** ข้อมูลสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่เดือนกันยายนถึงธันวาคม 2564 ที่กลุ่มบริษัทเริ่มเข้าลงทุนในบริษัทร่วมและรับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.9 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

PTTGM

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ปตท.โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน และมีหนังสือเรียกชำระค่าหุ้นส่วนเพิ่มหลายครั้ง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวรวม 49,193 ล้านบาทแล้ว ทั้งจำนวน

PTTLNG

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนและมีหนังสือเรียกชำระค่าหุ้นส่วนเพิ่มหลายครั้ง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวรวม 1,034 ล้านบาทแล้วทั้งจำนวน

PTTGL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2565 เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2565 ได้มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) โดยให้บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) ชื้อหุ้นทั้งหมดของ PTTGL ร้อยละ 50 จากบริษัทฯ และร้อยละ 50 จากบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (PTTEP BC) โดยมูลค่าของสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวรวมทั้งสิ้นประมาณ 255 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ธุรกรรมดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนจากการขายเงินลงทุนจำนวน 787 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ธุรกรรมข้างต้นเป็นการปรับโครงสร้างภายในกลุ่มบริษัท จึงไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม

TOP

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) วันที่ 7 เมษายน 2565 มีมติให้ออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนแก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (Public Offering) บริษัทฯ และบริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) ลงทุนในหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าวตามมติที่ประชุมกรรมการบริษัทฯ จำนวนรวม 92.6 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 4,952 ล้านบาท โดยชำระเงินค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน หลังจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุน สัดส่วนการถือหุ้นใหม่ของกลุ่มบริษัทลดลงเป็นร้อยละ 48.00 (เดิมร้อยละ 48.03)

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.9 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 (ต่อ)

การปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทของบริษัทฯ

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2565 เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 ได้มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ และบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) จะเข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) เป็นจำนวน 304 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.78 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GPSC ในราคารวม 22,047 ล้านบาท ทั้งนี้ธุรกรรม การซื้อขายหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 7 มิถุนายน 2565 โดยภายหลังธุรกรรมการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว บริษัทฯ และ SMH จะถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 55.23 และ TOP จะถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GPSC

ต่อมา ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการจัดการบริษัทฯ ครั้งที่ 32/2565 วันที่ 15 สิงหาคม 2565 มีมติเห็นชอบให้จำหน่ายหุ้น GPSC ให้กับ SMH จำนวน 14 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 867 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ใน GPSC ลดลงเป็นร้อยละ 47.27 และบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน 145 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม ธุรกรรมข้างต้นเป็นการปรับโครงสร้างภายในกลุ่มบริษัท จึงไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม

รายการสำคัญของบริษัทย่อยของบริษัทฯ

CI Changfang Limited และ CI Xidao Limited

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2565 บริษัท Global Renewable Synergy Company Limited Taiwan (GRSCTW) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ GPSC ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited ซึ่งประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) ในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นมูลค่าการลงทุนจำนวน 10,997 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน หรือเทียบเท่า 14,979 ล้านบาท โดย GRSCTW ได้จ่ายชำระราคาหุ้นเต็มจำนวนเรียบร้อยแล้ว

Avaada

บริษัท Avaada Energy Private Limited (Avaada) บริษัทร่วมของ GPSC ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ GPSC เป็นจำนวนเงิน 1,875 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 841 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ GPSC ใน Avaada เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 41.62 เป็นร้อยละ 42.93 โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2565

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.9 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 (ต่อ)

VNT

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ได้เสร็จสิ้นการทำข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT) ซึ่งเป็นบริษัทร่วม โดย PTTGC ได้ซื้อหุ้นของ VNT จากผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ จำนวนทั้งสิ้น 151 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 12.75 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมดของ VNT ในราคาหุ้นละ 39 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 5,895 ล้านบาท ส่งผลให้ PTTGC มีสัดส่วนการถือหุ้นใน VNT เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 24.98 เป็นร้อยละ 37.73 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้มีคำสั่งเพิกถอนหุ้นสามัญของ VNT จากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ตั้งแต่วันที่ 12 มีนาคม 2565 เป็นต้นไป

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ VNT เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2565 มีมติอนุมัติการควบบริษัทระหว่าง VNT กับบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ AGC Inc. โดย PTTGC ได้ซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่คัดค้านการควบบริษัทอีก 1 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 39 ล้านบาท โดยการโอนหุ้นแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2565 ส่งผลให้ PTTGC ถือหุ้นใน VNT เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 37.73 เป็นร้อยละ 37.82

ต่อมา PTTGC ได้ก่อตั้งบริษัทใหม่ชื่อว่า บริษัท เอเชีย วินิไทย จำกัด (มหาชน) (AVT) เพื่อสนับสนุนการควบรวมกิจการระหว่าง VNT กับบริษัท ไทยอາซาฮีเคมีภัณฑ์ จำกัด โดยการควบรวมกิจการและการก่อตั้งบริษัทใหม่ได้เสร็จสมบูรณ์เรียบร้อยแล้วในวันที่ 1 กรกฎาคม 2565 และภายหลังการจัดสรรหุ้น PTTGC มีสัดส่วนการถือหุ้นใน AVT ร้อยละ 27.32

AVT

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ AVT ได้มีมติอนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกใหม่เพื่อการเสนอขายต่อบุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ให้แก่ PTTGC คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 2,143 ล้านบาท มีผลให้ PTTGC มีสัดส่วนการถือหุ้นใน AVT เพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 27.32 เป็นร้อยละ 32.72 ซึ่ง PTTGC ได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ออกใหม่เต็มจำนวนแล้ว

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความ เป็นเจ้าของที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2565	2564
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	34.71	34.71
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	52.00	51.97
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	51.95	51.95
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	51.82	51.82
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	ไทย	24.77	24.77
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)	ไทย	25.00	25.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565						2564					
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	OR	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	OR
สินทรัพย์หมุนเวียน	196,843	153,828	70,920	172,008	52,822	136,552	139,584	101,239	67,200	207,244	45,490	126,066
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	673,022	290,599	127,267	547,957	235,988	88,952	643,952	260,751	123,560	546,871	224,889	81,593
หนี้สินหมุนเวียน	(114,616)	(103,673)	(62,056)	(103,976)	(32,193)	(68,660)	(104,502)	(38,476)	(47,543)	(147,007)	(23,036)	(51,730)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(288,128)	(182,250)	(56,453)	(317,161)	(141,508)	(53,083)	(263,684)	(200,574)	(55,505)	(279,505)	(129,595)	(56,057)
สินทรัพย์สุทธิ	467,121	158,504	79,678	298,828	115,109	103,761	415,350	122,940	87,712	327,603	117,748	99,872
ส่วนของกลุ่มบริษัท	304,970	74,843	38,181	140,356	78,797	77,776	267,918	57,981	42,046	153,338	81,502	74,863
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	162,151	83,661	41,497	158,472	36,312	25,985	147,432	64,959	45,666	174,265	36,246	25,009

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565						2564					
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	OR	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	OR
รายได้*	331,403	529,517	319,645	669,517	128,089	793,953	226,544	338,936	255,393	491,621	79,590	516,117
ค่าใช้จ่าย	(188,207)	(489,179)	(325,147)	(679,426)	(127,008)	(780,942)	(146,152)	(326,194)	(238,509)	(439,897)	(70,558)	(501,929)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	143,196	40,338	(5,502)	(9,909)	1,081	13,011	80,392	12,742	16,884	51,724	9,032	14,188
ภาษีเงินได้	(72,295)	(8,526)	1,142	2,273	376	(2,638)	(41,528)	(1,553)	(2,351)	(7,228)	(1,192)	(2,718)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	70,901	31,812	(4,360)	(7,636)	1,457	10,373	38,864	11,189	14,533	44,496	7,840	11,470
ขาดทุนสำหรับปีจากการดำเนินงานที่												
ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	-	-	-	-	-	-	-	(63)	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	14,981	1,693	(7)	(7,226)	(1,224)	(8)	41,285	1,279	312	5,515	2,355	1,436
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	85,882	33,505	(4,367)	(14,862)	233	10,365	80,149	12,405	14,845	50,011	10,195	12,906
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)สุทธิ												
ส่วนของกลุ่มบริษัท	46,289	15,064	(2,097)	(4,217)	670	7,778	25,373	5,139	6,970	21,166	5,506	8,606
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	24,612	16,748	(2,263)	(3,419)	787	2,595	13,491	5,987	7,563	23,330	2,334	2,864
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มี												
อำนาจควบคุม	9,988	4,473	1,941	6,314	978	1,620	6,546	1,419	1,507	7,564	1,240	1,110

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและตราสารอนุพันธ์

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

หน่วย : ล้านบาท

	2565						2564					
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	OR	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	OR
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรม												
ดำเนินงาน	164,916	43,281	(3,900)	(3,427)	3,453	(4,200)	110,069	10,902	11,342	68,650	16,315	24,044
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(58,760)	(9,080)	(8,743)	(12,213)	(15,564)	5,753	(123,016)	(43,355)	(2,853)	(148,843)	(19,835)	(25,903)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(69,958)	(20,253)	4,637	(14,164)	12,235	(9,853)	(22,199)	8,341	(6,104)	90,036	(2,705)	29,861
อื่น ๆ	598	(68)	-	130	320	37	9,416	564	-	1,457	(528)	(227)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	36,796	13,880	(8,006)	(29,674)	444	(8,263)	(25,730)	(23,548)	2,385	11,300	(6,753)	27,775

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	สินทรัพย์ สิทธิการใช้	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564						
ราคาทุน	6,618	2,658	6	-	125	9,407
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,293)	(1)	-	(23)	(1,317)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(64)	-	-	-	-	(64)
มูลค่าตามบัญชี	6,554	1,365	5	-	102	8,026
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	6,554	1,365	5	-	102	8,026
- เพิ่มขึ้น	1,523	396	5	23	3	1,950
- โอนเปลี่ยนแปลง	88	518	1	11	-	618
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(2)	-	-	-	(2)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(127)	(1)	-	(5)	(133)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	8,165	2,150	10	34	100	10,459
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
ราคาทุน	8,229	3,802	12	34	128	12,205
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,652)	(2)	-	(28)	(1,682)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(64)	-	-	-	-	(64)
มูลค่าตามบัญชี	8,165	2,150	10	34	100	10,459

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	สินทรัพย์ สิทธิการใช้	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	8,165	2,150	10	34	100	10,459
- เพิ่มขึ้น	-	47	-	234	-	281
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	4	156	2	-	-	162
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(2)	-	-	-	(2)
- โอนกลับการตัดยค่าของสินทรัพย์	17	-	-	-	-	17
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(174)	(1)	-	(6)	(181)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	8,186	2,177	11	268	94	10,736
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565						
ราคาทุน	8,233	3,995	14	268	128	12,638
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,818)	(3)	-	(34)	(1,855)
ค่าเผื่อการตัดยค่าของสินทรัพย์	(47)	-	-	-	-	(47)
มูลค่าตามบัญชี	8,186	2,177	11	268	94	10,736

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทไม่มีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้ำประกัน

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	สินทรัพย์ สิทธิการใช้	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564					
ราคาทุน	3,581	1,703	2	552	5,838
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,277)	-	(102)	(1,379)
มูลค่าตามบัญชี	3,581	426	2	450	4,459
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	3,581	426	2	450	4,459
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(34)	-	(378)	(412)
- การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	-	-	-	(19)	(19)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(45)	-	(16)	(61)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	3,581	347	2	37	3,967
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ราคาทุน	3,581	1,652	2	46	5,281
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,305)	-	(9)	(1,314)
มูลค่าตามบัญชี	3,581	347	2	37	3,967
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	3,581	347	2	37	3,967
- เพิ่มขึ้น	-	-	-	1	1
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	4	-	-	-	4
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(39)	-	(6)	(45)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	3,585	308	2	32	3,927
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
ราคาทุน	3,585	1,652	2	47	5,286
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,344)	-	(15)	(1,359)
มูลค่าตามบัญชี	3,585	308	2	32	3,927

15. **อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)**

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม				
ระดับ 2	12,673	11,716	4,250	3,802
ระดับ 3	13,120	14,068	221	759
รวม	25,793	25,784	4,471	4,561

มูลค่ายุติธรรมระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนประเภทที่ดินให้เช่า ประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งใช้วิธีราคาตลาดโดยการให้คะแนนและถ่วงน้ำหนักตามปัจจัยความต่างอื่น ๆ

มูลค่ายุติธรรมระดับ 3

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนประเภทที่ดินและอาคารให้เช่า ประเมินโดยใช้วิธีรายได้ (Income Approach) ซึ่งข้อมูลที่นำมาใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมดังกล่าว ประกอบด้วย อัตราผลตอบแทน และต้นทุนทางการเงิน

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม	
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ		งานระหว่าง ก่อสร้าง
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564								
ราคาทุน	49,660	316,779	1,198,146	949,538	53,338	22,961	185,110	2,775,532
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(177,025)	(574,851)	(648,152)	(29,380)	(17,143)	-	(1,446,551)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(73)	(591)	(2,402)	(11,025)	(20,219)	-	(1,954)	(36,264)
มูลค่าตามบัญชี	49,587	139,163	620,893	290,361	3,739	5,818	183,156	1,292,717

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564								
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	49,587	139,163	620,893	290,361	3,739	5,818	183,156	1,292,717
- ซื้อธุรกิจ	6,920	8,225	23,702	69,381	-	41	2,130	110,399
- เพิ่มขึ้น	92	4,167	5,282	58,650	1,277	443	82,027	151,938
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	5,571	5,571
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(51)	13,827	54,637	1,413	72	1,918	(74,248)	(2,432)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(252)	(2,079)	(13,273)	(29)	(15)	(81)	(15,729)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(11,713)	(50,267)	(69,931)	(1,084)	(1,724)	-	(134,719)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(1,278)	(2,909)	(671)	-	(65)	(1,832)	(6,755)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	(1,621)	-	-	-	-	(1,621)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	161	616	806	35,012	431	(252)	734	37,508
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	56,709	152,755	648,444	370,942	4,406	6,164	197,457	1,436,877

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564								
ราคาทุน	56,782	344,867	1,284,481	1,170,951	60,722	24,405	200,058	3,142,266
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(190,708)	(631,833)	(787,580)	(33,821)	(18,175)	-	(1,662,117)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(73)	(1,404)	(4,204)	(12,429)	(22,495)	(66)	(2,601)	(43,272)
มูลค่าตามบัญชี	56,709	152,755	648,444	370,942	4,406	6,164	197,457	1,436,877

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565								
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	56,709	152,755	648,444	370,942	4,406	6,164	197,457	1,436,877
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	1,129	553	776	-	-	79	820	3,357
- เพิ่มขึ้น	110	2,273	10,088	104,075	1,440	970	91,343	210,299
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	1	32	-	-	-	5,571	5,604
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	743	8,412	25,975	(121)	6	1,561	(40,995)	(4,419)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(4)	(411)	(3,612)	(10,134)	(3)	(31)	(1,260)	(15,455)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(12,264)	(50,082)	(77,339)	(1,425)	(1,835)	-	(142,945)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ (หมายเหตุฯ 21)	-	(671)	(364)	-	(221)	-	-	(1,256)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	(135)	(588)	(345)	(4,420)	-	(30)	(5,518)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(160)	(108)	(10)	12,877	217	-	(30)	12,786
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	58,527	150,405	630,659	399,955	-	6,908	252,876	1,499,330

16. **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565								
ราคาทุน	58,600	354,577	1,298,178	1,233,095	-	26,429	255,542	3,226,421
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(202,118)	(663,980)	(823,510)	-	(19,456)	-	(1,709,064)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(73)	(2,054)	(3,539)	(9,630)	-	(65)	(2,666)	(18,027)
มูลค่าตามบัญชี	58,527	150,405	630,659	399,955	-	6,908	252,876	1,499,330

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้ำประกัน เป็นเงินจำนวน 61,775 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2564 : 91,548 ล้านบาท)

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564						
ราคาทุน	5,743	37,254	370,463	17,041	35,474	465,975
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(16,506)	(174,909)	(12,582)	-	(203,997)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(61)	(67)	-	-	(128)
มูลค่าตามบัญชี	5,743	20,687	195,487	4,459	35,474	261,850
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	5,743	20,687	195,487	4,459	35,474	261,850
- เพิ่มขึ้น	23	104	265	80	9,424	9,896
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,047	1,047
- โอนเปลี่ยนแปลง	81	3,844	8,887	1,710	(15,855)	(1,333)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(210)	(146)	(17)	-	(373)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,684)	(13,204)	(1,309)	-	(16,197)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(1,291)	(2,864)	(65)	-	(4,220)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	5,847	21,450	188,425	4,858	30,090	250,670
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
ราคาทุน	5,847	40,592	375,365	18,097	30,090	469,991
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(17,790)	(184,009)	(13,174)	-	(214,973)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(1,352)	(2,931)	(65)	-	(4,348)
มูลค่าตามบัญชี	5,847	21,450	188,425	4,858	30,090	250,670

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	5,847	21,450	188,425	4,858	30,090	250,670
- เพิ่มขึ้น	-	386	1,107	261	15,250	17,004
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	852	852
- โอนเปลี่ยนแปลง	347	980	9,361	1,251	(16,587)	(4,648)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(51)	(6)	(6)	-	(63)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,548)	(12,684)	(1,328)	-	(15,560)
- โอนกลับการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	16	4	1	-	21
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	6,194	21,233	186,207	5,037	29,605	248,276
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565						
ราคาทุน	6,194	41,681	385,119	19,246	29,605	481,845
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(19,112)	(195,985)	(14,144)	-	(229,241)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(1,336)	(2,927)	(65)	-	(4,328)
มูลค่าตามบัญชี	6,194	21,233	186,207	5,037	29,605	248,276

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทใช้อัตราดอกเบี้ยตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 0.40 - 5.47 ต่อปี (2564 : ร้อยละ 0.40 - 5.99 ต่อปี) และบริษัท ใช้อัตราร้อยละ 3.46 ต่อปี (2564 : ร้อยละ 3.83 ต่อปี)

17. สินทรัพย์สิทธิการไว้

สินทรัพย์สิทธิการไว้ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564							
ราคาทุน	61,573	2,046	14,258	2,554	16,157	2,905	99,493
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(16,027)	(668)	(7,072)	(1,032)	(2,765)	(1,045)	(28,609)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(53)	-	-	-	-	-	(53)
มูลค่าตามบัญชี	45,493	1,378	7,186	1,522	13,392	1,860	70,831

17. สินทรัพย์สิทธิการใช้ (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการใช้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564							
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	45,493	1,378	7,186	1,522	13,392	1,860	70,831
- ซื้อธุรกิจ	1,136	847	592	232	-	-	2,807
- เพิ่มขึ้น	4,700	707	1,162	802	4,506	4,077	15,954
- การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	30	(4)	25	8	150	(69)	140
- โอนเปลี่ยนประเภท	556	3	7	(8)	40	-	598
- สิ้นสุดสัญญาและยกเลิกสัญญา	(499)	(9)	-	(61)	(279)	(8)	(856)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(2,762)	(680)	(1,552)	(715)	(3,937)	(1,079)	(10,725)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(7)	-	-	-	-	-	(7)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(183)	-	-	-	-	-	(183)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	170	52	43	14	1,549	2	1,830
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	48,634	2,294	7,463	1,794	15,421	4,783	80,389

17. สินทรัพย์สิทธิการเช่า (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการเช่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564							
ราคาทุน	67,181	3,321	16,190	3,249	21,421	6,514	117,876
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(18,535)	(1,027)	(8,727)	(1,455)	(6,000)	(1,731)	(37,475)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(12)	-	-	-	-	-	(12)
มูลค่าตามบัญชี	48,634	2,294	7,463	1,794	15,421	4,783	80,389

17. สินทรัพย์สิทธิการเช่า (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการเช่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565							
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	48,634	2,294	7,463	1,794	15,421	4,783	80,389
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	110	-	-	-	14	124
- เพิ่มขึ้น	1,893	2,361	17,078	3,870	21,498	9,194	55,894
- การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	17	-	(4)	-	240	(841)	(588)
- โอนเปลี่ยนประเภท	4,121	(84)	(984)	(11)	724	-	3,766
- สิ้นสุดสัญญาและยกเลิกสัญญา	(104)	73	(32)	(28)	(253)	-	(344)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(3,004)	(1,348)	(1,899)	(1,354)	(6,590)	(1,202)	(15,397)
- โอนกลับการด้อยค่าของสินทรัพย์	1	-	-	-	-	-	1
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ 12)	-	(7)	-	(8)	-	-	(15)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(131)	(49)	(4)	5	411	(9)	223
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	51,427	3,350	21,618	4,268	31,451	11,939	124,053

17. สินทรัพย์สิทธิการเช่า (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการเช่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565							
ราคาทุน	72,539	5,218	31,571	6,570	41,476	13,196	170,570
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(21,101)	(1,868)	(9,953)	(2,302)	(10,025)	(1,257)	(46,506)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(11)	-	-	-	-	-	(11)
มูลค่าตามบัญชี	51,427	3,350	21,618	4,268	31,451	11,939	124,053

17. สินทรัพย์สิทธิการใช้ (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการใช้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ อื่น ๆ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564						
ราคาทุน	25,210	87	10,200	618	19	36,134
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(10,696)	(38)	(5,724)	(248)	(11)	(16,717)
มูลค่าตามบัญชี	14,514	49	4,476	370	8	19,417
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่						
31 ธันวาคม 2564						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	14,514	49	4,476	370	8	19,417
- เพิ่มขึ้น	319	2	32	78	-	431
- การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	20	(36)	-	13	-	(3)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	930	-	2	-	-	932
- สิ้นสุดสัญญาและยกเลิกสัญญา	(420)	-	-	(33)	-	(453)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(847)	(2)	(572)	(141)	(8)	(1,570)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของ สินทรัพย์	(7)	-	-	-	-	(7)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	14,509	13	3,938	287	-	18,747
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564						
ราคาทุน	26,046	27	10,223	615	15	36,926
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(11,530)	(14)	(6,285)	(328)	(15)	(18,172)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(7)	-	-	-	-	(7)
มูลค่าตามบัญชี	14,509	13	3,938	287	-	18,747

17. สินทรัพย์สิทธิการใช้ (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการใช้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ อื่น ๆ	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่						
31 ธันวาคม 2565						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	14,509	13	3,938	287	-	18,747
- เพิ่มขึ้น	301	11	1,183	3,015	213	4,723
- การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	(7)	-	(5)	-	(1)	(13)
- โอนเปลี่ยนประเภท	3,601	-	6	-	-	3,607
- สิ้นสุดสัญญาและยกเลิกสัญญา	(7)	-	-	(1)	-	(8)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(999)	(10)	(569)	(575)	(34)	(2,187)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	17,398	14	4,553	2,726	178	24,869
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565						
ราคาทุน	29,888	39	11,397	3,611	214	45,149
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(12,483)	(25)	(6,844)	(885)	(36)	(20,273)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(7)	-	-	-	-	(7)
มูลค่าตามบัญชี	17,398	14	4,553	2,726	178	24,869

18. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงของค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	182,854	106,994
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	12,573	74,815
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ (หมายเหตุฯ 21)	(6,611)	(5,471)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(82)	(15)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	230	6,531
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	188,964	182,854

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	คอมพิวเตอรื ซอฟต์แวร์	สิทธิใน สัญญา ซื้อขาย	ลิขสิทธิ์และ เครื่องหมาย การค้า	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564					
ราคาทุน	27,582	47,050	12,690	15,057	102,379
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(17,128)	(4,433)	(4,941)	(6,625)	(33,127)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	(779)	(779)
มูลค่าตามบัญชี	10,454	42,617	7,749	7,653	68,473
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	10,454	42,617	7,749	7,653	68,473
- ซื้อธุรกิจ	1,687	17,422	13,001	24,849	56,959
- เพิ่มขึ้น	1,761	440	42	626	2,869
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,592	8	273	(635)	1,238
- ขายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	(126)	-	-	-	(126)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(2,879)	(2,009)	(518)	(831)	(6,237)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(40)	-	-	-	(40)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	(340)	-	(67)	(407)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	287	31	4	445	767
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	12,736	58,169	20,551	32,040	123,496
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
ราคาทุน	35,224	68,613	27,029	42,560	173,426
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(22,448)	(10,444)	(6,478)	(10,421)	(49,791)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(40)	-	-	(99)	(139)
มูลค่าตามบัญชี	12,736	58,169	20,551	32,040	123,496

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิใน สัญญา ซื้อขาย	ลิขสิทธิ์และ เครื่องหมาย การค้า	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน อื่น	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	12,736	58,169	20,551	32,040	123,496
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	22	-	17,468	2,809	20,299
- เพิ่มขึ้น	2,642	27	3,909	2,282	8,860
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,742	-	328	(1,393)	677
- ขายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	(155)	-	(1,003)	(286)	(1,444)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(3,691)	(2,703)	(2,753)	(2,155)	(11,302)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	14	-	(4)	(155)	(145)
- ขายธุรกิจ	(9)	-	-	-	(9)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	-	-	(2,463)	(2,463)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	69	(516)	124	(595)	(918)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	13,370	54,977	38,620	30,084	137,051
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
ราคาทุน	38,467	68,006	47,952	40,064	194,489
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(25,071)	(13,029)	(9,329)	(9,788)	(57,217)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(26)	-	(3)	(192)	(221)
มูลค่าตามบัญชี	13,370	54,977	38,620	30,084	137,051

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	คอมพิวเตอรื ซอฟต์แวร์	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564			
ราคาทุน	8,869	-	8,869
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(6,252)	-	(6,252)
มูลค่าตามบัญชี	2,617	-	2,617
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,617	-	2,617
- เพิ่มขึ้น	272	-	272
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	759	31	790
- ขายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	(2)	-	(2)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,048)	-	(1,048)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(24)	-	(24)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,574	31	2,605
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
ราคาทุน	9,824	31	9,855
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(7,226)	-	(7,226)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(24)	-	(24)
มูลค่าตามบัญชี	2,574	31	2,605

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,574	31	2,605
- เพิ่มขึ้น	245	-	245
- โอนเปลี่ยนแปลง	927	5	932
- ขายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	(1)	-	(1)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,079)	-	(1,079)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,666	36	2,702
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565			
ราคาทุน	10,878	36	10,914
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(8,188)	-	(8,188)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(24)	-	(24)
มูลค่าตามบัญชี	2,666	36	2,702

20. สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมินค่า แหล่งปิโตรเลียม	สินทรัพย์เหมือง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564			
ราคาทุน	140,981	776	141,757
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(54,288)	(524)	(54,812)
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	86,693	252	86,945
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	86,693	252	86,945
- ซื้อธุรกิจ	10,285	-	10,285
- เพิ่มขึ้น	4,280	5	4,285
- โอนเปลี่ยนประเภท	(1,413)	-	(1,413)
- ขายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	(5,971)	-	(5,971)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	10,440	24	10,464
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	104,314	281	104,595
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
ราคาทุน	148,599	864	149,463
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(44,285)	(583)	(44,868)
มูลค่าตามบัญชี	104,314	281	104,595

20. สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (ต่อ)

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมินค่า แหล่งปิโตรเลียม	สินทรัพย์เหมือง	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	104,314	281	104,595
- เพิ่มขึ้น	3,329	-	3,329
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(603)	(116)	(719)
- ขายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	(996)	-	(996)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(162)	(162)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(3,470)	(12)	(3,482)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	3,587	9	3,596
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	106,161	-	106,161
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565			
ราคาทุน	149,032	-	148,995
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(42,871)	-	(42,834)
มูลค่าตามบัญชี	106,161	-	106,161

21. การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัททำการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่า ราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนหรือไม่พร้อมใช้งาน รวมถึงค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะทำการทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปีหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมอาจถูกกลับรายการ หากประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนมีการเปลี่ยนแปลงไป

ในระหว่างปี 2565 มีข้อบ่งชี้ที่สำคัญสำหรับกลุ่มบริษัทในการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ อาทิ การปรับแผนตามสถานการณ์ปัจจุบันทำให้โครงการระยะพัฒนาบางโครงการล่าช้ากว่าเดิมอย่างมีสาระสำคัญ การวางแผนหยุดการผลิตบางผลิตภัณฑ์จากภาวะการแข่งขันสูงในตลาด การวางแผนยกเลิกการใช้อุปกรณ์บางส่วนในการดำเนินงาน และสถานการณ์เศรษฐกิจและการเมืองในเมียนมาร์

ในการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทได้ใช้ประมาณการ และข้อสมมติที่สำคัญ เช่น ปริมาณสำรองปิโตรเลียม ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด รายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน เป็นต้น โดยมีข้อสมมติฐานที่สำคัญในการหามูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ได้แก่ อัตราคิดลดร้อยละ 7.00 - 14.00

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทได้รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุนดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
เงินลงทุนในการร่วมค้า (หมายเหตุฯ 14)	305
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	1,256
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 18)	6,611
สินทรัพย์อื่น	4,437
รวม	<u>12,609</u>

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปีใดก็ตามในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีใดก็ตาม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532	50
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีใดก็ตาม พ.ศ. 2560	20
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปีใดก็ตามในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีใดก็ตาม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541 และ	
ภาษีเงินได้ปีใดก็ตามในประเทศมาเลเซีย	10
ภาษีเงินได้ปีใดก็ตามในต่างประเทศ	20 - 80
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินปีใดก็ตามในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	ยกเว้น, 3 - 20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	1 - 80
ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	10 - 20

22.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน				
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	76,176	61,335	3,597	7,487
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	1,730	(110)	335	48
	77,906	61,225	3,932	7,535
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	12,030	6,072	850	779
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง				
จากการแปลงค่าฐานภาษี	526	294	-	-
	12,556	6,366	850	779
รวม	90,462	67,591	4,782	8,314

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.2 การกระทบยอดภาษีเงินได้ กับผลคูณของกำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้กับอัตราภาษีที่ใช้ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	212,562	219,658	57,363	75,639
อัตราภาษีเงินได้ในนิติบุคคลร้อยละ 20	42,512	43,932	11,473	15,128
ผลกระทบ :				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(2,739)	(4,622)	(7,495)	(6,924)
ค่าใช้จ่ายที่ถือเป็นรายจ่ายทางภาษีไม่ได้	15,159	8,275	429	199
ค่าใช้จ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่ม	(2,780)	(4,263)	(126)	(117)
ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	7,232	7,920	-	-
การปรับปรุงจากงวดก่อน	1,730	(110)	335	48
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน				
การร่วมค้าและบริษัทร่วม	(1,196)	(1,533)	-	-
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(20,330)	(15,606)	-	-
ผลต่างของอัตราภาษี	44,096	29,348	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของ				
สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	526	294	-	-
อื่น ๆ	6,252	3,956	166	(20)
ภาษีเงินได้	90,462	67,591	4,782	8,314

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ามีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 41,454 ล้านบาท (ปี 2564: 38,206 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนบางส่วนสามารถยกยอดไปหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคตได้โดยไม่มีวันหมดอายุ และบางส่วนจะหมดอายุในระหว่างปี 2566 จนถึง 2584

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม								
							ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	อื่น ๆ	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(5,453)	(6,397)	-	(14)	(2)	36	(11,830)	340	(12,170)
สินค้าคงเหลือ	(295)	(16)	-	50	19	-	(242)	560	(802)
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(4,915)	(2)	1,013	-	(22)	-	(3,926)	150	(4,076)
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	105	(19)	-	(563)	-	-	(477)	8	(485)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(82,771)	4,560	-	(145)	(1,676)	68	(79,964)	11,787	(91,751)
สินทรัพย์สิทธิการใช้	(2,941)	(392)	-	(1)	(13)	-	(3,347)	505	(3,852)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(4,727)	(191)	-	(2,038)	54	-	(6,902)	6,969	(13,871)
ตราสารอนุพันธ์	396	1,319	103	-	24	-	1,842	1,950	(108)
เงินกู้ยืม	(88)	19	-	-	(3)	-	(72)	4	(76)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3,793	923	-	-	(22)	-	4,694	4,694	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์ พนักงาน	8,043	(310)	(1,332)	101	69	(31)	6,540	6,570	(30)
ประมาณการหนี้สินคำรื้อถอน	36,942	(3,627)	-	-	1,257	-	34,572	34,648	(76)
ขาดทุนสะสมยกไป	9,332	4,903	(14)	12	257	(1)	14,489	14,489	-

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	อื่น ๆ	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
	1 มกราคม 2565								
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	(50)	(526)	-	(25)	15	-	(586)	-	(586)
อื่น ๆ	17,110	(12,800)	3	131	576	(23)	4,997	10,263	(5,266)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(25,519)	(12,556)	(227)	(2,492)	533	49	(40,212)	92,937	(133,149)
การหักกลบรายการของภาษี							-	(42,177)	42,177
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี - สุทธิ							(40,212)	50,760	(90,972)

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	อื่น ๆ	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
	1 มกราคม 2564								
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(3,649)	(1,811)	-	10	(3)	-	(5,453)	292	(5,745)
สินค้าคงเหลือ	282	(123)	-	(454)	-	-	(295)	600	(895)
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน									
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	(108)	(2,200)	(2,579)	-	(4)	(24)	(4,915)	128	(5,043)
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	86	(5)	-	-	-	24	105	175	(70)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(63,810)	8,428	-	(20,720)	(6,771)	102	(82,771)	10,889	(93,660)
สินทรัพย์สิทธิการให้	(2,844)	(133)	-	39	-	(3)	(2,941)	684	(3,625)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2,449)	(125)	-	(2,329)	1	175	(4,727)	7,426	(12,153)
ตราสารอนุพันธ์	431	17	(127)	-	75	-	396	771	(375)
เงินกู้ยืม	(87)	(10)	-	-	7	2	(88)	3	(91)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3,241	532	-	-	20	-	3,793	3,793	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์									
พนักงาน	8,075	224	(1,482)	866	366	(6)	8,043	8,048	(5)
ประมาณการหนี้สินค่าจ้าง	33,539	(228)	-	21	3,610	-	36,942	36,980	(38)
ขาดทุนสะสมยกไป	13,712	(6,194)	(51)	894	971	-	9,332	9,332	-

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	อื่น ๆ	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
	1 มกราคม 2564								
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	434	(294)	-	-	(2)	(188)	(50)	-	(50)
อื่น ๆ	9,937	(4,444)	-	10,424	1,214	(21)	17,110	19,387	(2,277)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(3,210)	(6,366)	(4,239)	(11,249)	(516)	61	(25,519)	98,508	(124,027)
การหักกลบรายการของภาษี							-	(34,713)	34,713
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้							(25,519)	63,795	(89,314)
รอการตัดบัญชี - สุทธิ									

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ยอดสุทธิ ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		
				ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
	1 มกราคม 2565					
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(3,252)	(1,765)	-	(5,017)	87	(5,104)
สินค้าคงเหลือ	198	(157)	-	41	41	-
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	(1,313)	-	502	(811)	-	(811)
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	122	(202)	-	(80)	-	(80)
สินทรัพย์สิทธิการไว้	113	296	-	409	409	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,363)	(652)	-	(2,015)	-	(2,015)
ตราสารอนุพันธ์	78	(6)	-	72	72	-
ตราสารอนุพันธ์	319	859	-	1,178	1,178	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,392	688	-	2,080	2,080	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน อื่นๆ	1,364	54	(218)	1,200	1,200	-
	1,471	34	-	1,505	1,519	(14)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(871)	(851)	284	(1,438)	6,586	(8,024)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(6,586)	6,586
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				(1,438)	-	(1,438)

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	กำไร(ขาดทุน)	ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		
				ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(725)	(2,527)	-	(3,252)	103	(3,355)
สินค้าคงเหลือ	63	135	-	198	198	-
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	(390)	-	(923)	(1,313)	-	(1,313)
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	118	4	-	122	146	(24)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(455)	568	-	113	114	(1)
สินทรัพย์สิทธิการไว้	(1,588)	225	-	(1,363)	-	(1,363)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	72	6	-	78	78	-
ตราสารอนุพันธ์	(25)	344	-	319	332	(13)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,547	(155)	-	1,392	1,392	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน อื่นๆ	1,532	80	(248)	1,364	1,364	-
	929	542	-	1,471	1,485	(14)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	1,078	(778)	(1,171)	(871)	5,212	(6,083)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(5,212)	5,212
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				(871)	-	(871)

23. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินจ่ายล่วงหน้าและค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	2,360	2,689	46	48
เงินกองทุนค่ารั้งถอนอุปการณ์การผลิต	10,962	9,710	-	-
อื่น ๆ	4,182	3,638	2	42
รวม	17,504	16,037	48	90

24. เจ้าหนี้การค้า

เจ้าหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	226,064	210,056	89,663	68,126
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงและ ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	3,245	2,735	292	354
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.4)	1,057	1,153	54,716	35,840
รวม	230,366	213,944	144,671	104,320

25. เจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้อื่นและค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการอื่น	62,185	58,816	12,838	8,199
หนี้สิน Make-up*	-	13,545	-	13,545
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	13,177	5,556	7,716	1,365
เงินรับล่วงหน้า	7,240	8,172	346	412
อื่น ๆ	5,272	17,681	205	18
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.5)	448	81	4,592	7,372
รวม	88,322	103,851	25,697	30,911

* หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริง ที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเยตากุน ในระหว่างปี 2564 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติเห็นชอบหลักการจัดสรรประโยชน์บัญชี Take or Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา พร้อมดอกเบี้ยคืนภาครัฐทั้งหมด การดำเนินการดังกล่าวแล้วเสร็จในระหว่างปี 2565

26. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	6,095	4,694	4,165	3,270
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	1,514	3,859	-	-
อื่น ๆ	9,104	2,425	691	9
รวม	16,713	10,978	4,856	3,279

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า

27.1 เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ณ วันที่	งบการเงินรวม											
	กระแสเงินสดจัดหาเงิน			รายการที่ไม่ใช่เงินสด								ณ วันที่
	เพิ่มขึ้น	จ่าย	หนี้สินตามสัญญาเช่า	(กำไร)	ซื้อธุรกิจ	ขายธุรกิจ	จัดประเภท	เปลี่ยน	ผลต่าง	อื่น ๆ		
1 มกราคม 2565		ชำระคืน	เพิ่มขึ้น	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(หมายเหตุ 41)		เป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	ประเภทสินทรัพย์	จากการแปลงค่า		31 ธันวาคม 2565	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก												
สถาบันการเงิน	11,632	430,408	(353,641)	-	(1)	2,150	-	-	(27)	236	-	90,757
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	111	826	(108)	-	-	-	-	-	-	(45)	-	784
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	207,173	46,324	(52,092)	-	-	-	-	-	-	-	29	201,434
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	78,708	54,370	(62,005)	-	(3,050)	6,219	(2,837)	-	-	1,864	2,705	75,974
หุ้นกู้ - สกุลบาท	277,415	143,500	(30,873)	-	(1,832)	-	-	-	-	1,157	66	389,433
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	310,576	45,587	(36,135)	-	2,641	-	-	-	-	8,805	(134)	331,340
หนี้สินตามสัญญาเช่า	64,210	-	(15,022)	52,905	(93)	133	(14)	(15)	-	(414)	2,182	103,872
รวม	949,825	721,015	(549,876)	52,905	(2,335)	8,502	(2,851)	(15)	(27)	11,603	4,848	1,193,594

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.1 เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่	กระแสเงินสดจัดหาเงิน		รายการที่ไม่ใช่เงินสด			ณ วันที่
	1 มกราคม 2565	เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตาม สัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	ขาดทุนจาก อัตราแลกเปลี่ยน	อื่น ๆ	31 ธันวาคม 2565
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก							
สถาบันการเงิน	-	24,960	(24,960)	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่							
เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.5)	7,217	3,039	(809)	-	-	-	9,447
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	5,986	10,985	-	-	-	4	16,975
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	49,490	-	-	-	764	6	50,260
หุ้นกู้ - สกุลบาท	124,222	39,965	(6,000)	-	-	39	158,226
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	9,753	-	-	-	331	7	10,091
หนี้สินตามสัญญาเช่า	7,047	-	(2,129)	4,724	110	(281)	9,471
รวม	203,715	78,949	(33,898)	4,724	1,205	(225)	254,470

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.2 อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ร้อยละต่อปี			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	0.00 - 8.15	0.00 - 15.00	-	-
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	1.08 - 5.74	0.29 - 4.18	2.08 - 2.26	1.71
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	0.80 - 6.30	0.13 - 1.35	4.20 - 6.38	4.20 - 6.38
- ยูโร	0.50 - 3.67	0.50 - 2.50	-	-
- เยน	4.45	4.45	4.95	4.95
- อื่น ๆ	3.70 - 11.00	4.05 - 12.01	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	0.80 - 6.80	0.67 - 6.80	0.80 - 6.80	0.67 - 6.80
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	2.59 - 6.35	1.99 - 6.35	4.50 - 5.88	4.50 - 5.88
หนี้สินตามสัญญาเช่า	0.18 - 23.06	0.07 - 13.88	0.68 - 8.28	0.68 - 8.28

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.3 เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	36,100	21,890	-	-
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	1,865	4,280	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	17,954	27,995	15,955	5,999
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	17,318	33,484	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	16,191	10,742	1,202	610
รวม	89,428	98,391	17,157	6,609

เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	165,334	185,283	16,975	5,986
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	74,109	74,428	50,260	49,490
หุ้นกู้ - สกุลบาท	371,478	249,420	142,271	118,222
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	314,022	277,092	10,091	9,754
หนี้สินตามสัญญาเช่า	87,681	53,468	8,269	6,437
รวม	1,012,624	839,691	227,866	189,889

27.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	240,654	265,823	16,975	9,984
อัตราดอกเบี้ยคงที่	861,398	672,259	228,048	186,514
รวม	1,102,052	938,082	245,023	196,498

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ภายหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ในงบการเงินรวม คิดเป็นร้อยละ 74.59 ของเงินกู้ยืมระยะยาวทั้งหมดของกลุ่มบริษัท (31 ธันวาคม 2564 : ร้อยละ 68.56) และ งบการเงินเฉพาะกิจการ คิดเป็นร้อยละ 71.16 ของเงินกู้ยืมระยะยาวทั้งหมดของบริษัทฯ (31 ธันวาคม 2564 : ร้อยละ 75.62)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

27.5.1 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืม - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	6,000	Compounded THOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนกันยายน 2569
2	6,000	Compounded THOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนมิถุนายน 2570
3	5,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนมิถุนายน 2570

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	2,807	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 16 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2565
2	4,500	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563
3	3,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนกรกฎาคม 2566
4	3,430	THOR 1 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 19 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2565
5	3,403	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 23 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2561
6	1,134	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2565

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
7	400	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 9 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2567
8	99	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 29 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2560
9	60	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 13 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2561
10	233	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 51 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2565
11	2,813	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 33 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555
12	649	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2564
13	290	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 11 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2564
14	2,713	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 22 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2563
15	5,294	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 17 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2565
16	1,500	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 16 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2567
17	3,000	BIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 16 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2567
18	6,370	THOR 1 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 19 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2565
19	3,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนมกราคม 2568

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
20	3,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤษภาคม 2566
21	1,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤษภาคม 2566
22	700	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 9 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2568
23	2,700	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2565
24	2,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2563
25	1,500	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2561
26	1,550	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2566
27	450	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 14 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนเมษายน 2566
28	2,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2565
29	3,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2566
30	3,500	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2566
31	1,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2566
32	7,500	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2563

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
33	5,000	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้น 2 งวด ในเดือนธันวาคม 2563 และเดือนมิถุนายน 2566
34	10,000	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนมิถุนายน 2568
35	10,000	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2565
36	10,000	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2566
37	12,800	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2566
38	10,000	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2568
39	2,000	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2569
40	2,000	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2569
41	15,000	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 14 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2568
42	1,000	Prime rate หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 5 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2569
43	1,200	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 17 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2565
44	500	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 13 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2564
45	6,004	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2564

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
46	1,250	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนเมษายน 2566
47	755	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2567
48	700	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2565
49	700	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนเมษายน 2566
50	400	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2567
51	755	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2567
52	5,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 17 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563
53	10,000	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 16 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2564
54	10,000	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2564
55	9,500	MHBK BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 9 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563
56	3,000	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563
57	5,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 17 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2565
58	25	Average THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2568

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
59	5,400	THOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2562
60	80	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 6 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2564
61	42	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 8 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2563
62	56	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 8 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562
63	44	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563
64	8,500	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 38 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2561
65	1,800	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2558
66	504	THBFIX บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญา
67	7,000	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2566
68	5,000	BIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2566
69	42	THBFIX บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 8 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2566

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศของบริษัทฯ จากบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	ดอลลาร์สหรัฐ	245	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนสิงหาคม 2578
2	ดอลลาร์สหรัฐ	330	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนตุลาคม 2585
3	ดอลลาร์สหรัฐ	700	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนกรกฎาคม 2613
4	เยน	23,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2579

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	ดอลลาร์สหรัฐ	137	USDLIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 33 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555
2	ดอลลาร์สหรัฐ	10	USDLIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 18 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2558
3	ดอลลาร์สหรัฐ	185	SOFR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 8 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2568
4	ดอลลาร์สหรัฐ	100	LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 11 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2563
5	ดอลลาร์สหรัฐ	100	LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 11 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2567
6	ดอลลาร์สหรัฐ	300	SOFR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤศจิกายน 2570
7	ดอลลาร์สหรัฐ	140	USDLIBOR 3 เดือน	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนกรกฎาคม 2568
8	ดอลลาร์สหรัฐ	10	SOFR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 3 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565
9	ยูโร	180	EURIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 6 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2566
10	ยูโร	30	EURIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2565
11	ยูโร	450	EURIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤศจิกายน 2570
12	หยวน	700	LPR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2568
13	ดอลลาร์ไต้หวันใหม่	5,863	TAIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 3 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
14	วอน	7,500	CD 91 วัน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 3 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2564
15	วอน	100,000	Base rate บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤศจิกายน 2567
16	ดอง	310,791	COF บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 18 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2562
17	เยน	23,000*	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2579

* ค่าประกันโดยบริษัท ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็น 28,750 ล้านบาท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 39.2 และ 39.4

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	4,000	1,000	1 ปี 6 เดือน	Compounded THOR 1 ปี 6 เดือน บวก อัตราส่วนเพิ่ม	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียว ณ วันครบกำหนดไถ่ถอนในเดือนกุมภาพันธ์ 2566
2	2,000	1,000	3	2.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2566
3	10,000	1,000	10	6.58	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียว ณ วันครบกำหนดไถ่ถอนในเดือนกันยายน 2566
4	15,000	1,000	3	0.96	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2567
5	8,000	1,000	3	1.79	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2568
6	3,000	1,000	5	2.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2568
7	15,000	1,000	5	1.31	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2569
8	13,000	1,000	7	2.85	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2570
9	3,000	1,000	5 ปี 6 เดือน	2.45	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2570
10	5,000	1,000	7	1.79	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2571

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
11	20,000	1,000	7	3.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2572
12	2,000	1,000	10	2.84	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2573
13	8,000	1,000	10	2.37	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2574
14	9,000	1,000	12	3.47	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2577
15	6,000	1,000	15	3.20	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2578
16	7,000	1,000	25	3.74	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2588

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	14,967	1,000	15	ปีที่ 1 - 5 : 5.00 ปีที่ 6 - 8 : 6.20 ปีที่ 9 - 15 : 6.80	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 8)
2	9,387	1,000	15	ปีที่ 1 - 5 : 4.25 ปีที่ 6 - 10 : 5.50 ปีที่ 11 - 15 : 5.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 10)
3	4,000	1,000	100	5.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนธันวาคม 2653 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 50 และ 75 และกรณีอื่นที่ระบุในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	1,000	1,000	3	2.55	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2568
2	3,000	1,000	5	3.04	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2570
3	1,000	1,000	8	3.56	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2573
4	3,000	1,000	10	3.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2575
5	4,000	1,000	15	4.40	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2580
6	1,500	1,000	7	2.82	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2567
7	5,000	1,000	5	2.24	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2567
8	6,000	1,000	7	2.52	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2569
9	8,000	1,000	10	2.86	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2572
10	7,500	1,000	12	3.15	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2574
11	6,500	1,000	15	3.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2577
12	1,500	1,000	5	2.11	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2568
13	1,000	1,000	10	2.94	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2573

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
14	2,500	1,000	15	3.24	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2578
15	2,000	1,000	3	3.00	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2566
16	4,000	1,000	5	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2568
17	1,300	1,000	10	3.93	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2573
18	2,700	1,000	15	4.40	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2578
19	4,000	1,000	5	3.00	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2569
20	2,000	1,000	3	1.77	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2567
21	2,000	1,000	7	2.91	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2571
22	2,000	1,000	10	3.38	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2574
23	2,000	1,000	15	4.10	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2579
24	500	1,000	4	3.03	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2569
25	7,000	1,000	5	3.10	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2570
26	750	1,000	7	4.17	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2572

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
27	1,500	1,000	10	4.52	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2575
28	2,250	1,000	12	4.86	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2577
29	11,400	1,000	15	4.82	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2572
30	6,000	1,000	5	2.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2569
31	5,000	1,000	5	2.09	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2570
32	1,000	1,000	7	2.69	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2572
33	6,000	1,000	10	3.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2575
34	1,500	1,000	5	2.20	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2567
35	7,000	1,000	7	2.43	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2569
36	15,000	1,000	10	2.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2572
37	1,530	1,000	7	2.60	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2570
38	3,310	1,000	10	2.99	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2573
39	4,360	1,000	12	3.29	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2575

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
40	5,800	1,000	15	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2578
41	14,000	1,000	5	2.13	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2570
42	2,000	1,000	7	2.65	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2572
43	2,000	1,000	10	3.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2575
44	12,000	1,000	12	3.29	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2577
45	5,000	1,000	5	3.21	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2570
46	3,000	1,000	12	4.00	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2577

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	10,000	1,000	5	2.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
2	17,000	1,000	7	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2572 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
3	7,500	1,000	15	5.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2570 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
4	7,000	1,000	10	4.84	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
5	1,400	1,000	3	2.99	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2568 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
6	600	1,000	5	3.64	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2570 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
7	2,000	1,000	7	4.13	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2572 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
8	1,700	1,000	10	4.49	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2575 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
9	3,100	1,000	12	4.79	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2577 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
10	3,200	1,000	15	5.09	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2580 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบแสดง รายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	ดอลลาร์สหรัฐ	53	1,000	30	5.88	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2578 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนด ณ เวลาใดๆ ตามรายละเอียดที่ระบุ ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้ และเอกสารอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง)
2	ดอลลาร์สหรัฐ	241	1,000	30	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2585 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนด ณ เวลาใดๆ ตามรายละเอียดที่ระบุ ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้ และเอกสารอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	ดอลลาร์สหรัฐ	490	1,000	30	6.35	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2585

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
1	ดอลลาร์สหรัฐ	350	1,000	10	2.99	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2573 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
2	ดอลลาร์สหรัฐ	650	1,000	40	3.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนธันวาคม 2602 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
3	ดอลลาร์สหรัฐ	500	1,000	7	2.59	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2570 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
4	ดอลลาร์สหรัฐ	700	1,000	10	2.98	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2574 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
5	ดอลลาร์สหรัฐ	550	1,000	30	4.30	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2594 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
6	ดอลลาร์สหรัฐ	1,000	1,000	10	4.40	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2575 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
7	ดอลลาร์สหรัฐ	300	1,000	30	5.20	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2595 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
8	ดอลลาร์สหรัฐ	216	1,000	10	3.63	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2566 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
9	ดอลลาร์สหรัฐ	172	1,000	30	4.88	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2586 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
10	ดอลลาร์สหรัฐ	284	1,000	10	3.63	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2566 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
11	ดอลลาร์สหรัฐ	328	1,000	30	4.88	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2586 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
12	ดอลลาร์สหรัฐ	400	1,000	10	4.63	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2571 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
13	ดอลลาร์สหรัฐ	600	1,000	30	5.38	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2591 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
14	ดอลลาร์สหรัฐ	565	1,000	30	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2592 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
15	ดอลลาร์สหรัฐ	400	1,000	10	2.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2573 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
16	ดอลลาร์สหรัฐ	600	1,000	30	3.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2593 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในแบบ แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

27.5.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ลำดับที่	สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
17	ดอลลาร์สหรัฐ	245*	1,000	16	5.88	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2578 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุใน แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
18	ดอลลาร์สหรัฐ	330**	1,000	23	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2585 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุใน แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)
19	ดอลลาร์สหรัฐ	700***	1,000	50	3.70	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2613 (ผู้ออกหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุใน แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้)

* ค่าประกันโดยบริษัท ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 306 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

** ค่าประกันโดยบริษัท ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 413 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

*** ค่าประกันโดยบริษัท ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 875 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 39.2 และ 39.4

27. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

27.5 เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้ดังกล่าว กลุ่มบริษัทมีวัตถุประสงค์จะนำไปใช้ในการดำเนินกิจการทั่วไปของกลุ่มบริษัท การชำระคืนเงินกู้ กิจกรรมการลงทุน และการให้กู้ยืมแก่บริษัทในกลุ่ม

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ กลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่กำหนดไว้ เช่น การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ การรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย และการสำรองปริมาณจัดเก็บถ่านหิน เป็นต้น

28. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ	29,561	33,423	5,794	6,607
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	5,714	6,664	204	211
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ	(2,919)	(3,192)	-	-
รวม	32,356	36,895	5,998	6,818

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	36,895	34,199	6,818	7,662
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	2,410	2,383	442	524
ต้นทุนบริการอดีต	9	466	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	716	571	156	121
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์				
ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการ				
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	(6,003)	(4,503)	(1,092)	(1,242)
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์				
ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการ				
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	(204)	(22)	(8)	(4)
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(1,808)	(1,216)	(318)	(243)
ผลตอบแทนจากสินทรัพย์โครงการ	203	-	-	-
ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	602	7,830	-	-
ขายธุรกิจ	(75)	-	-	-
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(41)	-	-	-
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ				
ได้มาจากการซื้อธุรกิจ	-	(3,192)	-	-
อื่น ๆ	(32)	1	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(316)	378	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	32,356	36,895	5,998	6,818

28. ประเมินการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทคาดว่าจะจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานภายใน 1 ปีข้างหน้า เป็นจำนวนประมาณ 1,777 ล้านบาท (เฉพาะบริษัทฯ: 279 ล้านบาท)

รายละเอียดผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ หลังออกจากงาน มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
(กำไร)ขาดทุนจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง	239	(393)	125	113
กำไรจากการเปลี่ยนข้อสมมติทางการเงิน	(6,292)	(3,636)	(1,217)	(1,109)
(กำไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	50	(474)	-	(246)
รวม	(6,003)	(4,503)	(1,092)	(1,242)

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ต้นทุนขายและการให้บริการ	1,119	1,041	108	119
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	218	124	33	35
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,577	2,225	446	485
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17	8	2	2
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	(5,800)	(4,503)	(1,092)	(1,242)
รวม	(2,869)	(1,105)	(503)	(601)

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

อัตราร้อยละต่อปี

	2565	2564
อัตราคิดลด	0.66 - 7.63	0.35 - 6.70
อัตราเงินเฟ้อ	0.00 - 8.00	0.00 - 10.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.00 - 60.00	0.00 - 60.00
อัตรามรณะ	อ้างอิงตามประกาศของแต่ละประเทศ	อ้างอิงตามประกาศของแต่ละประเทศ

28. ประเมินการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประเมินการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประเมินการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประเมินการหนี้สินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	2565	2564
อัตราคิดลด		
อัตราเพิ่มขึ้น 1%	(3,421)	(4,329)
อัตราลดลง 1%	4,387	5,387

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของประเมินการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 คือ 15.45 ปี (31 ธันวาคม 2564 : 14.30 ปี)

29. ประเมินการหนี้สินค่าเรือถอน

การเปลี่ยนแปลงประเมินการหนี้สินค่าเรือถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	93,594	98,661
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	12	138
- ประเมินการหนี้สินเพิ่มขึ้น	28,026	3,780
- ใ้ไประหว่างปี	(5,498)	(1,166)
- กลับรายการประเมินการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(8,528)	(17,875)
- จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(426)	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,871	10,056
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	110,051	93,594
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(10,889)	(8,898)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	99,162	84,696

30. หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	1,790	7,859	1,276	6,802
อื่น ๆ	2,872	4,364	312	371
รวม	4,662	12,223	1,588	7,173

31. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม*	6,689	4,035	-	-
รายได้รอรับรู้**	19,787	18,357	5,317	4,449
อื่น ๆ	2,821	3,710	-	-
รวม	29,297	26,102	5,317	4,449

* กลุ่มบริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้กลุ่มบริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยฝ่ายบริหารได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาต่ออายุสัมปทาน โดยใช้ข้อสมมติที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

** รายได้รอรับรู้ในงบการเงินรวมได้รวมเงินรับล่วงหน้าสำหรับค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าซึ่งเกี่ยวกับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยตามที่ตกลงกับ กฟผ. และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 14,639 ล้านบาท (2564 : 14,167 ล้านบาท)

32. ทุนสำรอง

32.1 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนสำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

32.2 ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

33. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทฯ	91,174,857,528	108,363,410,834	52,580,519,858	67,325,389,703
ปรับปรุงกำไร*	216,243,509	(225,501,422)	-	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น	91,391,101,037	108,137,909,412	52,580,519,858	67,325,389,703
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	3.20	3.79	1.84	2.36

*รายการปรับปรุงกำไร เป็นรายการปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ดอกเบี้ย และ ภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้อง

34. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,995,203	1,336,906	1,379,445	698,799
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	602,201	374,300	732,137	469,377
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	575,133	438,375	16,058	20,454
ผลิตภัณฑ์เหมือง	31,331	15,560	-	-
ผลิตภัณฑ์ยา	14,411	-	-	-
รายได้จากรัฐกิจเสริม	21,626	17,218	24	35
รายได้จากค่าสาธารณูปโภค	113,259	66,781	-	-
รายได้จากการให้บริการ	13,485	9,306	1,153	1,035
อื่น ๆ	554	372	-	-
รวม	3,367,203	2,258,818	2,128,817	1,189,700

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 210,638 ล้านบาท และ 118,459 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 128,238 ล้านบาท และ 79,131 ล้านบาท ตามลำดับ

35. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้ค่าขนส่ง	2,209	2,943	6,903	3,895
เงินปันผลรับ	467	457	37,761	33,318
ดอกเบี้ยรับ	3,921	2,522	2,256	1,919
กำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายสินทรัพย์ และเงินลงทุน	1,886	(1,275)	(634)	(126)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนที่วัดมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	277	53	(53)	27
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่า ยุติธรรม	-	10,694	-	-
อื่น ๆ	15,660	13,546	6,245	5,805
รวม	24,420	28,940	52,478	44,838

36. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าคงเหลือลดลง	2,646,512	1,659,193	2,040,258	1,081,911
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	75,581	60,718	9,993	9,286
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	167,330	146,790	18,827	18,851
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	1,058	780	25	58
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าของ สินทรัพย์มูลค่าต่ำ	197	173	100	118
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับค่าเช่าผันแปร	920	737	729	653
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และ เงินลงทุน	12,609	13,286	21	5,197
(โอนกลับ)ขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้ และสินทรัพย์อื่น	298	(1,603)	(81)	(1,536)

37. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ดอกเบี้ยจ่าย				
เงินกู้ยืม	7,901	4,621	2,617	1,944
หุ้นกู้	21,369	17,488	5,258	4,084
หนี้สินตามสัญญาเช่า	2,302	1,784	211	177
ตราสารอนุพันธ์ที่กำหนดให้เป็น				
เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกัน				
ความเสี่ยงในกระแสเงินสด	270	184	-	-
ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนอุปกรณ์				
การผลิต	2,724	2,080	-	-
อื่น ๆ	450	1,039	4	5
ต้นทุนทางการเงินอื่น	2,075	967	141	103
รวม	37,091	28,163	8,231	6,313

38. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นกลุ่มธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา และแอฟริกา

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่ง และอุตสาหกรรม

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

3. ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการ จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ในผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการดำเนินการบริหารความเสี่ยงราคา และการจัดการขนส่งระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมัน ผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีให้กับตลาดในประเทศและต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

มุ่งเน้นการพัฒนาธุรกิจใหม่ ตามวิสัยทัศน์ Powering Life with Future Energy and Beyond อาทิ ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (Energy Storage) ธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าแบบครบวงจร (EV Value Chain) และธุรกิจไฮโดรเจน นอกจากนี้ยังมองโอกาสการเติบโตในธุรกิจที่ไกลกว่าธุรกิจพลังงาน อาทิ ธุรกิจวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science) ซึ่งประกอบไปด้วยธุรกิจยา วัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ อาหารเพื่อสุขภาพ ธุรกิจเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ หุ่นยนต์ และดิจิทัล (AI Robotics & Digitalization) และธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการแสวงหาโอกาสในธุรกิจใหม่อื่น ๆ นอกจากนี้ยังมีการดำเนินงานการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม การบริหารอสังหาริมทรัพย์ งานวิศวกรรมและบริหารโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. และกลุ่ม ปตท.

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ธุรกิจใหม่และ โครงสร้าง พื้นฐาน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต	ก๊าซธรรมชาติ	ถ่านหิน	น้ำมันและ การค้ำปลีก	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเลียมและ การกลั่น				
	ปีโตรเลียม									
ขาย - นอกกิจการ	83,469	509,391	31,331	776,456	957,646	891,721	116,948	241	-	3,367,203
- ระหว่างกัน	247,881	199,461	2,268	15,289	1,214,920	581,957	31,476	3,822	(2,297,074)	-
ขายสุทธิ	331,350	708,852	33,599	791,745	2,172,566	1,473,678	148,424	4,063	(2,297,074)	3,367,203
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	290,886	69,368	21,887	41,005	17,184	148,699	24,344	(194)	(6,606)	606,573
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	253,973	61,207	18,347	20,962	13,897	109,719	16,392	(3,263)	54	491,288
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(82,942)	(18,302)	(1,838)	(6,348)	(954)	(43,538)	(12,952)	(456)	-	(167,330)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	171,031	42,905	16,509	14,614	12,943	66,181	3,440	(3,719)	54	323,958
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	265	1,037	(134)	626	-	2,434	1,625	(4)	-	5,849
อื่น ๆ	(12,841)	(2,988)	(499)	(695)	-	1,215	925	170	-	(14,713)
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน :										
ดอกเบี้ยรับ										3,921
ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์										(74,914)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										5,552
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้										249,653
กำไรสำหรับปี										122,100

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ธุรกิจใหม่และ โครงสร้าง พื้นฐาน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจและผลิต	ก๊าซธรรมชาติ	ถ่านหิน	น้ำมันและ การค้ำปด็ก	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเลียมและ การกลั่น				
	ปิโตรเลียม									
สินทรัพย์ของส่วนงาน	800,834	450,853	22,239	207,360	109,792	1,170,294	338,580	99,906	-	3,199,858
สินทรัพย์ระหว่างกัน	26,948	16,990	13,675	2,819	88,961	41,290	13,165	44,225	(248,073)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	6,569	5,276	7,504	9,725	-	93,797	42,137	6	-	165,014
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	834,351	473,119	43,418	219,904	198,753	1,305,381	393,882	144,137	(248,073)	3,364,872
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										50,760
สินทรัพย์รวม										3,415,632
หนี้สินของส่วนงาน	346,589	58,522	5,318	84,275	147,851	717,373	174,930	256,110	-	1,790,968
หนี้สินระหว่างกัน	1,310	39,182	3	34,145	21,902	83,946	27,433	34,781	(242,702)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	347,899	97,704	5,321	118,420	169,753	801,319	202,363	290,891	(242,702)	1,790,968
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										90,972
หนี้สินรวม										1,881,940
จ่ายจ่ายฝ่ายทุน	132,751	29,422	10	7,611	3,841	94,287	8,720	482	(2,620)	274,504

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ธุรกิจใหม่และ โครงสร้าง พื้นฐาน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต	ก๊าซธรรมชาติ	ถ่านหิน	น้ำมันและ การค้ำปลีก	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเลียมและ การกลั่น				
	ปิโตรเลียม									
ขาย - นอกกิจการ	63,564	317,522	16,196	503,914	614,374	684,647	58,390	211	-	2,258,818
- ระหว่างกัน	155,504	146,516	787	9,981	532,190	352,629	22,872	3,347	(1,223,826)	-
ขายสุทธิ	219,068	464,038	16,983	513,895	1,146,564	1,037,276	81,262	3,558	(1,223,826)	2,258,818
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	190,999	96,121	9,078	38,363	12,597	148,323	21,562	(201)	(6,650)	510,192
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	164,365	86,497	7,158	20,807	10,740	120,733	20,918	(3,349)	87	427,956
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(70,062)	(18,729)	(1,754)	(5,908)	(204)	(38,945)	(10,736)	(452)	-	(146,790)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	94,303	67,768	5,404	14,899	10,536	81,788	10,182	(3,801)	87	281,166
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	110	676	(6)	474	-	6,085	1,684	(13)	-	9,010
อื่น ๆ	77	(5,289)	1,334	48	1,242	(4,282)	244	176	-	(6,450)
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน :										
ดอกเบี้ยรับ										2,522
ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์										(31,958)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(6,469)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้										247,821
กำไรสำหรับปี										152,068

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ธุรกิจใหม่และ โครงสร้าง พื้นฐาน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจและผลิต	ก๊าซธรรมชาติ	ถ่านหิน	น้ำมันและ การค้ำปดัก	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเลียมและ การกลั่น				
	ปีโตรเลียม									
สินทรัพย์ของส่วนงาน	705,686	414,471	29,381	190,907	75,391	1,122,838	258,679	81,457	-	2,878,810
สินทรัพย์ระหว่างกัน	18,857	15,495	10,540	2,655	44,094	30,201	8,529	126,585	(256,956)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	7,451	4,801	124	6,886	-	81,990	27,517	10	-	128,779
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	731,994	434,767	40,045	200,448	119,485	1,235,029	294,725	208,052	(256,956)	3,007,589
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										63,795
สินทรัพย์รวม										3,071,384
หนี้สินของส่วนงาน	316,491	68,585	4,561	72,770	94,598	612,638	135,107	204,380	-	1,509,130
หนี้สินระหว่างกัน	812	32,459	22,653	32,735	16,865	118,311	13,591	19,233	(256,659)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	317,303	101,044	27,214	105,505	111,463	730,949	148,698	223,613	(256,659)	1,509,130
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										89,314
หนี้สินรวม										1,598,444
รายการจ่ายฝ่ายทุน	153,868	23,758	4,907	9,100	192	206,060	8,394	325	(1,864)	404,740

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

รายได้จากการขายและบริการแยกแสดงตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ประเทศไทย	1,933,532	1,329,573
ทวีปเอเชีย	1,146,884	773,838
ทวีปยุโรป	98,015	87,912
ทวีปอเมริกา	131,014	49,960
อื่น ๆ	57,758	17,535
รวม	3,367,203	2,258,818

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน แยกแสดงตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ประเทศไทย	1,517,285	1,388,750
ทวีปเอเชีย	412,483	367,235
ทวีปยุโรป	159,239	165,510
ทวีปอเมริกา	21,812	23,560
อื่น ๆ	137,995	138,431
รวม	2,248,814	2,083,486

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทไม่มีรายได้จากลูกค้ารายใดที่มีมูลค่าเท่ากับหรือมากกว่าร้อยละ 10 ของรายได้ของกิจการ

39. เครื่องมือทางการเงิน

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	31 ธันวาคม 2565					
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรม - ใช้การบัญชี ป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุน	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารหนี้	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	วัดมูลค่าด้วยราคา ทุนตัดจำหน่าย	
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	281	-	339,773	340,054
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	95	916	-	9,535	10,546
ลูกหนี้การค้า	-	-	-	-	219,054	219,054
ลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	25,149	25,149
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	-	-	151	151
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	4,034	1,618	42,823	7,672	56,147
เงินให้กู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	-	-	10,068	10,068
ตราสารอนุพันธ์	949	15,448	-	-	-	16,397
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	1,924	1,924
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	2,559	-	-	8,866	11,425
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	949	22,136	2,815	42,823	622,192	690,915

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2565			
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม - ใช้การบัญชี ป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย ราคาทุนตัด จำหน่าย	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	90,757	90,757
เจ้าหนี้การค้า	-	-	227,121	227,121
เจ้าหนี้อื่น	-	-	74,371	74,371
เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	784	784
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	998,181	998,181
หนี้สินตามสัญญาเช่า (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	103,872	103,872
เงินมัดจำถังก๊าซ	-	-	12,684	12,684
ตราสารอนุพันธ์	1,536	29,119	-	30,655
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	25	6,044	6,069
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	25	4,637	4,662
รวมหนี้สินทางการเงิน	1,536	29,169	1,518,451	1,549,156

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	31 ธันวาคม 2564					
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรม - ใช้การบัญชี ป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุน	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารหนี้	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	วัดมูลค่าด้วยราคา ทุนตัดจำหน่าย	
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	42	-	312,688	312,730
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	147	996	-	46,547	47,690
ลูกหนี้การค้า	-	-	-	-	196,243	196,243
ลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	13,652	13,652
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	1,616	1,968	35,358	8,739	47,681
เงินให้กู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	-	-	10,204	10,204
ตราสารอนุพันธ์	1,373	5,294	-	-	-	6,667
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	2,034	2,034
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	2,048	-	-	9,120	11,168
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	1,373	9,105	3,006	35,358	599,227	648,069

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2564			
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม - ใช้การบัญชี ป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย ราคาทุนตัด จำหน่าย	รวม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	11,632	11,632
เจ้าหนี้การค้า	-	-	211,209	211,209
เจ้าหนี้อื่น	-	-	91,785	91,785
เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	111	111
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	873,872	873,872
หนี้สินตามสัญญาเช่า (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	64,210	64,210
เงินมัดจำถังก๊าซ	-	-	12,157	12,157
ตราสารอนุพันธ์	1,701	6,427	-	8,128
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	32	5,896	5,928
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	2,380	9,843	12,223
รวมหนี้สินทางการเงิน	1,701	8,839	1,280,715	1,291,255

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	31 ธันวาคม 2565			
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุน	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	วัดมูลค่าด้วยราคา ทุนตัดจำหน่าย	
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	52,788	52,788
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	72	-	1,343	1,415
ลูกหนี้การค้า	-	-	161,459	161,459
ลูกหนี้อื่น	-	-	8,339	8,339
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	682	682
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	395	7,016	7,672	15,083
เงินให้กู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	57,428	57,428
ตราสารอนุพันธ์	1,231	-	-	1,231
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	298	298
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	179	179
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	1,698	7,016	290,188	298,902

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม 2565

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้า	
เจ้าหนี้อื่น	
เงินกู้ยืมระยะสั้น	
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	
หนี้สินตามสัญญาเช่า (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	
ตราสารอนุพันธ์	
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	
รวมหนี้สินทางการเงิน	

วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย ราคาทุนตัด จำหน่าย	รวม
-	144,380	144,380
-	23,959	23,959
-	9,447	9,447
-	235,551	235,551
-	9,471	9,471
5,633	-	5,633
-	3,309	3,309
-	1,588	1,588
5,633	427,705	433,338

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	31 ธันวาคม 2564			
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุน	วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น - ตราสารทุน	วัดมูลค่าด้วยราคา ทุนตัดจำหน่าย	
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	45,853	45,853
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	-	4,315	4,315
ลูกหนี้การค้า	-	-	113,908	113,908
ลูกหนี้อื่น	-	-	2,614	2,614
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	1,948	1,948
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	387	8,767	8,739	17,893
เงินให้กู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	-	-	121,928	121,928
ตราสารอนุพันธ์	1,540	-	-	1,540
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	315	315
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	221	221
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	1,927	8,767	299,841	310,535

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 การจัดประเภทสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม 2564

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้า
เจ้าหนี้อื่น
เงินกู้ยืมระยะสั้น
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)
หนี้สินตามสัญญาเช่า (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)
ตราสารอนุพันธ์
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น
รวมหนี้สินทางการเงิน

วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย ราคาทุนตัด จำหน่าย	รวม
-	103,965	103,965
-	27,248	27,248
-	7,217	7,217
-	189,451	189,451
-	7,048	7,048
2,387	-	2,387
-	894	894
-	7,173	7,173
2,387	342,996	345,383

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า เงินให้กู้ยืม เงินลงทุน เงินกู้ยืม และหุ้นกู้ กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงด้านต่าง ๆ ดังนี้

- ความเสี่ยงด้านเครดิต
- ความเสี่ยงด้านตลาด ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และ ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

39.2.1 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิต เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญา หรือเงื่อนไขในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะส่งผลให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่กลุ่มบริษัท ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยนำเครื่องมือทางการเงินต่าง ๆ มาช่วยในการบริหารจัดการความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อ อาทิ การให้ธนาคารออกหนังสือค้ำประกัน (Bank Guarantee, Letter of Guarantee หรือ Standby Letter of Credit) การชำระเงินโดย Letter of Credit (L/C) และการจัดทำประกันภัยลูกหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) รวมถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อในรูปแบบอื่น เช่น การให้ลูกค้าวางหลักประกัน และการให้ลูกค้าชำระสินค้าล่วงหน้าบางส่วนก่อนการทำธุรกรรมซื้อขาย (Advanced payment) ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของกลุ่มบริษัท พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัท และกำหนดให้มีการทบทวนการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าเป็นประจำและ/หรือตามความจำเป็น เพื่อให้เป็นมาตรฐานและในการพิจารณาการให้สินเชื่อกับลูกค้า

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงด้านตลาดที่สำคัญ 3 ประเภท ได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย และราคาน้ำมันในตลาดโลก กลุ่มบริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้นฝ่ายบริหารจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น เครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง เช่น การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ เป็นต้น

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

สำหรับความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น การทำสัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมัน การทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า และสัญญาสิทธิเลือกซื้อสินค้าโภคภัณฑ์ เป็นต้น และต้องมีการรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ด้วย นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีการจัดวางโครงสร้างและกระบวนการในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงและการตรวจสอบที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล รวมทั้งมีการกำหนดวงเงินมูลค่าความเสี่ยง (Value at Risk: VaR) ในการทำธุรกรรมการค้า และมีการจัดทำรายงานสรุปสถานะความเสี่ยงเสนอต่อผู้บริหารและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีรายละเอียดและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมถึงจำนวนเงินตามสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
อัตรา 30.1200 - 37.8000 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	108,160	-
อัตรา 29.8870 - 34.0298 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	77,357
อัตรา 3.2466 - 3.2985 บาท = 1 โครนาสวีเดน	1,311	-
อัตรา 3.3266 - 3.8270 บาท = 1 โครนาสวีเดน	-	291
อัตรา 1.4640 ดอลลาร์สหรัฐ = 1 ยูโร	-	10
อัตรา 36.9000 - 37.1150 บาท = 1 ยูโร	124	-
อัตรา 38.7650 บาท = 1 ยูโร	-	129
อัตรา 8.6125 - 10.7068 โครนนอร์เวย์ = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	1,555	-
อัตรา 8.2155 - 9.3095 โครนนอร์เวย์ = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	1,090
อัตรา 15,710.0000 - 15,721.2000 รูเบียห์ = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	24	-
อัตรา 14,293.5700 - 14,374.8900 รูเบียห์ = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	71
อัตรา 113.1800 - 148.2900 เยน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	195	-
อัตรา 103.4100 - 114.9000 เยน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	200
อัตรา 1.6499 - 1.7800 ดอลลาร์นิวซีแลนด์ = 1 ยูโร	346	-
อัตรา 1.6799 - 1.7260 ดอลลาร์นิวซีแลนด์ = 1 ยูโร	-	214

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (ต่อ)		
อัตรา 1.5055 - 1.5902 ดอลลาร์ออสเตรเลีย = 1 ยูโร	1,036	-
อัตรา 1.5625 - 1.6163 ดอลลาร์ออสเตรเลีย = 1 ยูโร	-	881
อัตรา 7.3760 หยวน = 1 ยูโร	85	-
อัตรา 7.2700 หยวน = 1 ยูโร	-	153
อัตรา 4.9015 - 5.1915 บาท = 1 หยวน	32	-
อัตรา 4.9073 - 5.1042 บาท = 1 หยวน	-	23
อัตรา 0.6740 - 0.6743 ดอลลาร์สหรัฐ = 1 ดอลลาร์ ออสเตรเลีย	449	-
อัตรา 6.9780 - 7.3590 หยวน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	64	-
อัตรา 0.8809 - 1.1504 ยูโร = 1 ปอนด์สเตอร์ลิง	105	-
อัตรา 1.4640 ดอลลาร์สหรัฐ = 1 ยูโร	378	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
อัตรา 34.3650 - 37.1846 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	29,025	-
อัตรา 32.7080 - 33.9950 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	21,676
อัตรา 8.6125 - 10.7068 โครนเนอร์เวย์ = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	1,589	-
อัตรา 8.2155 - 9.3095 โครนเนอร์เวย์ = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	1,104
อัตรา 15,710.0000 - 15,721.2000 รูเปียน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	24	-
อัตรา 14,293.5700 - 14,374.8900 รูเปียน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	72
อัตรา 113.1800 - 148.2900 เยน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	207	-
อัตรา 103.4100 - 114.9000 เยน = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	193
อัตรา 1.6499 - 1.7800 ดอลลาร์นิวซีแลนด์ = 1 ยูโร	351	-
อัตรา 1.6799 - 1.7260 ดอลลาร์นิวซีแลนด์ = 1 ยูโร	-	219
อัตรา 1.5055 - 1.5902 ดอลลาร์ออสเตรเลีย = 1 ยูโร	1,018	-
อัตรา 1.5625 - 1.6163 ดอลลาร์ออสเตรเลีย = 1 ยูโร	-	896

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (ต่อ)		
อัตรา 7.3760 หยวน = 1 ยูโร	84	-
อัตรา 7.2700 หยวน = 1 ยูโร	-	154
อัตรา 4.9015 - 5.1915 บาท = 1 หยวน	32	-
อัตรา 4.9073 - 5.1042 บาท = 1 หยวน	-	24
อัตรา 0.8809 - 1.1504 ยูโร = 1 ปอนด์สเตอร์ลิง	104	-

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
อัตรา 34.3854 - 37.7552 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	47,927	-
อัตรา 32.6208 - 33.9136 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	36,208
อัตรา 37.1150 บาท = 1 ยูโร	44	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
อัตรา 34.4460 - 37.1846 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	23,086	-
อัตรา 33.0329 - 33.7350 บาท = 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	19,307

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินของเงินกู้ยืมระยะยาวในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) ซึ่งมีรายละเอียดตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว และมูลค่าหนี้สินทางการเงินที่มีความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
23,000 ล้านบาท ต่อ 197 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,083	6,770

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยของเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ โดยมีรายละเอียดตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย รวมถึงมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่มีความเสี่ยงดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
71,465 ล้านบาท ต่อ 2,140 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	71,465	-	-	-
39,874 ล้านบาท ต่อ 1,241 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	39,874	-	-
4,000 ล้านบาท ต่อ 121 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	-	-	4,000
429 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 13,994 ล้านบาท	14,733	-	-	-
1,142 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 36,398 ล้านบาท	-	37,374	-	-
348 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 11,281 ล้านบาท	-	-	12,020	-
348 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 10,733 ล้านบาท	-	-	-	11,708
รวม	86,198	77,248	12,020	15,708

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หยาบๆของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	239	19,156	-	4,000
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	60,975	18,514	5,156	4,982
เกิน 5 ปี	24,984	39,578	6,864	6,726
รวม	86,198	77,248	12,020	15,708

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ โดยมีรายละเอียดตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และมูลค่าหนี้สินทางการเงินที่มีความเสี่ยงดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย				
ลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	5,384	6,164	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่				
เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	18,665	18,047	18,665	18,047
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย				
ลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	2,813	8,777	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่				
เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินบาท	29,986	10,997	29,986	10,997
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่				
เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ต่ำกว่าในสกุลเงินบาท	11,954	15,928	11,954	15,928
รวม	68,802	59,913	60,605	44,972

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หาค่าของสัญญาได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	13,975	1,520	13,429	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	36,886	22,187	29,234	17,931
เกิน 5 ปี	17,941	36,206	17,942	27,041
รวม	68,802	59,913	60,605	44,972

หน่วย : ล้านบาท

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงความเสี่ยงด้านตลาด

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของเครื่องมือทางการเงินของงบการเงินรวม ณ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

- อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีและส่วนของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทจากการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผลของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินตราต่างประเทศสกุลเงินอื่น

ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	กำไรก่อนภาษีเพิ่มขึ้น (ลดลง)		ส่วนของผู้ถือหุ้น - การแปลงค่าทางการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	2565	2564	2565	2564
เมื่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐแข็งค่าขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับเงินบาท	(5,550)	(544)	54,456	60,389
เมื่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอ่อนค่าขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับเงินบาท	4,913	621	(53,604)	(60,652)

หน่วย : ล้านบาท

องค์ประกอบอื่นของ

ส่วนของผู้ถือหุ้น

- การแปลงค่าทางการเงินเพิ่มขึ้น

(ลดลง)

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.2 ความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงความเสี่ยงด้านตลาด (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของเครื่องมือทางการเงินของบการเงินรวม ณ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

● อัตราดอกเบี้ย

ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีของกลุ่มบริษัทจากการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผลของอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 โดยกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ แสดงได้ดังนี้

ผลกระทบจากอัตราดอกเบี้ย	หน่วย : ล้านบาท	
	ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	2565	2564
เมื่ออัตราดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 1	2,092	903
เมื่ออัตราดอกเบี้ยลดลงร้อยละ 1	(2,087)	(295)

● ราคาน้ำมัน

ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีของกลุ่มบริษัทจากการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผลของราคาน้ำมัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 โดยกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ แสดงได้ดังนี้

ผลกระทบจากราคาน้ำมัน	หน่วย : ล้านบาท	
	กำไรก่อนภาษีเพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	2565	2564
เมื่อราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น 1 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อ บาร์เรล	(135)	(451)
เมื่อราคาน้ำมันลดลง 1 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อ บาร์เรล	132	455

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทมีการควบคุมความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมถึงมีความสามารถในการเข้าถึงแหล่งของเงินทุนที่หลากหลายให้เพียงพอต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงิน	90,757	-	-	90,757
เจ้าหนี้การค้า	227,121	-	-	227,121
เจ้าหนี้อื่น	61,194	-	-	61,194
เงินกู้ยืมระยะสั้น	784	-	-	784
หนี้สินหมุนเวียนทางการเงินอื่น	6,069	-	-	6,069
เงินกู้ยืม และหุ้นกู้ :				
เงินต้น	74,907	387,410	537,892	1,000,209
ดอกเบี้ยจ่าย	38,723	106,441	264,665	409,829
หนี้สินตามสัญญาเช่า :				
เงินต้น	17,420	63,788	36,163	117,371
ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	2,311	15,521	7,247	25,079
เงินมัดจำถึงก๊าซ	-	-	12,684	12,684
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	2,344	1,001	3,345
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	130,204	59,809	12,271	202,284
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	129,737	62,497	13,019	205,253
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	4,920	-	-	4,920
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	4,630	-	-	4,630
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	14,467	-	-	14,467
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	6,392	-	-	6,392

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงิน	11,632	-	-	11,632
เจ้าหนี้การค้า	211,209	-	-	211,209
เจ้าหนี้อื่น	86,229	-	-	86,229
เงินกู้ยืมระยะสั้น	111	-	-	111
หนี้สินหมุนเวียนทางการเงินอื่น	5,928	-	-	5,928
เงินกู้ยืม และหุ้นกู้ :				
เงินต้น	76,971	310,885	425,799	813,655
ดอกเบี้ยจ่าย	25,744	82,720	238,739	347,203
หนี้สินตามสัญญาเช่า :				
เงินต้น	11,517	23,916	42,071	77,504
ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	1,410	5,713	12,531	19,654
เงินมัดจำถึงก๊าซ	-	-	12,157	12,157
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	4,475	932	5,407
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	109,953	31,071	52,619	193,643
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	108,412	30,643	54,404	193,459
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	2,860	-	-	2,860
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	2,095	-	-	2,095
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	12,361	-	-	12,361
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	14,818	-	-	14,818

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้า	144,380	-	-	144,380
เจ้าหนี้อื่น	15,361	-	-	15,361
เงินกู้ยืมระยะสั้น	9,447	-	-	9,447
หนี้สินหมุนเวียนทางการเงินอื่น	3,309	-	-	3,309
เงินกู้ยืม และหุ้นกู้ :				
เงินต้น	25,447	98,354	121,224	245,025
ดอกเบี้ยจ่าย	14,527	24,860	95,534	134,921
หนี้สินตามสัญญาเช่า :				
เงินต้น	1,424	5,435	4,068	10,927
ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	222	587	647	1,456
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	193	120	313
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	75,417	6,793	12,202	94,412
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	76,009	7,660	12,966	96,635
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	183	-	-	183
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	45	-	-	45
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	28,196	-	-	28,196
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	28,540	-	-	28,540

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

รายละเอียดการครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ซึ่งพิจารณาจากกระแสเงินสดตามสัญญาที่ยังไม่คิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน สามารถแสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้า	103,965	-	-	103,965
เจ้าหนี้อื่น	25,032	-	-	25,032
เงินกู้ยืมระยะสั้น	7,217	-	-	7,217
หนี้สินหมุนเวียนทางการเงินอื่น	894	-	-	894
เงินกู้ยืม และหุ้นกู้ :				
เงินต้น	13,217	79,354	104,116	196,687
ดอกเบี้ยจ่าย	6,456	27,897	94,594	128,947
หนี้สินตามสัญญาเช่า :				
เงินต้น	609	2,671	3,767	7,047
ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	162	479	601	1,242
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	261	111	372
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	62,797	7,747	11,520	82,064
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	62,679	8,170	12,085	82,934
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	351	-	-	351
กระแสเงินสดรับจากสัญญาอนุพันธ์				
สินค้าโภคภัณฑ์	31	-	-	31
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	27,721	-	-	27,721
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขาย				
สินค้าโภคภัณฑ์	25,453	-	-	25,453

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงินและการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

39.2.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (ต่อ)

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างของวงเงินสินเชื่อระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	วงเงินรวม		วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	
	2565	2564	2565	2564
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบผูกพัน	65,371	84,548	32,047	70,766
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่ผูกพัน	329,520	257,800	244,479	166,814

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	วงเงินรวม		วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	
	2565	2564	2565	2564
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบผูกพัน	4,365	4,365	4,365	4,365
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่ผูกพัน	128,731	60,408	75,259	39,722

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างของวงเงินสินเชื่อระยะยาว รายสกุลเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	
	วงเงินสินเชื่อระยะยาว	
	แบบผูกพัน	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสกุลเงินบาท (ล้านบาท)	114,911	56,182
วงเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ (ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	14,544	14,212
วงเงินสกุลเงินดองเวียดนาม (ล้านดองเวียดนาม)	460,791	50,614

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	วงเงินสินเชื่อระยะยาว	
	แบบผูกพัน	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสกุลเงินบาท (ล้านบาท)	12,500	12,500

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	281	-	281
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	23	916	72	1,011
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	6,073	1,618	36,750	44,441
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุน	1,171	-	2,863	4,034
ตราสารอนุพันธ์	4,481	11,916	-	16,397
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	2,559	-	-	2,559
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	3,903	26,753	-	30,656
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	25	25
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	25	25

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	42	-	42
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	1,142	-	1,142
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	11,099	1,969	24,259	37,327
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุน	1,145	-	471	1,616
ตราสารอนุพันธ์	-	6,227	-	6,227
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	2,048	-	-	2,048
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	187	7,470	470	8,127
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	32	32
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,380	2,380

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	-	72	72
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	3,691	-	3,325	7,016
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุน	395	-	-	395
ตราสารอนุพันธ์	-	1,231	-	1,231
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	5,633	-	5,633

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	6,140	-	2,627	8,767
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุน	387	-	-	387
ตราสารอนุพันธ์	-	1,540	-	1,540
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	2,388	-	2,388

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการที่มูลค่าบัญชีเป็นค่าประมาณการที่สมเหตุสมผลของมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นรายการดังต่อไปนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	-	6,988	-	6,988
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	250,645	19,778	270,423
หุ้นกู้	-	662,399	-	662,399

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	-	8,255	-	8,255
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	282,996	6,075	289,071
หุ้นกู้	-	622,453	-	622,453

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการที่มูลค่าบัญชีเป็นค่าประมาณการที่สมเหตุสมผลของมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นรายการดังต่อไปนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	-	6,988	-	6,988
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	60,132	60,132
หุ้นกู้	-	172,118	-	172,118

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	-	8,255	-	8,255
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	66,532	66,532
หุ้นกู้	-	145,806	-	145,806

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารหนี้ คำนวณจากราคาเสนอซื้อล่าสุดหรืออัตราผลตอบแทนที่ประกาศโดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยหรือตลาดอื่นที่เกี่ยวข้อง และอาจคำนวณโดยใช้กระแสเงินสดตามสัญญา คิดลดด้วยอัตราอ้างอิงจากราคาตลาดของตราสารหนี้อื่นที่มีราคาที่สามารถสังเกตได้ของคู่สัญญา

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 2 (ต่อ)

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ มีข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมซึ่งส่วนใหญ่เป็นข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ในตลาดและปรับด้วยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องอย่างเพียงพอ เช่น ราคาซื้อขายในตลาด ความผันผวนของราคา อัตราแลกเปลี่ยนทันที อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าของเงินตราต่างประเทศ และเส้นราคาล่วงหน้าของสินค้าโภคภัณฑ์ เป็นต้น ทั้งนี้ จะมีการคิดลดราคาหากมีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์นั้น ๆ

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว คำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมของตลาด และมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ประเมินโดยใช้ราคาปิดครั้งล่าสุดหรืออัตราดอกเบี้ยที่อ้างอิงล่าสุดจากสมาคมตลาดตราสารหนี้ หรือตลาดอื่น หรือพิจารณาถึงราคาเสนอซื้อขายในปัจจุบันหรือราคาเสนอซื้อขายล่าสุดสำหรับตราสารที่คล้ายคลึงกันในตลาดและอาจคำนวณโดยอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ หรือตลาดอื่น ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่สำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับปรุงความเสี่ยง อ้างอิงจากต้นทุนทางการเงินถ่วงเฉลี่ยของเงินทุน (Weighted average cost of capital) ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และต้นทุนของทุน (Cost of equity) ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามีลักษณะการดำเนินธุรกิจและสถานะทางการเงินที่เทียบเคียงได้กับคู่สัญญาที่เป็นผู้ออกตราสารนั้น

มูลค่ายุติธรรมสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ประเมินได้ดังนี้

- กรณีการลงทุนใน Startup ประเมินมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงราคาซื้อขายจาก Valuation ของบริษัทในการระดมทุนครั้งล่าสุด
- กรณีการลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด ประเมินมูลค่ายุติธรรมโดยการคิดลดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตจากตัวชี้วัดผลการดำเนินงานที่คาดการณ์ไว้ด้วยอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสม หรือ ใช้วิธีสินทรัพย์สุทธิตามข้อมูลที่มีอยู่อย่างสมเหตุสมผล

มูลค่ายุติธรรมสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ประเมินได้ดังนี้

- กรณีการลงทุนใน Startup อ้างอิงราคาซื้อขายจาก Valuation ของบริษัทในการระดมทุนครั้งล่าสุด
- กรณีการลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด ใช้ราคาทุนซึ่งถือเป็นมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณ ยกเว้นมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญในการดำเนินงานของกิจการที่ไปลงทุน หรือ ใช้การคิดลดกระแสเงินสดในอนาคตด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มและข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น หรือ ใช้วิธีสินทรัพย์สุทธิตามข้อมูลที่มีอยู่อย่างสมเหตุสมผล
- กรณีการลงทุนในหน่วยลงทุน ใช้ข้อมูลมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ (Net Asset Value)

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 (ต่อ)

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวประเมินโดยใช้เทคนิคการคิดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตและแบบจำลองตามทฤษฎีในการประเมินมูลค่าโดยใช้อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง ซึ่งข้อมูลที่นำมาใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมส่วนใหญ่เป็นข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ในตลาดที่เกี่ยวข้อง เช่น อัตราแลกเปลี่ยนทันที อัตราดอกเบี้ย และเส้นอัตราผลตอบแทนของตราสารหนี้ เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่นประเภทสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ และสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า ประเมินโดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด ทั้งนี้ มีข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง ประเมินโดยอ้างอิงจากต้นทุนเงินกู้ของกลุ่มบริษัท และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายสัดส่วนการลงทุน (Sales and Purchase Agreement: SPA)

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

การระบยอดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมเป็นประจำและมีลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมเป็นระดับ 3 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	เงินลงทุนใน สินทรัพย์ทาง การเงินระยะสั้น	เงินลงทุนที่วัดด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	เงินลงทุนที่วัด มูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุน	สัญญาสิทธิในการ ขายหุ้นจากส่วน ได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	สิ่งตอบแทนที่จะ จ่ายในอนาคต จากการซื้อธุรกิจ	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	-	24,259	471	470	2,412	27,612
- เพิ่มขึ้น (ลดลง)	72	10,970	985	(457)	3	11,573
- ซื้อธุรกิจ	-	329	1,004	-	-	1,333
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(96)	70	-	-	(26)
- กำไร(ขาดทุน)สุทธิที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	-	-	379	-	(2,478)	(2,099)
- ขาดทุนสุทธิที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(491)	-	-	-	(491)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	1,779	(46)	(13)	113	1,833
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	72	36,750	2,863	-	50	39,735

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

การระบวยอดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมเป็นประจำและมีลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมเป็นระดับ 3 แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	เงินลงทุนที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	สัญญาสิทธิในการขายหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	15,205	144	95	169	1,601	17,214
- เพิ่มขึ้น (ลดลง)	3,672	93	-	(108)	(1,745)	1,912
- ซื้อธุรกิจ	-	191	-	2,132	-	2,323
- โอนเปลี่ยนประเภท	(60)	-	-	-	-	(60)
- กำไรสุทธิที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	-	23	371	33	43	470
- กำไรสุทธิที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4,471	-	-	-	-	4,471
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	971	20	4	186	101	1,282
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	24,259	471	470	2,412	-	27,612

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน (ต่อ)

การกระทบยอดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมเป็นประจำและมีลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมเป็นระดับ 3 แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	เงินลงทุนใน สินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	เงินลงทุนที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	-	2,627	2,627
- เพิ่มขึ้น	72	758	830
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(31)	(31)
- ขาดทุนสุทธิที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(29)	(29)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	72	3,325	3,397

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เงินลงทุนที่วัดด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	1,208	
- เพิ่มขึ้น	828	
- กำไรสุทธิที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	591	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	2,627	

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด

กลุ่มบริษัทมีการใช้ตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังนี้
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

	งบการเงินรวม			
	ครบกำหนด			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สำหรับรายการซื้อที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	1,675	150	-	1,825
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	31.01 - 36.68	32.91 - 32.93	-	31.01 - 36.68
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สำหรับหุ้นกู้)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	929	382	-	1,311
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : โครนาสวีเดน)	3.30	3.25	-	3.25 - 3.30
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	127	127	124	378
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (ดอลลาร์สหรัฐ : ยูโร)	1.46	1.46	1.46	1.46
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (สำหรับเงินกู้ยืม)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	639	2,145	3,746	6,530
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	1.96 - 4.49	1.96 - 4.49	1.96 - 4.49	1.96 - 4.49
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (สำหรับเงินกู้ยืม)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	-	-	19,797	19,797
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	-	-	30.72 - 32.00	30.72 - 32.00
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	-	-	3.50 - 4.88	3.50 - 4.88
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (สำหรับหุ้นกู้)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	-	11,000	18,120	29,120
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	-	33.69 - 33.75	32.66 - 33.60	32.66 - 33.75
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	-	2.00 - 3.26	2.69 - 4.82	2.00 - 4.82

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

กลุ่มบริษัทมีการใช้ตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังนี้ (ต่อ)
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	งบการเงินรวม			
	ครบกำหนด			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สำหรับรายการซื้อที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	1,212	451	-	1,663
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	29.89 - 33.58	30.00 - 31.21	-	29.89 - 33.58
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	997	-	-	997
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : โครนาสวีเดน)	3.33 - 3.83	-	-	3.33 - 3.83
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	129	-	-	129
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ยูโร)	38.77	-	-	38.77
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สำหรับหุ้นกู้)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	-	5,276	-	5,276
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	-	30.12 - 31.35	-	30.12 - 31.35

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

กลุ่มบริษัทมีการใช้ตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังนี้ (ต่อ)
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ต่อ)

	งบการเงินรวม			
	ครบกำหนด			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (สำหรับเงินกู้ยืม)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	344	901	5,586	6,831
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	1.96 - 4.49	1.96 - 4.49	1.96 - 4.49	1.96 - 4.49
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (สำหรับเงินกู้ยืม)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	3,000	-	-	3,000
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	35.02	-	-	35.02
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	2.79	-	-	2.79
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (สำหรับหุ้นกู้)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	15,000	6,000	31,197	52,197
อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเฉลี่ย (บาท : ดอลลาร์สหรัฐ)	31.25	33.00	30.72 - 32.66	30.72 - 33.00
อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ย (ร้อยละ)	2.26 - 2.79	2.25 - 2.53	3.50 - 4.99	2.25 - 4.99
สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ (สำหรับเงินกู้ยืม)				
จำนวนเงินตามสัญญา (หน่วย : ล้านบาท)	-	10,026	-	10,026
อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง	-	USDLIBOR	-	-
เพดานดอกเบี้ยอ้างอิง (ร้อยละ)	-	2.42	-	-
อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงขั้นต่ำ (ร้อยละ)	-	0.20	-	-

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

ผลกระทบของตราสารป้องกันความเสี่ยงแสดงในงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สำรวจสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด		สำรวจสำหรับต้นทุน
	ส่วนที่ยังคงป้องกัน ความเสี่ยงต่อไป	ส่วนที่ได้ยุติการป้องกัน ความเสี่ยง	ในการป้องกันความเสี่ยง
ยอดซื้อที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก	(76)	-	(12)
เงินกู้ยืม	(35)	-	1
หุ้นกู้	(1,086)	-	269

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

ผลกระทบของตราสารป้องกันความเสี่ยงแสดงในงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สำรวจสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด		สำรวจสำหรับต้นทุน
	ส่วนที่ยังคงป้องกัน ความเสี่ยงต่อไป	ส่วนที่ได้ยุติการป้องกัน ความเสี่ยง	ในการป้องกันความเสี่ยง
ยอดซื้อที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก	148	-	8
เงินกู้ยืม	(952)	-	1
หุ้นกู้	(474)	-	287

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

ผลกระทบของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงต้องบ่งแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 และผลกระทบของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดต้องบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	จำนวนเงินตามสัญญา	มูลค่าตามบัญชี	ส่วนที่มีประสิทธิภาพที่รับรู้ในส่วนของผู้ออกหุ้น	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในส่วนของผู้ออกหุ้น	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	บรรทัดที่แสดงรายการในกำไรหรือขาดทุนหรือสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากยอดซื้อที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก	2,328	(32)	(84)	(20)	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากหุ้นกู้	6,111	658	16	4	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากเงินกู้ยืม	6,530	(71)	313	-	144	กำไรขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

ผลกระทบของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงต่องบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 และผลกระทบของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดต้องบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนเงินตามสัญญา	มูลค่าตามบัญชี	ส่วนที่มีประสิทธิภาพที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม			บรรทัดที่แสดงรายการในกำไรหรือขาดทุนหรือสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน
			ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	สำรองสำหรับ	
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย - สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากเงินกู้ยืม	3,000	(136)	(1)	(2)	8	กำไรขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย - สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากหุ้นกู้	48,917	2,452	3,558	1,182	(160)	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ - สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากเงินกู้ยืม	-	-	(38)	1	-	-

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

ผลกระทบของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงต้องบ่งแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 และผลกระทบของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดต่อบำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	จำนวนเงินตามสัญญา	มูลค่าตามบัญชี	ส่วนที่มีประสิทธิภาพที่รับรู้ในส่วนของผู้ออกหุ้น	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในส่วนของผู้ออกหุ้น	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	บรรทัดที่แสดงรายการในกำไรหรือขาดทุนหรือสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากยอดซื้อที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก	2,789	195	67	11	(29)	กำไรขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากหุ้นกู้	5,276	394	20	7	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากเงินกู้ยืม	6,831	(552)	352	-	234	กำไรขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

ผลกระทบของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงต่องบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 และผลกระทบของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดต้องบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

จำนวนเงินตามสัญญา	มูลค่าตามบัญชี	ส่วนที่มีประสิทธิภาพที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม			บรรทัดที่แสดงรายการในกำไรหรือขาดทุนหรือสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน
			ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่รับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้น	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	สำรองสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย - สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากเงินกู้ยืม	3,000	(136)	(5)	(10)	56	กำไรขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย - สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากหุ้นกู้	52,197	(519)	(2,746)	218	2,739	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ - สำหรับป้องกันความเสี่ยงจากเงินกู้ยืม	10,026	28	38	(1)	-	-

39. เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของแต่ละองค์ประกอบในส่วนของผู้ถือหุ้น และการวิเคราะห์กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	สำรองสำหรับการ ป้องกันความเสี่ยง ในกระแสเงินสด	สำรองสำหรับต้นทุน ในการป้องกัน ความเสี่ยง
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	(1,278)	296
- การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่กำหนดให้เป็น เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	128	(48)
- จำนวนที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	(160)	-
- ผลกระทบทางภาษี	113	10
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(1,197)	258

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	สำรองสำหรับการ ป้องกันความเสี่ยง ในกระแสเงินสด	สำรองสำหรับต้นทุน ในการป้องกัน ความเสี่ยง
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(2,416)	705
- การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่กำหนดให้เป็น เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	(1,735)	(511)
- จำนวนที่โอนไปยังกำไรหรือขาดทุน	3,088	-
- ผลกระทบทางภาษี	(215)	102
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(1,278)	296

40. เงินปันผลจ่าย

เงินปันผล	อนุมัติโดย	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2564	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2565	0.80	28,562,885,516	22,850	29 เมษายน 2565
ระหว่างกาล 2565	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2565	1.30	28,562,921,483	37,132	12 ตุลาคม 2565
				59,982	

41. การซื้อธุรกิจ

41.1 บริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด (INBA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ได้ร่วมลงทุนกับ Aztiq HK Limited ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Aztiq Investment Group (Aztiq) ผ่านบริษัท Aztiq II Holdco Limited และ Aztiq II Bidco Limited เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ Alvogen Emerging Markets Holdings Limited (AEMH) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นหลักใน Lotus Pharmaceutical Company Limited (Lotus Pharmaceutical TWSE ticker: 1795) รวมถึงถือหุ้นร้อยละ 100 ใน Alvogen Malta (Out-Licensing) Holding Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของกลุ่มบริษัท Adalvo (Adalvo) ที่ประกอบธุรกิจด้านสิทธิในการวางตลาดยา ผ่านเครือข่ายทั่วโลก การลงทุนนี้มีมูลค่ารวมประมาณ 475 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่าประมาณ 15,896 ล้านบาท) (ไม่รวมเงินลงทุนที่ได้มาก่อนการรวมธุรกิจ) โดยได้ดำเนินการลงนามสัญญาการซื้อขายหุ้นในวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 และซื้อขายเสร็จสมบูรณ์แล้วในวันที่ 7 เมษายน 2565 ภายหลังจากเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions Precedent) ภายใต้อำนาจซื้อขายหุ้นได้สำเร็จเสร็จสิ้น ส่งผลให้ INBA จะถือหุ้นทางอ้อมใน Lotus Pharmaceutical ที่สัดส่วนประมาณร้อยละ 42.99 (จากเดิมร้อยละ 6.66) ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นประมาณร้อยละ 71.23 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วใน Adalvo

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	18,771
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(6,198)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 18)	<u>12,573</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,388
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	42
ลูกหนี้การค้า	5,729
ลูกหนี้อื่น	547
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	112
สินค้างเหลือ	2,382
พัสดุดังเหลือ	1,528
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	671
เงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (หมายเหตุฯ 13)	329
เงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุฯ 13)	1,004
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	3,357
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (หมายเหตุฯ 17)	124
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น (หมายเหตุฯ 19)	20,299
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	348
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	190

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุฯ 27)	(2,150)
เจ้าหนี้การค้า	(2,700)
เจ้าหนี้อื่น	(3,011)
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 27)	(938)
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 27)	(81)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(434)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,352)
เงินกู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 27)	(5,281)
หนี้สินตามสัญญาเช่า (หมายเหตุฯ 27)	(52)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(2,725)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุฯ 28)	(602)
ประมาณการหนี้สินค้ำรอถอนระยะยาว (หมายเหตุฯ 29)	(12)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(773)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	17,939
หัก ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(11,741)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	6,198
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 18)	12,573
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	18,771
หัก เงินลงทุนที่ได้มาก่อนการรวมธุรกิจ	(2,876)
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(1,388)
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	14,507

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

41.2 เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2564 กลุ่มบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อหุ้นในบริษัท Allnex Holding GmbH ซึ่งเป็นผู้นำในธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารเคลือบผิวอุตสาหกรรมและสารเติมแต่ง ร้อยละ 100 โดยตรง จากบริษัท Allnex Holdings S.à.r.l ต่อมาเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2564 กลุ่มบริษัท PTTGC ได้เสร็จสิ้นการดำเนินการซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว โดยกลุ่มบริษัท PTTGC ได้ชำระเป็นเงินสดจำนวนเงิน 3,561 ล้านบาท หรือเทียบเท่าเป็นจำนวนเงินประมาณ 136,741 ล้านบาท เรียบร้อยแล้ว

กลุ่มบริษัท PTTGC ใช้มูลค่าประมาณการในการบันทึกสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา และหนี้สินสุทธิที่รับมา และได้ว่าจ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (measurement period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปี นับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ เมื่อการประเมินมูลค่ายุติธรรมเสร็จสิ้น จึงได้มีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของรายการดังกล่าว ดังนี้

	มูลค่ายุติธรรมเดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	มูลค่ายุติธรรมใหม่
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,068	-	4,068
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	6	-	6
ลูกหนี้การค้า	8,261	-	8,261
ลูกหนี้อื่น	1,643	19	1,662
สินค้างเคลือ	16,770	1,829	18,599
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	5	-	5
เงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	191	-	191
เงินลงทุนในการร่วมค้า	722	-	722
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	27,278	11,463	38,741
สินทรัพย์สิทธิการใช้	1,805	969	2,774
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	78,329	(21,370)	56,959
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,839	266	2,105
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	266	(11)	255

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

	มูลค่ายุติธรรมเดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	หน่วย : ล้านบาท มูลค่ายุติธรรมใหม่
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก			
สถาบันการเงิน	(366)	-	(366)
เจ้าหนี้การค้า	(12,020)	-	(12,020)
เจ้าหนี้อื่น	(8,569)	-	(8,569)
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายใน			
หนึ่งปี	(510)	-	(510)
เงินกู้ยืมระยะสั้น	(12,351)	-	(12,351)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	(45)	-	(45)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(798)	-	(798)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,103)	3	(1,100)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(9,358)	-	(9,358)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(1,392)	-	(1,392)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(26,634)	6,630	(20,004)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์			
พนักงาน	(4,638)	-	(4,638)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(937)	-	(937)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	62,462	(202)	62,260
หัก ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม			
ของบริษัทย่อย	(1,128)	-	(1,128)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	61,334	(202)	61,132
บวก ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์	820	-	820
บวก ค่าความนิยม	74,587	202	74,789
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	136,741	-	136,741
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด			
ของบริษัทย่อย	(4,068)	-	(4,068)
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	132,673	-	132,673

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

กลุ่มบริษัท PTTGC มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจำนวน 1,461 ล้านบาท ที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะกิจการ ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมในงวดที่เกิดรายการ

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยบางบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขปดังต่อไปนี้

กลุ่มบริษัท TOP ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า และไอน้ำ การผลิตผลิตภัณฑ์จากปิโตรเคมี และการผลิตผลิตภัณฑ์เคมี โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 7 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ หรือระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่มีรายได้ภายหลังจากการได้รับการส่งเสริม และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

กลุ่มบริษัท PTTGC ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ขั้นกลางและขั้นปลาย กิจการผลิตสารฐานูปการ กิจการให้บริการท่าเทียบเรือสำหรับขนถ่ายสินค้าเหลวและคลังเก็บสินค้าเหลว กิจการบริการขนส่งสินค้าสำหรับเดินทะเล และกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม จึงได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการรวมถึงการยกเว้นและ/หรือลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการ

กลุ่มบริษัท GPSC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำ น้ำเย็น เชื้อเพลิงจากขยะ และแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน ได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 4 ปี หรือ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

กลุ่มบริษัท IRPC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการการผลิต Compounded Plastic โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมและไอน้ำ (CHP) โครงการ Propylene (PRP) โครงการ EBSM Upgrading for ABS Specialties (EBSM) โครงการ Multi Product Pipeline (MPPL) โครงการ Polypropylene Resin (PPE) โครงการ Polypropylene Compound (PPC) โครงการ High Pressure HDPE Compound โครงการลงทุนในเขตอุตสาหกรรม โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเพื่อการประหยัดพลังงานของโรงกลั่นน้ำมัน (UHV) โครงการ Floating Solar และโครงการ PP Melt Blown โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับวัตถุดิบและวัสดุจำเป็นรวมถึงเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติโดยคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 5 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล และได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาเป็นสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทย่อยบางบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

OR ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนเกี่ยวกับกิจการผลิตเม็ดพลาสติกคุณภาพ จำนวน 2 บัตร และกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 บัตร โดยได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยขึ้นอยู่กับเงื่อนไขการลงทุนตามที่กำหนดในบัตรส่งเสริม

กลุ่มบริษัท PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเล ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเล ประเภท 7.1.4 กิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือบรรทุกสินค้า โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติรวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 6 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTLNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล และได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือบรรทุกสินค้า ประเภท 7.1.4 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

43. **ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น**

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

43.1 ภาวะผูกพันต่อกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

43.1.1 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยหลายแห่งผ่านบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTTCC) (บริษัทย่อยของบริษัทฯ) ในวงเงิน 135,679 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 วงเงินคงเหลือจำนวน 77,033 ล้านบาท

43.1.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันในการให้การสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) ต่อกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่งเป็นจำนวน 2,108 ล้านบาท และ 1,273 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ซึ่งเป็นภาวะผูกพันตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว

บริษัทฯ มีภาระค้ำประกันเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ของบริษัทย่อยตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 27

43.1.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันจากการซื้อหุ้นในบริษัทร่วมตามสัญญาซื้อขายหุ้นเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 270 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าว คงเหลือเป็นจำนวนเงิน 10,106 ล้านบาท

43.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
- ไม่เกิน 1 ปี	2,211	72
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	626	87
- เกินกว่า 5 ปี	877	57
รวม	3,714	216

43.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 162,499 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 26,902 ล้านบาท

43.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวม จำนวน 62,190 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 4,714 ล้านบาท

43.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีภาวะหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 40,761 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 75 ล้านบาท

43. **ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น** (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 43.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างโครงการก่อสร้างท่าอากาศยานนานาชาติบนบกรายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอขอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัท ซึ่งบริษัท เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอขอพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอขอพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา โดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการซื้อพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้นบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมาทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้งเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย ต่อมาปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัทผู้รับเหมา แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่า คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญทั้งในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนบริษัทผู้รับเหมาได้ยื่นคำร้องขอบังคับตามคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2560 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ โดยปรับลดจำนวนเงินลงบางส่วน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกา พร้อมทั้งนำสมุดบัญชีเงินฝากธนาคารวางต่อศาลเป็นหลักประกันการงดการบังคับคดีแล้ว และต่อมาบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างก็ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกาเช่นกัน เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกามีคำพิพากษาไม่รับอุทธรณ์ของบริษัทฯ ไว้พิจารณา คดีถึงที่สุด เป็นผลให้บริษัทฯ ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2563 บริษัทฯ ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษา เป็นเงินประมาณ 4,544 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้ว แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง มีข้อโต้แย้งว่า บริษัทฯ ดำเนินการหักภาษี ณ ที่จ่ายจากเงินที่ชำระตามคำพิพากษาโดยไม่ถูกต้อง ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

43. **ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น** (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

43.7 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างโครงการก่อสร้างท่าอากาศยานนานาชาติบนบกรายหนึ่ง เป็นโจทก์ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า บริษัทฯ บอกละเมิดสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้บริษัทฯ จ่ายค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การดำเนินการของบริษัทฯ เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญาทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแก้ต่างคดีให้แก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ต่อมาศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้โอนคดีไปพิจารณาพิพากษาที่ศาลปกครองกลาง เนื่องจากศาลแพ่ง และศาลปกครองกลางเห็นฟ้องต้องกันว่า คดีนี้เป็นคดีปกครอง ซึ่งศาลแพ่งได้ดำเนินการโอนคดีไปยังศาลปกครองกลางแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

หลังจากบริษัทฯ ได้บอกละเมิดสัญญาต่อบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างดังกล่าวแล้ว บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการก่อสร้างโครงการก่อสร้างท่าอากาศยานต่อไปจนแล้วเสร็จ และต่อมาเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างชดเชยค่าเสียหายจากการปฏิบัติผิดสัญญาและทำงาน เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2563 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งให้รวมการพิจารณาคดีนี้เข้ากับคดีที่บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างยื่นฟ้องบริษัทฯ ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างได้แถลงข้อเท็จจริงต่อศาลปกครองกลางว่า เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2562 ศาลคดีกฎหมายบริษัทแห่งชาติ (The National Company Law Tribunal) แห่งประเทศอินเดีย ได้มีคำสั่งให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการ และมีคำสั่งแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ดูแลกิจการของบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง (Resolution Professional) ตามกฎหมายประเทศอินเดียแล้ว บริษัทฯ ได้ตรวจสอบข้อเท็จจริงดังกล่าว พบว่า เป็นความจริง ต่อมาเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ต่อเจ้าหน้าที่ดูแลกิจการของบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง ณ ประเทศอินเดีย และต่อมาบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างได้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชีตามกฎหมายอินเดีย ซึ่งบริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้แล้วเช่นกัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลประเทศอินเดีย

43. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 43.8 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ได้รับคำฟ้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในติมอร์ตะวันตกที่ได้ยื่นฟ้องร้องคดีแบบกลุ่ม (Class Action) ต่อศาลสหพันธรัฐ ประเทศออสเตรเลียผ่านทางสำนักทะเบียนของเมืองซิดนีย์ เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอหนารานในทะเลติมอร์เมื่อปี 2552 ต่อมาเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2564 ศาลได้มีคำพิพากษา โดยศาลเชื่อว่าน้ำมันจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอหนารานได้ไปถึงบริเวณเพาะเลี้ยงสาหร่ายของผู้ดำเนินการดำเนินคดีแบบกลุ่มในปลายปี 2552 ทำให้สาหร่ายได้รับความเสียหายและเป็นอุปสรรคต่อการเพาะเลี้ยงสาหร่ายในช่วงเวลา 5 ปีต่อมา ซึ่งศาลได้กำหนดค่าเสียหายให้กับโจทก์ซึ่งเป็นผู้นำการดำเนินคดีแบบกลุ่มเพียงรายเดียว เป็นจำนวนเงินประมาณ 253 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 0.02 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (0.54 ล้านบาท) โดยมีดอกเบี้ยตามที่ตกลงกันจำนวนเงินประมาณ 165 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่าประมาณ 0.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (0.35 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2564 ศาลได้มีคำพิพากษาในประเด็นที่เหลือเกี่ยวกับคำถามร่วมในคดี โดยศาลได้ระบุบริเวณที่เชื่อว่าน้ำมันจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอหนารานไปถึง ในช่วงเดือนกันยายนถึงเดือนพฤศจิกายน 2552 (เป็นอย่างน้อย) ทั้งนี้ ศาลได้ตัดสินเฉพาะในส่วนของโจทก์ซึ่งเป็นผู้นำการดำเนินคดีแบบกลุ่มเพียงรายเดียวและคำถามร่วมในคดีเท่านั้น ในส่วนของผู้ร่วมดำเนินคดีแบบกลุ่มรายอื่น ยังต้องพิจารณาเรื่องอายุความและค่าเสียหายแยกต่างหากต่อไป และคำพิพากษาของศาลไม่ได้ยกเว้นหน้าที่การพิสูจน์ความเสียหายที่แท้จริงของผู้ร่วมดำเนินคดีรายอื่น

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564 PTTEP AAA ได้ใช้สิทธิยื่นขออุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษา อย่างไรก็ตาม ศาลได้มีคำสั่งให้คู่ความเข้าสู่กระบวนการไกล่เกลี่ยและ PTTEP AAA ได้เข้าร่วมกระบวนการไกล่เกลี่ยกับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามคำสั่งศาล และได้บรรลุข้อตกลงในหลักการ โดย PTTEP AAA จะชำระเงินจำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย (หรือเทียบเท่าประมาณ 129 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) เพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มทั้งหมด (รวมถึงการอุทธรณ์) กับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในประเทศอินโดนีเซีย ทั้งนี้ ข้อตกลงในหลักการเพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มดังกล่าวอยู่บนพื้นฐานว่าไม่ถือเป็นการรับผิดชอบของ PTTEP AAA โดยข้อตกลงในหลักการดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 PTTEP AAA รับรู้ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มดังกล่าว จำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่าประมาณ 4,507.58 ล้านบาท

43. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

- 43.9 ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2557 กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งในจังหวัดระยอง ได้ยื่นฟ้องต่อศาลแพ่งและศาลจังหวัดระยองจำนวนหลายคดี เพื่อขอให้ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ชดใช้ค่าเสียหายเพิ่มและขอให้ PTTGC เข้าไปดำเนินการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมทางทะเลและธรรมชาติ จากกรณีท่อรับน้ำมันดิบของ PTTGC รั่ว ซึ่งคดีฟ้องร้องบางส่วนได้ยุติแล้ว และคดีฟ้องร้องบางส่วนศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 โดยให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยและค่าฟื้นฟูสภาพแวดล้อมเป็นจำนวนเงินประมาณ 11 ล้านบาท ซึ่ง PTTGC ได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 PTTGC ได้ทำสัญญาประนีประนอมยอมความกับโจทก์ส่วนใหญ่ที่ศาลแพ่ง โดยเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2561 ศาลอุทธรณ์มีคำพิพากษาตามสัญญาประนีประนอมยอมความดังกล่าว ซึ่ง PTTGC ได้ชำระค่าเสียหายไปครบถ้วนแล้ว ส่วนโจทก์ที่เหลือ ศาลอุทธรณ์พิพากษาให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยตามคำพิพากษาศาลชั้นต้น แต่ให้ลดจำนวนดอกเบี้ยลง โดย PTTGC ได้ชำระค่าเสียหายให้โจทก์ดังกล่าวแล้ว และไม่มีโจทก์รายใดยื่นฎีกา จึงถือได้ว่าคดีเป็นอันสิ้นสุด

สำหรับคดีฟ้องร้องที่ศาลจังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 ศาลจังหวัดระยองได้มีคำพิพากษาให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยเป็นจำนวนเงินสุทธิประมาณ 38 ล้านบาท โดยหักเงินเยียวยาที่ PTTGC ได้จ่ายชดใช้ให้โจทก์แล้ว ก่อนหน้านั้นเป็นจำนวน 24 ล้านบาท และส่วนที่เหลือ PTTGC ได้นำเงินไปวางที่ศาลจังหวัดระยองในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 โดยมีโจทก์บางรายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลจังหวัดระยอง ต่อมาเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2563 ศาลอุทธรณ์ภาค 2 ได้มีคำพิพากษาให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยให้แก่โจทก์ที่ยื่นอุทธรณ์เพิ่มเติม ซึ่ง PTTGC ได้นำเงินจำนวน 25 ล้านบาท ไปวางที่ศาลจังหวัดระยองในวันที่ 30 กันยายน 2563 ซึ่งโจทก์ได้ยื่นฎีกาต่อศาลแล้วเมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2564 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

44. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- 44.1 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2565 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.30 บาท เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2565 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 40 ดังนั้น คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 0.70 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 19,994 ล้านบาท ทั้งนี้ การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 44.2 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566

ฟิทช์คงอันดับเครดิต ปตท. ที่ระดับ ‘BBB+’/‘AAA(tha)’ และจัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ชุดใหม่

ฟิทช์ เรตติ้งส์ - สิงคโปร์/กรุงเทพฯ- 20 เมษายน 2566: ฟิทช์ เรตติ้งส์ ประกาศคงอันดับเครดิตสากลระยะยาวสกุลเงินต่างประเทศ (International Long-Term Foreign-Currency Issuer Default Rating) และอันดับเครดิตสากลระยะยาวสกุลเงินในประเทศ (International Long-Term Local-Currency Issuer Default Rating) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. ที่ ‘BBB+’ และอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ระยะยาวที่ ‘AAA(tha)’ แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ ในขณะเดียวกัน ฟิทช์ประกาศคงอันดับเครดิตสากลระยะสั้น (International Short-Term Issuer Default Rating) ที่ ‘F1’ อันดับเครดิตภายในประเทศระยะสั้นที่ ‘F1+(tha)’ รวมถึงอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวของหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยยลสิทธิ และอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวของโครงการออกหุ้นกู้ (Medium-Term Debenture Program) มูลค่าหุ้นกู้รวมไม่เกินหนึ่งแสนห้าหมื่นล้านบาท และโครงการออกหุ้นกู้มูลค่าหุ้นกู้รวมไม่เกินหนึ่งแสนล้านบาท ที่ ‘AAA(tha)’

นอกจากนี้ ฟิทช์ประกาศจัดอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวให้แก่หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยยลสิทธิชุดใหม่ จำนวนไม่เกิน 2 พันล้านบาทของ ปตท. ที่ ‘AAA(tha)’ หุ้นกู้ดังกล่าวมีสถานะเท่าเทียมกับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยยลสิทธิของบริษัทฯ และได้รับการจัดอันดับเครดิตในระดับเดียวกันกับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวของ ปตท. เช่นเดียวกันกับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยยลสิทธิอื่นๆ ของบริษัทฯ

อันดับเครดิตระยะยาวของปตท. สะท้อนถึงสถานะเครดิตโดยลำพัง (Standalone Credit Profile) ที่ระดับ ‘bbb+’ ซึ่งอยู่ในระดับเดียวกันกับอันดับเครดิตของประเทศไทย (‘BBB+’ แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) ภายใต้หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ (Government-Related Entities Rating Criteria) ของฟิทช์ อันดับเครดิตระยะยาวของปตท. จะยังคงเท่ากับอันดับเครดิตของประเทศไทย หากสถานะเครดิตโดยลำพังของปตท. ถูกปรับลงในอนาคต และฟิทช์พิจารณาว่าโอกาสในการได้รับการสนับสนุนภายใต้หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตข้างต้นที่อยู่ในระดับสูงไม่มีการเปลี่ยนแปลง ในขณะที่ อันดับเครดิตสากลระยะสั้นเท่ากับอันดับเครดิตสากลระยะสั้นของประเทศไทย

สถานะเครดิต โดยลำพังของปตท. สะท้อนถึงสถานะทางเครดิตที่มั่นคง จากธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติของบริษัทแบบครบวงจร รวมถึงสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งของบริษัทฯ โดยฟิทช์มองว่าธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเคมีภัณฑ์จะยังคงเป็นธุรกิจหลักในการขับเคลื่อนการเติบโตของปตท. ไปจนถึงปี 2573 แม้ว่าปตท. มีแผนที่จะลงทุนในธุรกิจพลังงานใหม่ๆ ที่มีคาร์บอนต่ำ รวมถึงธุรกิจอื่น นอกเหนือจากธุรกิจพลังงาน มากขึ้นในอนาคต

ปัจจัยที่มีผลต่ออันดับเครดิต

ความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ ในระดับสูง: ฟิทช์ประเมินเรื่องสัดส่วนการถือหุ้นและการควบคุมของภาครัฐฯ ต่อปตท. ให้อยู่ในระดับสูง ซึ่งสอดคล้องกับการพิจารณาปัจจัยดังกล่าวสำหรับองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก แม้ว่าภาครัฐฯ มีนโยบายให้ปตท. ดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์ แต่ก็มีกรอบนโยบายการลงทุนและกลยุทธ์หลักๆ ในภาพกว้าง ฟิทช์มองว่าการสนับสนุนจากภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง แม้ว่าที่ผ่านมาไม่ได้มีการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทฯ เนื่องจากปตท. มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง ฟิทช์คาดว่าภาครัฐฯ น่าจะให้การสนับสนุนแก่ปตท. ใน

กรณีของบริษัทมีความต้องการ เนื่องจากปตท. มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์และเป็นตัวจักรสำคัญในธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย

ผลกระทบต่อสังคมและการเมืองอยู่ในระดับสูงมาก: ฟิทช์ปรับมุมมองในเรื่องผลกระทบต่อสังคมและการเมืองในกรณีที่ปตท. ผิดนัดชำระหนี้ ให้มาอยู่ที่ระดับสูงมาก จากระดับสูง เพื่อให้สอดคล้องมากขึ้นกับมุมมองของฟิทช์ที่มีต่อบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติหลักของประเทศ (National Oil & Gas Company) ของประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่ การผิดนัดชำระหนี้ของปตท. จะส่งผลกระทบต่อการจัดหาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติสำหรับประเทศไทย ซึ่งจะส่งผลต่อการผลิตไฟฟ้าและความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ นอกจากนี้ ฟิทช์มองว่าผลกระทบต่อการกู้ยืมของภาครัฐฯ ในกรณีที่ปตท. ผิดนัดชำระหนี้อยู่ในระดับสูง เนื่องจากปตท. เป็นรัฐวิสาหกิจที่สำคัญ ที่มีการกู้เงินและออกหุ้นกู้ในประเทศไทย ดังนั้นการผิดนัดชำระหนี้ของปตท. อาจจะมีผลกระทบต่อการกู้ยืมเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ และต้นทุนทางการเงินของภาครัฐฯ และองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ด้วย

ผลประกอบการที่แข็งแกร่ง แม้จะอ่อนตัวลงบ้าง: ฟิทช์คาดว่ากำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) ของปตท. จะอ่อนตัวลงในปี 2566 เนื่องจาก EBITDA จากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลง จากการคาดการณ์ว่าราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติจะปรับลดลง อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในปี 2566 จะยังคงอยู่สูงกว่าราคาในช่วงปี 2559-2564 นอกจากนี้ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลง น่าจะช่วยทำให้กำไรและกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม รวมถึงทำให้ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นในปี 2566 จากที่ลดลงประมาณร้อยละ 6 ในปี 2565 ฟิทช์คาดว่า EBITDA ของปตท. จะยังคงแข็งแกร่งที่ประมาณ 3.9 แสนล้านบาทในปี 2566 (ปี 2565 อยู่ที่ 4.1 แสนล้านบาท) และอยู่สูงกว่าในช่วงก่อนการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด

ฟิทช์คาดว่า EBITDA จากธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมี น่าจะมีการฟื้นตัวในปี 2566 เนื่องจากไม่มีการขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่สูงมาก ปตท. รายงานการขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่เกิดขึ้นจริง สูงถึง 6.5 หมื่นล้านบาทในปี 2565 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมี เนื่องจากส่วนต่างระหว่างราคาน้ำมันดิบและราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เกิดขึ้นจริง อยู่สูงกว่าราคาที่ได้ทำประกันเอาไว้ ฟิทช์คาดว่า ส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี จะยังคงอ่อนแออยู่ในปี 2566 เนื่องจากกำลังการผลิตใหม่ในอุตสาหกรรมและความต้องการที่ชะลอตัวลง

การลงทุนที่เพิ่มขึ้น: ฟิทช์คาดว่ากลุ่มปตท. จะมีค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในปี 2566 (ในปี 2565 อยู่ที่ 2.1 แสนล้านบาท) จากการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง กลุ่มปตท. ได้มีการใช้เงินในการเข้าซื้อกิจการลดลงอย่างมากในปี 2565 หลังจากที่มีการเข้าซื้อกิจการอย่างมากในปี 2565 ฟิทช์เชื่อว่ากลุ่มปตท. จะยังคงมองหาการเข้าซื้อกิจการอย่างต่อเนื่องเพื่อขยายธุรกิจและตลาด รวมถึงสนับสนุนแผนการเปลี่ยนถ่ายการใช้พลังงานที่มีคาร์บอนต่ำ แต่ฟิทช์จะพิจารณาผลกระทบจากการเข้าซื้อกิจการขนาดใหญ่เป็นกรณีๆ ไป เนื่องจากความไม่แน่นอนซึ่งขึ้นอยู่กับโอกาสและการบรรลุข้อตกลงในการซื้อขาย

สถานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง: พิธีคาดการณ์ว่าสถานะทางการเงินของปตท. จะยังคงแข็งแกร่งอยู่ และสอดคล้องกับอันดับเครดิตปัจจุบันของบริษัทฯ แม้ว่าพิธีคาดการณ์ว่าค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนจะเพิ่มขึ้น รวมถึงราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติจะปรับลดลงกลับมาอยู่ในระดับปกติ พิธีคาดว่าอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA net leverage) ของปตท. จะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยไปอยู่ที่ประมาณ 2 เท่าในปี 2566-2567 จาก 1.9 เท่าในปี 2565 เนื่องจากค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติกลับมาเป็นปกติ อัตราส่วนหนี้สินที่เพิ่มดังกล่าวยังคงสอดคล้องกับอันดับเครดิตปัจจุบันของบริษัทฯ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมุ่งเน้นก๊าซธรรมชาติ: ปตท. จะยังคงขยายธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมต่อไป ผ่านทางบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.; อันดับเครดิต BBB+ แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) ซึ่งเป็นบริษัทลูกในธุรกิจนี้ และจะมุ่งเน้นแหล่งก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก เพื่อให้การจัดการก๊าซธรรมชาติสำหรับประเทศไทยมีความมั่นคงมากขึ้น และสนับสนุนการขยายห่วงโซ่มูลค่าของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Gas value chain) แบบครบวงจรของบริษัทฯ โดยปตท.สผ. วางแผนที่จะเพิ่มการผลิตปิโตรเลียมในอัตราร้อยละ 6 ต่อปีในช่วงห้าปีข้างหน้า และเพิ่มให้ถึงประมาณ 7.9 แสนบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันภายในปี 2570 (โดยในปี 2565 อยู่ที่ 5.8 แสนบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) บริษัทฯ จะยังคงเน้นการผลิตก๊าซธรรมชาติ (มีสัดส่วนร้อยละ 73 ของการผลิตปิโตรเลียมทั้งหมดในปี 2565) ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงที่สำคัญในระหว่างการเปลี่ยนผ่านการใช้พลังงานจากแหล่งฟอสซิลไปสู่การใช้พลังงานทางเลือกอื่นๆ

การขยายห่วงโซ่มูลค่าของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Gas value chain): ปตท. วางแผนที่จะเพิ่มการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas) สำหรับการใช้ในประเทศและการค้าระหว่างประเทศ เป็นประมาณ 9 ล้านตันต่อปี ภายในปี 2573 ซึ่งบริษัทฯ พยายามจะนำเข้าภายใต้สัญญาการซื้อขายระยะยาวเป็นหลัก โดยในปี 2565 ปตท. ได้เข้าทำสัญญาการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี ซึ่งจะเริ่มนำเข้าตั้งแต่ปี 2569 นอกจากนี้ ปตท. วางแผนที่จะสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติโรงที่ 8 เพื่อเพิ่มมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงการขยายสถานีรับก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) และสิ่งก่อสร้างต่างๆ เพื่อสนับสนุนการเป็นศูนย์กลางการค้าของก๊าซธรรมชาติเหลวในภูมิภาค

ธุรกิจพลังงานใหม่: ปตท. มีแผนที่จะกระจายการลงทุนไปยังธุรกิจพลังงานในอนาคต เช่น พลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับรถพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจพลังงานจากไฮโดรเจน รวมถึงไปยังธุรกิจใหม่ๆ เช่น วิทยาศาสตร์เพื่อชีวิตและการแพทย์ (Life Science) เทคโนโลยีและดิจิทัล และการขนส่งและโครงสร้างพื้นฐาน โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็น 12,000 เมกะวัตต์ภายในปี 2573 กลุ่มปตท. วางแผนที่จะลงทุนในธุรกิจพลังงานในอนาคต และธุรกิจใหม่ๆ คิดเป็นประมาณร้อยละ 32 ของแผนเงินลงทุนในปี 2564-2573 และวางเป้าหมายว่ากำไรสุทธิจากธุรกิจใหม่ๆ เหล่านี้จะมีสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิทั้งหมดในปี 2573 จากปัจจุบันที่อยู่ในระดับน้อยมาก (น้อยกว่าร้อยละ 1 ในปี 2565)

ผู้นำที่แข็งแกร่งในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ: พิธีคาดว่า ปตท. จะยังคงเป็นผู้นำที่แข็งแกร่งในธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย แม้ว่ารัฐบาลจะอนุญาตให้บริษัทอื่นๆ นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวเข้ามาจัดจำหน่ายในประเทศ ก๊าซธรรมชาติเหลวที่นำเข้าเหล่านี้จะถูกจัดจำหน่ายแก่ผู้ใช้ผ่านสถานีรับก๊าซธรรมชาติเหลว และระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ซึ่งปัจจุบัน ปตท. เป็น

ผู้ดำเนินการแต่เพียงผู้เดียว โดย ปตท. จะคิดค่าบริการตามที่หน่วยงานกำกับธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด นอกจากนี้ การที่ ปตท. มีสัญญาการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวกับผู้ผลิตในต่างประเทศ และมีประวัติการดำเนินงานในธุรกิจนี้อยู่แล้ว น่าจะทำให้บริษัทฯ มีความได้เปรียบในการแข่งขัน

กระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซที่มีความสม่ำเสมอ: สถานะทางการเงินของ ปตท. ได้รับประโยชน์จากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีความสม่ำเสมอ ซึ่ง ได้แก่ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซ อันเป็นผลมาจากอุปสงค์ที่มีความมั่นคง และสัญญาการซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวซึ่งมีการกำหนดปริมาณการซื้อขั้นต่ำจากคู่สัญญาในลักษณะ take-or-pay รวมถึงโครงสร้างราคาที่สามารถส่งผ่านต้นทุนการขายให้แก่ลูกค้าได้ ถ้าไรจากธุรกิจโรงแยกก๊าซและการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงงานอุตสาหกรรม จะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติมากกว่า เนื่องจากการปรับราคาของต้นทุนก๊าซธรรมชาติตามสัญญาการซื้อขายระยะยาว จะช้ากว่าการปรับราคาของราคาผลิตภัณฑ์

การกำหนดอันดับเครดิตโดยสรุป

อันดับเครดิตของปตท. จะยังคงเท่ากับอันดับเครดิตของประเทศไทย หากสถานะเครดิตโดยลำพังของปตท. ถูกปรับลงในอนาคต ภายใต้หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ ของฟิทช์ และฟิทช์พิจารณาว่าโอกาสในการได้รับการสนับสนุนภายใต้หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตข้างต้นที่อยู่ในระดับสูง ไม่มีการเปลี่ยนแปลง

ฟิทช์มองว่าสัดส่วนการถือหุ้นและการควบคุมของภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง เช่นเดียวกับบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติอื่นๆ ที่ถือหุ้นส่วนใหญ่โดยภาครัฐฯ ในภูมิภาคเอเชีย อาทิ Oil India Limited (อันดับเครดิต BBB- แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) และ Korea Gas Corporation (อันดับเครดิต AA- แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) ฟิทช์มองว่าการสนับสนุนจากภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง เช่นเดียวกับของ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS, อันดับเครดิต BBB+ แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) โดยแม้ว่าที่ผ่านมาไม่ได้มีการสนับสนุนทางการเงินให้กับบริษัททั้งสอง เนื่องจากมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง ฟิทช์คาดว่าภาครัฐฯ น่าจะสนับสนุนทางการเงินให้ในกรณีที่บริษัทมีความต้องการ

ฟิทช์มองว่าผลกระทบต่อสังคมและการเมืองในกรณีที่บริษัทฯ ผลิตก๊าซหุงต้มของปตท. อยู่ในระดับสูงมาก เช่นเดียวกับของ PETRONAS และ China National Petroleum Corporation's (CNPC, อันดับเครดิต A+ แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) เนื่องจากทั้งสามบริษัทมีความสำคัญอย่างมากต่อเศรษฐกิจและภาครัฐฯ ของประเทศ

นอกจากนี้ฟิทช์คาดว่ากรณีผลิตก๊าซหุงต้มอาจจะมีผลกระทบต่อการกู้ยืมของภาครัฐฯ และองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ของ ปตท. อยู่ในระดับสูง แต่อยู่ในระดับต่ำกว่าเมื่อเทียบกับ PETRONAS และ CNPC ที่อยู่ในระดับสูงมาก เนื่องจากบริษัททั้งสองมีสถานะเป็นผู้กู้ยืมที่ใกล้ชิดความเป็นภาครัฐฯ มากกว่า ถึงแม้ว่า ปตท.จะเป็นรัฐวิสาหกิจรายหลักที่มีการกู้เงิน

สมมุติฐานที่สำคัญ

สมมุติฐานที่สำคัญของพีทซ์ที่ใช้ในการประมาณการ

- ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ ที่ราคา 85 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2566, 75 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2567, 65 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2568 และ 53 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2569 และปีถัดๆ ไป
- ปริมาณการขายของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 ต่อปีโดยเฉลี่ย ในปี 2566-2570 (ปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5)
- EBITDA จากธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมี พื้นตัวในปี 2566 เนื่องจากไม่มีการขาดทุนจากการบริหารความเสี่ยงน้ำมันที่สูงมาก
- EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ปรับตัวดีขึ้นปี 2566
- ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้นในปี 2566-2567 (2565 มีการลงทุนทั้งสิ้น 2.1 แสนล้านบาท)
- การจ่ายเงินปันผลประมาณร้อยละ 50-55 ของกำไร

ปัจจัยที่อาจมีผลต่ออันดับเครดิตในอนาคต

ปัจจัยบวก

- การปรับเพิ่มอันดับเครดิตประเทศไทย หากความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับประเทศไม่เปลี่ยนแปลง

ปัจจัยลบ

- การปรับลดอันดับเครดิตประเทศไทย

ปัจจัยที่อาจมีผลต่อการปรับลดอันดับเครดิตโดยลำพังของ ปตท.:

- การลงทุนที่สูงโดยใช้เงินกู้ยืม หรือ กระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ต่ำกว่าที่คาด ซึ่งทำให้อัตราส่วน EBITDA Net Leverage สูงกว่า 2.5 เท่าอย่างต่อเนื่อง
- การเปลี่ยนแปลงในเรื่องกฎระเบียบ การแก้ไขสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและการปรับค่าผ่านท่อก๊าซที่ส่งผลกระทบต่อ ปตท.

ปัจจัยที่อาจมีผลกับอันดับเครดิตในอนาคตของประเทศไทย ที่ได้ประกาศในรายงานลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565

ปัจจัยบวก:

- ด้านเศรษฐกิจมหภาค: การปรับตัวขึ้นของการเติบโตทางเศรษฐกิจในระยะปานกลาง โดยไม่ทำให้นี้ภาคเอกชนเพิ่มขึ้นอย่างมาก
- ด้านหนี้สาธารณะ: การลดหนี้สินของรัฐบาล (General Debt to GDP) เช่นอาจเกิดจากงบประมาณขาดดุลที่ลดลง และ/หรือ การเติบโตทางเศรษฐกิจในระยะปานกลางที่ดีขึ้น

ปัจจัยลบ:

- ด้านหนี้สาธารณะ: การที่รัฐบาลไม่สามารถรักษาระดับหนี้สินของรัฐบาล (General Debt to GDP) ในคงที่ เช่นอาจเกิดจากงบประมาณที่ขาดดุลที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง หรือแรงกดดันให้รัฐบาลต้องมีการใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- ด้านโครงสร้าง: ความไม่มั่นคงทางการเมืองที่เกิดขึ้นในระดับที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อประสิทธิภาพในการดำเนินนโยบายทางเศรษฐกิจของรัฐบาล และการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ

สภาพคล่อง

สภาพคล่องที่แข็งแกร่ง: สภาพคล่องของปตท. ได้รับการสนับสนุนจากเงินสดจำนวน 3.5 แสนล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 เมื่อเทียบกับหนี้ที่ครบกำหนดชำระในอีก 12 เดือนข้างหน้าจำนวน 1.6 แสนล้านบาท นอกจากนี้สภาพคล่องของบริษัทฯ ยังได้รับการสนับสนุนจากวงเงินสินเชื่อประเภท Committed ที่สามารถเบิกใช้ได้จำนวน 3.2 หมื่นล้านบาท ณ สิ้นปี 2565 กระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง และสามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนได้ง่าย รวมทั้งบริษัทฯ ยังมีภาระการชำระคืนหนี้ที่บริหารจัดการได้ โดยมีอายุเฉลี่ยของหนี้ที่ครบกำหนดชำระประมาณ 10.7 ปี

ข้อมูลของบริษัท

ปตท. เป็นบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติครบวงจรของประเทศไทย บริษัทดำเนินธุรกิจครอบคลุมธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ผ่านบริษัทลูกต่างๆ ได้แก่ธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติขั้นต้น ขั้นกลาง และขั้นปลาย ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน ธุรกิจจำหน่ายน้ำมัน และธุรกิจปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าอีกด้วย ปตท.มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ทั้งทางตรงและทางอ้อมอยู่ร้อยละ 63

ติดต่อ

Primary Analyst

Muralidharan Ramakrishnan (International Ratings)

Senior Director

+65 6796 7236

Fitch Ratings Singapore Pte Ltd.

1 Wallich Street #19-01 Guoco Tower

Singapore 078881

เลิศชัย กอเจริญรัตนกุล (National Ratings)

Senior Director

+662 108 0158

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 17, เลขที่ 57 อาคารปาร์คเวนเชอร์, ถนนวิฑู

แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

Secondary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตนกุล (International Ratings)

Senior Director

+662 108 0158

โอบนุญ ภิรจิต (National Ratings)

Director

+662 108 0159

Committee Chairperson

Hasira De Silva, CFA

Senior Director

+65 6796 7240

ข้อมูลเพิ่มเติมหาได้ที่ www.fitchratings.com

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม Government-Related Entities Rating Criteria ลงวันที่ 30 กันยายน 2563, Corporate Hybrids Treatment and Notching Criteria ลงวันที่ 12 พฤศจิกายน 2563, National Scale Ratings Criteria ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2563, Corporates Recovery Ratings and Instrument Ratings Criteria ลงวันที่ 9 เมษายน 2564, Sector Navigators-Addendum to the Corporate Rating Criteria ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2565 และ Corporate Rating Criteria ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2565 หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตดังกล่าวหาได้ที่ www.fitchratings.com

การจัดอันดับเครดิตในรายงานนี้เกิดจากความต้องการของบริษัทที่ถูกจัดอันดับ ดังนั้น ฟิทช์ จึงได้รับค่าจ้างในการจัดอันดับเครดิตดังกล่าว

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS นอกจากนี้รายละเอียดคำจำกัดความของอันดับเครดิตแต่ละประเภทของ ฟิทช์ เรตติ้งส์ รวมถึงคำจำกัดความที่เกี่ยวข้องกับการผิมนัดชำระหนี้ สามารถหาได้จาก [HTTPS://WWW.FITCHRATINGS.COM/RATING-DEFINITIONS-DOCUMENT](https://WWW.FITCHRATINGS.COM/RATING-DEFINITIONS-DOCUMENT) ESMA และ FCA กำหนดให้ต้องมีการเปิดเผยอัตราผิมนัดชำระหนี้ในอดีตไว้ในส่วนกลางเพื่อให้สอดคล้องกับข้อบังคับที่ 11(2) ตามหลักเกณฑ์ (EC) เลขที่ 1060/2009 ของรัฐสภายุโรปและสภาเมื่อวันที่ 16 กันยายน 2552 และเกณฑ์เรื่อง The Credit Rating Agencies (Amendment etc.) (EU Exit) 2019 ตามลำดับ

อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน ‘หลักจรรยาบรรณ’ ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน ข้อมูลเพิ่มเติมเรื่องกรรมการและผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องสามารถดูได้จาก [HTTPS://WWW.FITCHRATINGS.COM/SITE/REGULATORY](https://WWW.FITCHRATINGS.COM/SITE/REGULATORY) ฟิทช์อาจจะมีการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ หรือบริการเสริมจากบริษัทในเครือที่ได้รับอนุญาตให้แก่บริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่หรือบริษัทที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่ ซึ่งรายละเอียดสำหรับการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ดังกล่าวโดยนักวิเคราะห์หลัก (Lead Analyst) ที่อยู่ในหน่วยงานของฟิทช์ที่จดทะเบียนภายใต้ ESMA หรือ FCA หรือบริการของบริษัทในเครือ ได้แสดงไว้ที่หน้าแรกของบริษัทนั้น ๆ ในเว็บไซต์ของฟิทช์ เรตติ้งส์ www.fitchratings.com

ในการจัดทำและติดตามอันดับเครดิตโดยฟิทช์ และการจัดทำรายงานอื่น ๆ รวมถึงการทำประมาณการต่างๆ ฟิทช์อาศัยข้อมูลข้อเท็จจริงที่ได้รับจากบริษัทผู้ออกตราสารและบริษัทผู้จัดจำหน่าย และจากแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่ฟิทช์เชื่อว่ามีที่น่าเชื่อถือ ฟิทช์ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงที่ใช้ตามสมควรตามหลักเกณฑ์ที่ฟิทช์ใช้ในการจัดอันดับเครดิต และได้รับการยืนยันความถูกต้องของข้อมูลเหล่านั้นตามสมควรจากแหล่งข้อมูลที่เป็นอิสระ ทั้งนี้ เท่าที่มีแหล่งข้อมูลดังกล่าวสำหรับตราสารนั้น ๆ หรือมีแหล่งข้อมูลดังกล่าวอยู่ภายในประเทศที่มีการออกตราสารนั้น วิธีการที่

ฟิทช์ใช้ในการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงและขอบเขตในการยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่ฟิทช์ได้รับจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับลักษณะของตราสารและบริษัทผู้ออกตราสาร, ข้อกำหนดและหลักปฏิบัติในประเทศที่มีการเสนอขายตราสารที่ได้รับการจัดอันดับเครดิต และ/หรือ ที่บริษัทผู้ออกตราสารตั้งอยู่, ลักษณะของข้อมูลที่เปิดเผยที่เกี่ยวข้องที่สามารถหาได้, การเข้าถึงผู้บริหารและที่ปรึกษาของบริษัทผู้ออกตราสาร, การยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่มีอยู่ที่สามารถหาได้ (อาทิ รายงานการตรวจสอบบัญชี จัดหมายกำหนดกระบวนการตรวจสอบ (agreed-upon procedures letters) รายงานการประเมินราคา รายงานการคำนวณความรับผิดชอบการประเมินประกันภัยของธุรกิจประกันวินาศภัย (actuarial reports) รายงานทางวิศวกรรม ความเห็นทางกฎหมาย และรายงานอื่นๆ ที่จัดทำโดยบุคคลที่สาม), ความมีอยู่ของแหล่งข้อมูลที่ใช้ในการตรวจสอบจากบุคคลที่สามซึ่งเป็นอิสระและมีคุณภาพที่เทียบเท่ากับตราสารนั้นหรือที่มีอยู่ในประเทศของบริษัทผู้ออกตราสารนั้น, และปัจจัยอื่นๆ ผู้จัดอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ ควรเข้าใจว่าการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงและการยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่ฟิทช์ได้รับไม่สามารถรับประกันได้ว่าข้อมูลเหล่านั้นที่ฟิทช์ใช้ในการจัดอันดับเครดิตและจัดทำรายงานการจัดอันดับเครดิตจะเป็นข้อมูลที่ถูกต้องและสมบูรณ์ ท้ายที่สุดแล้วบริษัทผู้ออกตราสารและที่ปรึกษาของบริษัทจะต้องรับผิดชอบต่อความถูกต้องของข้อมูลในเอกสารแสดงรายการข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์ (Offering documents) และในรายงานอื่นๆ ที่ให้แก่ฟิทช์และตลาด ในการจัดทำอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตโดยฟิทช์ ฟิทช์จะต้องอาศัยรายงานของผู้เชี่ยวชาญต่างๆ ซึ่งรวมถึง ผู้สอบบัญชีอิสระในการพิจารณางบการเงินของบริษัท และนักกฎหมายในการพิจารณาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกฎหมายและภาษี นอกจากนี้ การจัดอันดับเครดิตและการประมาณการทางการเงินรวมถึงข้อมูลอื่นๆ มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ล่วงหน้า ซึ่งอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานต่างๆ ที่ตั้งขึ้น และการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งโดยลักษณะแล้วไม่สามารถยืนยันได้ว่าจะเกิดขึ้นจริง ดังนั้น แม้ว่าจะมีการยืนยันความถูกต้องของข้อเท็จจริงปัจจุบัน อันดับเครดิตและการประมาณการอาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์หรือเงื่อนไขในอนาคตที่ไม่ได้คาดไว้ล่วงหน้า ณ เวลาที่จัดทำหรือยืนยันอันดับเครดิตและการประมาณการ

ข้อมูลในรายงานนี้ได้นำเสนอ "ตามที่เห็น" โดยไม่ได้เป็นการรับรองหรือการรับประกันใดๆ และฟิทช์ไม่รับรองหรือรับประกันว่ารายงานหรือเนื้อหาใดๆ ในรายงาน จะตรงตามข้อกำหนดใดๆ ของผู้รับรายงานนี้ การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์เป็นความคิดเห็นในเรื่องความน่าเชื่อถือของตราสาร ความคิดเห็นและรายงานการจัดอันดับเครดิตนี้ถูกจัดทำโดยฟิทช์ตามหลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิตที่เป็นที่ยอมรับ ซึ่งฟิทช์จะคอยติดตามประเมินและปรับหลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิตให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ ดังนั้น การจัดอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตเป็นผลงานของฟิทช์โดยรวม และไม่มีบุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือกลุ่มบุคคลใดกลุ่มบุคคลหนึ่งเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวในการจัดอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตนี้ การจัดทำอันดับเครดิตไม่ได้พิจารณาความเสี่ยงในการขาดทุนอันเนื่องมาจากความเสี่ยงอื่นใด นอกเหนือจากความเสี่ยงทางด้านเครดิต เว้นแต่ว่าความเสี่ยงนั้นจะมีการระบุเอาไว้เป็นการเฉพาะ ฟิทช์ไม่ได้มีส่วนร่วมในการเสนอขายหลักทรัพย์ใดๆ รายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ทั้งหมดเป็นการจัดทำขึ้นร่วมกัน รายชื่อบุคคลที่ระบุไว้ในรายงานเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องในการทำรายงานแต่ไม่ได้เป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความคิดเห็นที่เสนอในรายงานนั้น รายชื่อที่ระบุไว้ในรายงานมีเพื่อใช้สำหรับการติดต่อเท่านั้น รายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ไม่ได้เป็นหนังสือชี้ชวนในการเสนอขายหลักทรัพย์ หรือสิ่งที่ใช้แทนข้อมูลที่รวบรวม ยืนยันความถูกต้อง และนำเสนอต่อนักลงทุนโดยบริษัทผู้ออกตราสารและตัวแทนในการเสนอขายหลักทรัพย์ อันดับเครดิตอาจมีการเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก ณ เวลาใดๆ และด้วยเหตุผลใดๆ ก็ได้ ซึ่งขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของฟิทช์แต่เพียงผู้เดียว ฟิทช์มิได้ให้คำปรึกษาในการลงทุนใดๆ ทั้งสิ้น การจัดอันดับเครดิตไม่ได้เป็นการแนะนำให้นักลงทุน ซื้อ ขาย หรือถือตราสารใดๆ การจัดอันดับเครดิตไม่ได้เป็นการชี้ถึงความเหมาะสมของราคาตลาดและความเหมาะสมของตราสารใดๆ ต่อนักลงทุนรายหนึ่งรายใดโดยเฉพาะ หรือลักษณะการยกเว้นภาษีหรือการเสียภาษีจากการชำระเงินที่เกี่ยวข้องกับตราสารใดๆ ฟิทช์ได้รับค่าจ้างในการจัดอันดับเครดิตจากบริษัทผู้ออกตราสาร ผู้รับประกัน ผู้ค้าประกัน ผู้มีภาระผูกพันอื่นๆ และผู้จัดจำหน่าย โดยปกติค่าจ้างดังกล่าวจะแตกต่างกันไปโดยเริ่มจากหนึ่งพันเหรียญสหรัฐฯ ถึงเจ็ดแสนห้าหมื่นเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่าสำหรับสกุลเงินอื่น) ต่อครั้งของการออกตราสาร ในบางกรณีฟิทช์จะได้รับค่าจ้างครั้งเดียวต่อปีจากการจัดอันดับเครดิตตราสารทั้งหมดหรือบางส่วนที่ออกโดยผู้ออกตราสารนั้นๆ หรือตราสารที่รับประกันหรือค้ำประกันโดยผู้รับประกันนั้นๆ หรือผู้ค้าประกันนั้นๆ โดยค่าจ้างดังกล่าวคาดว่าจะแตกต่างกันไปโดยเริ่มจากหนึ่งหมื่นเหรียญสหรัฐฯ ถึงหนึ่งล้านห้าหมื่นเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่าสำหรับสกุลเงินอื่น) การจัดทำ การประกาศ ผู้สาธนะ หรือการเผยแพร่การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ไม่ได้เป็นการแสดงว่าฟิทช์ยินยอมให้ใช้ชื่อฟิทช์ในฐานะที่เป็นผู้เชี่ยวชาญที่เกี่ยวข้องกับแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ซึ่งได้ยื่นส่งภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ในประเทศสหรัฐอเมริกา (the United States securities laws), the Financial Services and Markets Act of 2000 ของสหราชอาณาจักร หรือภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ในประเทศใดๆ เนื่องจากประสิทธิภาพในการประกาศผู้สาธนะและการเผยแพร่ที่รวดเร็วกว่าในระบบอิเล็กทรอนิกส์ รายงานของฟิทช์อาจจะปรากฏแก่สมาชิกในระบบอิเล็กทรอนิกส์เร็วกว่าสมาชิกในระบบสิ่งพิมพ์ถึงสามวัน

สำหรับออสเตรเลีย, นิวซีแลนด์, ใต้หวัน และเกาหลีใต้เท่านั้น: Fitch Australia Pty Ltd ได้รับใบอนุญาตให้บริการทางการเงิน (Australian Financial Services license no. 337123) ซึ่งอนุญาตให้บริษัทเสนอการจัดอันดับเครดิตให้แก่กลุ่มทุนรายใหญ่เท่านั้น อันดับเครดิตที่ประกาศโดยฟิทช์มีได้มุ่งหมายให้นำไปใช้โดยบุคคลซึ่งเป็นนักลงทุนรายย่อยภายใต้คำจำกัดความตาม the Corporations Act 2001 บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ อิงค์ (Fitch Ratings, Inc.) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนกับ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ประเทศสหรัฐอเมริกา ในฐานะองค์กรที่เป็น Nationally Recognized Statistical Rating Organization (NRSRO) โดยที่บริษัทในเครือของบริษัทฟิทช์ เรตติ้งส์ อิงค์ อีกรายหนึ่งเป็นบริษัทจัดอันดับเครดิตที่อยู่ในรายชื่อในหัวข้อที่ 3 ในแบบฟอร์มของ NRSRO ซึ่งได้รับอนุญาตให้ออกอันดับเครดิตในฐานะที่เป็น NRSRO (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ <https://www.fitchratings.com/site/regulatory>) ในขณะที่บริษัทในเครือของบริษัทฟิทช์ เรตติ้งส์ อิงค์ อีกรายหนึ่งที่เหลือ ไม่อยู่ในรายชื่อในหัวข้อที่ 3 ในแบบฟอร์มของ NRSRO (ซึ่งรวมเรียกว่า non-NRSRO) ดังนั้นอันดับเครดิตที่ออกโดยบริษัทจัดอันดับเครดิตเหล่านี้ไม่ได้ออกในฐานะบริษัทที่เป็น NRSRO อย่างไรก็ตาม บุคลากรของบริษัทที่เป็น non-NRSRO อาจจะมีส่วนร่วมในกระบวนการจัดทำอันดับเครดิตของบริษัทที่มีฐานะเป็น NRSRO



เอกสารแนบ 4

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

สินทรัพย์ที่ ปตท. ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก ได้แก่ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์สิทธิการใช้ ค่าความนิยม สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า โดยราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีมูลค่าสุทธิดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	สินทรัพย์สิทธิการใช้	ค่าความนิยม	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	รวม
มูลค่าสุทธิ	10,736	58,527	150,405	630,659	399,955	6,908	252,876	124,053	188,964	137,051	106,161	2,066,295
ภาวะค่าประกัน	ไม่มี	768	9,486	43,052	ไม่มี	8,381	88	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	61,775

นอกจากสินทรัพย์ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังรวมทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ประกอบด้วยปริมาณสำรองปิโตรเลียม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการ (Total Proved Reserves) ซึ่งจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกกรอบปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซปิโตรเลียมเหลว 365 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 6,523 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,442 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว^{1/}

	น้ำมันดิบและคอนเดนเสท ^{2/}			ก๊าซธรรมชาติ			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของบริษัทและบริษัทย่อย									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	112	183	295	2,580	2,171	4,751	533	540	1,073
1) ปรับปรุงจากการประมาณการ ก่อนหน้า	7	4	11	51	(25)	26	15	2	17
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพ การผลิต	2	-	2	2	-	2	3	-	3
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติม และการค้นพบใหม่	20	8	28	781	48	829	147	15	162
4) การซื้อ/ ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	-	69	69	-	1,117	1,117	-	264	264
5) การผลิต	(26)	(22)	(48)	(470)	(342)	(812)	(103)	(76)	(179)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	115	242	357	2,944	2,969	5,913	595	745	1,340
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของบริษัทและบริษัทย่อย									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	115	242	357	2,944	2,969	5,913	595	745	1,340
1) ปรับปรุงจากการประมาณการ ก่อนหน้า	13	6	19	173	208	381	41	33	74
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพ การผลิต	1	-	1	1	-	1	1	-	1
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติม และการค้นพบใหม่	32	9	41	859	171	1,030	174	37	211
4) การซื้อ/ ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	3	-	3	80	35	115	16	4	20
5) การผลิต	(31)	(25)	(56)	(566)	(402)	(968)	(123)	(89)	(212)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว จากการลงทุนในการร่วมค้า ^{3/}	-	-	-	51	-	51	8	-	8
รวมปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	133	232	365	3,542	2,981	6,523	712	730	1,442

**หมายเหตุ:**

- 1/ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สม. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม
- 2/ รวมถึงก๊าซโซลีนธรรมชาติ
- 3/ รวมสัดส่วนของปริมาณสำรองจากโครงการร่วมทุนอพิโก

สัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาว

ปตท. มีสัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาวที่สำคัญ คือ สัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังในการดำเนินกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยมีค่าตอบแทนระหว่างกระทรวงการคลังกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ 3 มิถุนายน 2551 โดยทรัพย์สินตามสัญญาเป็นทรัพย์สินที่ ปตท. แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการใช้ที่ดิน ท่อและอุปกรณ์เครื่องมือที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยสินทรัพย์ตามสัญญาดังกล่าวบันทึกเป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้ สำหรับสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2580 และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว กระทรวงการคลังให้คำมั่นว่าจะให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังต่อไปได้อีกมีกำหนดระยะเวลา 30 ปี สำหรับการชำระค่าตอบแทนการใช้ที่ราชพัสดุตามสัญญานี้กำหนดให้ชำระเป็นรายปี ในอัตราค่าตอบแทนการใช้ที่คำนวณจากส่วนแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) ของค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (รายได้ค่าผ่านท่อ) ในแต่ละปีปฏิทิน ซึ่งรายได้ค่าผ่านท่อตามสัญญานี้ หมายถึง รายได้ค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อก๊าซบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ซึ่งรวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ตามหลักเกณฑ์การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ฉบับที่ 1 พ.ศ. 2544 หรือที่จะมีการเปลี่ยนแปลง และ/หรือแก้ไขเพิ่มเติมในภายหน้า โดยเป็นการคำนวณค่าตอบแทนในระบบขั้นบันได (Sliding Scale) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

รายได้	อัตราค่าตอบแทนคิดเป็นร้อยละของรายได้		ค่าตอบแทนต่อปี
	ขั้นต่ำ	ส่วนเพิ่ม	
0 - 3,600	5%		= ค่าตอบแทนขั้นต่ำ 180
> 3,600 - 3,700		10%	> 180 - 190
> 3,700 - 3,900		15%	> 190 - 220
> 3,900 - 4,100		20%	> 220 - 260
> 4,100 - 4,300		25%	> 260 - 310
> 4,300 - 4,500		30%	> 310 - 370
> 4,500 - 5,000		36%	> 370 - 550
> 5,000			= ค่าตอบแทนขั้นสูง 550



นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนของ ปตท. ในธุรกิจต่าง ๆ ทั้งในส่วนของการลงทุนใหม่ การขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตเดิม การเข้าซื้อหุ้นหรือซื้อกิจการนั้น ปตท. พิจารณาจากปัจจัยต่าง ๆ ประกอบด้วย แนวโน้มการขยายตัวของธุรกิจ การลงทุนที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มและให้ความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ การเพิ่มความสามารถในการแข่งขันให้กับบริษัท โดยการลงทุนนั้นอาจจะเป็นการลงทุนโดย ปตท. หรือผ่านบริษัทในเครือ ปตท. ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและศักยภาพของแต่ละบริษัทนั้น ๆ เป็นสำคัญ



เอกสารแนบ 5 รายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้

1. รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ผู้ออกหุ้นกู้” หรือ “ปตท.”) มีชื่อภาษาอังกฤษว่า PTT Public Company Limited สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 หมายเลขโทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9 มีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 1 ชุด ซึ่งใช้ชื่อว่า “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568” (“หุ้นกู้”) โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน เท่านั้น มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 1,000,000,000 (หนึ่งพันล้านบาท) ซึ่งออกตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2565 ซึ่งมติดังกล่าวยังคงมีผลใช้อยู่และยังไม่มิตีอื่นใดมาหักล้าง โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

คำและข้อความที่ระบุไว้ในส่วนนี้ให้มีความหมายเช่นเดียวกับที่ได้ให้คำนิยามหรือคำจำกัดความไว้ในข้อกำหนดสิทธิว่าด้วยและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้อย่างสมบูรณ์ตามเอกสารแนบ 1 (“ข้อกำหนดสิทธิ”) เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นการเฉพาะในส่วนนี้

(ก) ลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 (“หุ้นกู้”)
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
จำนวนของหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 1,000,000 (หนึ่งล้าน) หน่วย
มูลค่าของหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 1,000,000,000 (หนึ่งพันล้านบาท) บาท
มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาทต่อหน่วย (ตามมูลค่าที่ตราไว้)
อายุหุ้นกู้	: อายุ 2 ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2568



รายละเอียดอื่น ๆ เกี่ยวกับหุ้นกู้

การไถ่ถอนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้เพียงครั้งเดียว

การซื้อหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้รายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายเป็นการทั่วไป และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้จะนำหุ้นกู้เสนอขายต่อไปอีกมิได้ หากมีการซื้อคืนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นกู้จะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกู้ดังกล่าวระงับลงเนื่องจากหนี้เคลื่อนกลับกันตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อหรือไถ่ถอนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือไถ่ถอนหุ้นกู้ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

สถานะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้เป็นหนี้โดยตรง ปราศจากเงื่อนไข และไม่ด้อยสิทธิของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ภายใต้หุ้นกู้จากผู้ออกหุ้นกู้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

อัตราดอกเบี้ย : อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.31 (สองจุดสามหนึ่ง) ต่อปี

งวดดอกเบี้ย : ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยทุก ๆ 6 (หก) เดือน

วันกำหนดชำระดอกเบี้ย : วันที่ 10 พฤษภาคม และวันที่ 10 พฤศจิกายน ของแต่ละปีตลอดอายุหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 และวันกำหนดชำระดอกเบี้ยครั้งสุดท้ายตรงกับวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

ในกรณีที่วันกำหนดชำระดอกเบี้ยใด ๆ (รวมถึงวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้) ไม่ตรงกับวันทำการ ให้ชำระเงินดอกเบี้ยดังกล่าวในวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการ



เลื่อนวันชำระเงินนี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบียดังกล่าวซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

การคำนวณดอกเบี้ย

: การคำนวณดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ให้ใช้เกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน (การหักภาษี ณ ที่จ่ายจะเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด) และจะคำนวณดอกเบี้ยโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างในหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคำนวณดอกเบี้ยในแต่ละงวดจะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ (สำหรับดอกเบียดังกล่าว) (ไม่ว่าผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะได้ชำระเงินค่าของซื้อหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบียดอกเบี้ยก่อนหน้านั้น (สำหรับดอกเบียดอกเบี้ยอื่น ๆ นอกจากงวดแรก) (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบียดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ให้ปัดทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดทศนิยมตำแหน่งที่ 6 (หก) ขึ้น ถ้าตำแหน่งที่ 7 (เจ็ด) มีค่ามากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง

วิธีการชำระดอกเบี้ย และ/หรือเงินต้น

: 1. การชำระเงินต้น
(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกูดังวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู่ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำไปหุ้นกู่มาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินต้น

เว้นแต่ในกรณีที่มิเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู่ไปหุ้นกู่มาเวนคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับไปหุ้นกู่แล้ว



(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้เป็นหนังสือให้แก่บริษัทสมาชิกผู้รับฝากหลักทรัพย์ หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ทราบ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้รวบรวมแจ้งไว้ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบพร้อมกับข้อมูลรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินนั้น ๆ เว้นแต่ในกรณี ที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

2. การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดย เช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนาย



ทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินตามข้อ 8.2 นี้ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว

- (ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันที่ทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้เป็นหนังสือให้แก่บริษัทสมาชิกผู้รับฝากหลักทรัพย์ หรือศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ทราบ และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้รวบรวมแจ้งไว้ให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบพร้อมกับข้อมูลรายชื่อผู้ถือหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินนั้น ๆ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้คืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ : บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่มีคุณสมบัติตามที่ สำนักงาน ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ ตลอดอายุของหุ้นกู้



อนึ่ง ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้งให้บริษัท ฟิทช์ เรทติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัดเป็นผู้ทำการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ โดยผลการจัดอันดับของหุ้นกู้อยู่ในเกณฑ์ “AAA(thai)” (แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable”) ณ วันที่ 20 เมษายน พ.ศ. 2566 อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือนี้มีได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ (รายละเอียดปรากฏตามรายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ เอกสารแนบ 2)

- ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้** : ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
- ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้** : ไม่มี
- นายทะเบียนหุ้นกู้** : ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
- ข้อจำกัดในการโอนหุ้นกู้** : การโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใด ๆ โดยผู้ถือหุ้นกู้ จะต้องเป็นการโอนระหว่างผู้ถือหุ้นกู้และผู้ลงทุนที่มีคุณสมบัติ (ตามความหมายที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ) เท่านั้น ยกเว้นกรณีที่ได้รับโอนทางมรดก
- การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้** : ผู้ออกหุ้นกู้จะนำหุ้นกู้ไปขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ภายใน 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันออกหุ้นกู้
- ตลาดรองหุ้นกู้** : ไม่มี อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้
- วัตถุประสงค์ในการนำเงินไปใช้** : เพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป (Working capital) โดยจะนำเงินไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าวภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566



(ข) **สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิ**

หน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้

: หน้าที่กระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกฎระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ ที่ออกตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ปฏิบัติตามจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (ค) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการ เปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้เพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่นนอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย) ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(จ) วรรคท้าย ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว
- (ง) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้อง (1) จัดให้ได้มาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาต หนังสือรับรอง การอนุญาตการยินยอม และสิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ใบอนุญาต”) ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตน และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขประกอบใบอนุญาต และดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง



- (จ) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องจัดทำ และ/หรือ จัดให้มีการทำบัญชีและงบการเงินของผู้ออกหุ้นกู้ และเก็บรักษาไว้ ซึ่งบัญชีและงบการเงินอย่างเหมาะสมและถูกต้องตามหลักการทางบัญชี
- (ข) หากผู้ออกหุ้นกู้จะต้องส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ให้แก่สำนักงาน ก.ล.ต. ผู้ออกหุ้นกุตกลงที่จะส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ตามวิธีการที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยกำหนด ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้วให้ถือว่าสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ได้รับเอกสารดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกหุ้นกู้ และผู้ออกหุ้นกู่จะจัดให้มีเอกสารดังต่อไปนี้ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของผู้ออกหุ้นกู้
- (1) คู่ฉบับข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งภายในวันเดียวกันกับวันออกหุ้นกู้ เว้นแต่ข้อตกลงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติม ให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมจะมีผลใช้บังคับ
 - (2) สำเนางบการเงินประจำปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 120 (หนึ่งร้อยยี่สิบ) วันนับแต่วันสิ้นงวดปีบัญชีของผู้ออกหุ้นกู้ และในกรณีที่งบการเงินประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบการเงินประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและรับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย
 - (3) สำเนางบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)



- (4) แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต.
- (5) หนังสือแจ้งยกเลิกหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ (ถ้ามี)

ทั้งนี้ รายการตามข้อ (2) และ (3) ข้างต้นหากผู้ออกหุ้นกู้มีการจัดทำงบการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำเนางบการเงินรวมด้วย

อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลใดตามวรรคแรกต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือบนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นการทั่วไปแล้ว ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้ถือหุ้นกู้ และ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยแล้ว ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน หรือวันที่มีการเปิดเผยบนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ ความในวรรคนี้ให้ใช้บังคับกับกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้มีหน้าที่ต้องแจ้งผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 6.2(ค) และ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ ด้วย

- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระ หรือปลดเปลื้องภาระภาษีอากรทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และ ภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมีบุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนดให้ต้องชำระ เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อทางลบอย่างร้ายแรง
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจจะทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายภายใน 60 (หกสิบ) วันนับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้ หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ถอนทั้งหมดเพื่อรับรองว่า จากข้อมูลที่



ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ออกหุ้นกู้อ้างว่า ไม่ได้เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบแล้ว (ถ้ามี) ทั้งนี้ ในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ให้ผู้ออกหุ้นกู้แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองด้วย

(ณ) ผู้ออกหุ้นกู้จะส่งหนังสือให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยโดยไม่ชักช้า เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทราบว่า ได้เกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ออกหุ้นกู้ประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ได้ถูกต้องครบถ้วน
- (2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงหรือกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ
- (3) ผู้ออกหุ้นกู้หยุดพักชำระหนี้เป็นการทั่วไปหรือมีการเริ่มเจรจากับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่งหรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการปฏิบัติการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้
- (4) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดนัด ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวมาพร้อมกันด้วย
- (5) ผู้ออกหุ้นกู้ถูกดำเนินคดีเป็นจำเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตให้ตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง



(ญ) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่นำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เพื่อการใดอันแตกต่างจากวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนที่จัดให้มีขึ้นเพื่อออกหุ้นกุดังกล่าว

ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินภายหลังซึ่งมีลักษณะแตกต่างไปจากหนังสือชี้ชวน การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

(1) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกู้ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวผ่านตลาดหลักทรัพย์หรือสำนักงาน ก.ล.ต. โดยกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยให้เปิดเผยข้อมูลผ่านตลาดหลักทรัพย์ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้เปิดเผยผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ ได้แก่

(1.1) การเคลื่อนยวงเงินหรือค่าใช้จ่ายระหว่างรายการที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน

(1.2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการใช้เงินที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน

(1.3) การใช้เงินในเรื่องที่ไม่ได้เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวน ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์อย่างใดอย่างหนึ่งดังนี้

(1.3.1) กรณีเป็นการใช้เงินในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจที่เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวน โดยมูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไปต้องไม่เกินร้อยละ 30 (สามสิบ)



ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น

(1.3.2) กรณีอื่นนอกจากกรณีตาม (1.3.1) มูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไป ต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น

(2) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกู้ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

- (ฎ) หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนตัวนายทะเบียนหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่โดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมพ้นจากหน้าที่ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ด้วย
- (ฎ) ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้อยู่ภายใต้การขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้นกู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้นกู้

หน้าที่งดเว้นกระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่จำนอง จำน่า ก่อภาระหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ เหนือทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ตลอดเวลาที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธินี้ค้าง



ชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อภาระหลักประกัน หรือ ภาระผูกพันใด ๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใด อย่างหนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ที่เกิดขึ้นด้วยอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึดหน่วง สิทธิในทางจำเป็น เป็นต้น
- (2) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้นกู้
- (3) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ (ก) ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่ผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำกับหรือออกโดย (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์การหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป และ/หรือ (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นผู้ค้าของผู้ออกหุ้นกู้ หรือ (ช) ตามสัญญาร่วมการงานใด ๆ ที่ทำขึ้นกับ (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์การหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป และ/หรือ (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นผู้ค้าของผู้ออกหุ้นกู้
- (4) การก่อภาระหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ



- (5) ผู้ออกหุ้นกู้จะได้มีการจัดให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิในหลักประกันเดียวกันนั้นในลำดับเท่าเทียมกัน และมีสิทธิได้รับชำระหนี้จากหลักประกันนั้นในสัดส่วนเสมอกัน กับบุคคลผู้รับหลักประกันรายอื่น

เพื่อไม่ให้กรณีเป็นที่สงสัย การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันข้างต้นไม่รวมถึงการค้ำประกันโดยผู้ออกหุ้นกู้

- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลในรูปแบบเงินสดในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ชำระเงินต้น ดอกเบี้ยหุ้นกู้ และ/หรือ เงินใด ๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระแล้ว

- (ค) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อเข้าควบรวมกิจการ ยกเว้น กรณีเป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้ทุกประการ (1) ไม่มีเหตุผิคนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ออกหุ้นก้อยังคงมีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิมซึ่งคงดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่นิติบุคคลอื่นเนื่องจากการควบรวมกิจการ โดยนิติบุคคลอื่นนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้ภายใต้หุ้นกู้ และ (3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง โดยผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งการดำเนินการดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นกู้ทราบก่อนการควบรวมกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(ข) ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว

- (ง) ตลอดอายุหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ จะไม่ ขายหรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนใด ๆ เว้นแต่

- (1) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

- (2) เป็นการโอนกิจการต่อส่งกิจการรวมชาติหรือกิจการต่อจำหน่ายกิจการรวมชาติ ตลอดจนทรัพย์สินใด ๆ ที่เกี่ยวข้อง หรือ เป็นการกระทำเพื่อการปรับโครงสร้างธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้หรือในกลุ่มธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเป็นการดำเนินการโดยผลของกฎหมาย และการดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อ



ความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ออก
หุ้นกู้

เหตุผิดนัด

- : กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ
- (ก) ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้น หรือดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใดในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวมีสาเหตุมาจากความล่าช้า และ/หรือ ความผิดพลาดที่เกี่ยวข้องกับระบบการโอนเงิน ซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของผู้ออกหุ้นกู้ และการผิดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระนั้น
 - (ข) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่น ๆ นอกจากการผิดนัดไม่ชำระเงิน และเหตุผิดเงื่อนไขเช่นนั้น ยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งเหตุผิดเงื่อนไข พร้อมทั้งแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้แก้ไขเหตุผิดเงื่อนไขดังกล่าวไปยังผู้ออกหุ้นกู้แล้วโดยผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังมีได้ทำการได้ถอนทั้งหมด
 - (ค) หนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสารหนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด (ไม่รวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) ไม่ว่าจะเป็มูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต เป็นมูลหนี้ที่มีเงื่อนไข หรือโดยประการอื่น ที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นคู่สัญญา หรือเป็นลูกหนี้ หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้ค้ำประกัน ผู้รับรอง หรืออวัลต์ตัวเงิน ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่า 100,000,000 (หนึ่งร้อยล้าน) เหรียญสหรัฐ หรือ 3,500,000,000 (สามพันห้าร้อยล้าน) บาท แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว
 - (ง) ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงิน (ไม่ว่าจะเป็นเงินสกุลใด) ให้ชำระครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถ



ชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้น ๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

- (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ถือหุ้นกู้ หรือเพื่อขอให้ผู้ถือหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ถือหุ้นกู้ และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ ไม่ได้รับการปลดเปลื้องภายใน 45 (สี่สิบห้า) วันนับแต่วันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้น ๆ
- (ข) เมื่อปรากฏว่ามีคำสั่งยึดหรืออายัด ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หรือรายได้ของผู้ถือหุ้นกู้ ไม่ว่าจะในปัจจุบันหรือในอนาคต และไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญต่อการประกอบกิจการของผู้ถือหุ้นกู้ หรือมีการดำเนินการทางกฎหมายอื่นใด รวมถึงการแต่งตั้งผู้บังคับหลักประกันตามกฎหมาย ซึ่งคำสั่งหรือการถูกดำเนินการทางกฎหมายนั้นมีผลบังคับเข้ากับกิจการ ทรัพย์สินส่วนสำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หรือรายได้ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ของผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง เว้นแต่คดีที่ผู้ถือหุ้นกู้ต้องคำสั่งยึดหรืออายัดหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริต ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้ถือว่ามิได้เป็นเหตุผิวนัดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ トラบเท่าที่คดีหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นยังไม่มีการตัดสินเป็นที่สุด
- (ช) (1) ผู้ถือหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ไม่ว่าจะเป็นการชั่วคราวหรือถาวร อันอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือ (2) มีคำสั่งหรือมติให้ผู้ถือหุ้นกู้เลิกกิจการ หรือ (3) ผู้ถือหุ้นกู้ประกาศเป็นการทั่วไปว่าจะเลิกกิจการ หรือ (4) ผู้ถือหุ้นกู้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชี เว้นแต่การเลิกกิจการที่กล่าวมาในข้อนี้เป็นผลเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของผู้ถือหุ้นกู้หรือการควบรวมกิจการ ซึ่งเข้าตาม



เงื่อนไขของข้อยกเว้นที่ระบุในข้อ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ

- (ข) ทั้งนี้ตามหุ้นกู้ หรือการกระทำตามภาระหน้าที่ที่เป็นสาระสำคัญอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่างของผู้ออกหุ้นกู้ อันเกี่ยวกับหุ้นกู้หรือที่มีอยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ไม่มีผลผูกพันตามกฎหมาย
- (ฅ) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศว่าไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหน้าที่ทางการเงินของตน หรือผู้ออกหุ้นกู้ระงับหรือหยุดพักการชำระหนี้ของตนเป็นการทั่วไปไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ว่าเป็นหนี้ประเภทใด ๆ หรือมีการเริ่มเจรจา หรือเข้าทำสัญญาใด ๆ กับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่ง หรือหลายราย รวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้ อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงการเลื่อนหรือเปลี่ยนแปลงกำหนดเวลาชำระหนี้ หรือมีการปรับเปลี่ยนอย่างใด ๆ เกี่ยวกับหนี้ไม่ว่าประเภทใด ๆ ทั้งหมดของตน (หรือหนี้ในบางส่วนซึ่งผู้ออกหุ้นกู้อาจไม่สามารถชำระได้เมื่อนั้นถึงกำหนดชำระ) หรือผู้ออกหุ้นกู้เสนอหรือทำความตกลง หรือทำขึ้นซึ่งการโอนสิทธิโดยทั่วไป หรือการประนีประนอม เพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ที่เกี่ยวข้องกับหนี้ใด ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ในแต่ละกรณีข้างต้น เนื่องมาจากการที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีความสามารถในการชำระหนี้ได้

ผลของการผิดนัด

- : 1. เมื่อ
- (ก) เกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1(ง) ข้อ 10.1(จ) หรือข้อ 10.1(ฉ) ของข้อกำหนดสิทธิ หรือ
- (ข) เมื่อเกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1 ของข้อกำหนดสิทธิ กรณีอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในข้อ 10.2(ก) ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่ง
- (1) ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้ หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ซึ่งยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมดมีความประสงค์จะให้หนี้หุ้นกู้ทั้งหมดถึงกำหนดชำระโดยพลัน หรือ



- (2) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ มีมติเห็นชอบให้หนี้หุ้นกู้ทั้งหมดถึงกำหนดชำระโดยพลัน

ผู้ถือหุ้นกู้รายใดรายหนึ่งในกรณีตามข้อ (ก) หรือผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ (ข)(1) ของข้อกำหนดสิทธิ หรือ ตัวแทนที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในกรณีตามข้อ (ข)(2) อาจส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระโดยพลัน โดยระบุเหตุผิติดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย (“หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน”) พร้อมทั้งส่งมติและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)

หากเหตุผิติดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ออกหุ้นกู้แล้ว ให้ถือว่าหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลัน และผู้ออกหุ้นกู้จะต้องชำระเงินต้นคงค้างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู้ พร้อมทั้งด้วยดอกเบี้ยตามข้อกำหนดสิทธิที่คำนวณจนถึงขณะนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในหนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน ทั้งนี้ การที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิติดไม่ชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้รายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่นให้ถือไว้ก่อนว่าได้มีเหตุผิติดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหุ้นกู้ทั้งหมด

2. เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้ โดยพลันไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 1. แล้ว

(ก) ให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ โดยถูกต้องตามกฎหมาย

(ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกู้ได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันหลังจากที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 1. แล้ว และยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน



การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ : การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ออกหุ้นกู้และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้อาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิโดยมิต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้หากการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ไม่มีผลกระทบในทางลบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ หรือเป็นการแก้ไขเปลี่ยนแปลง ซึ่งจำเป็นต้องกระทำเพื่อแก้ไขข้อผิดพลาดที่ปรากฏอย่างชัดเจน

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. โดยเร็วภายหลังที่มีการเปลี่ยนแปลงแต่ไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ มีผลใช้บังคับและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เมื่อได้รับการร้องขอ

กฎหมายที่ใช้บังคับ : ข้อกำหนดสิทธิอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายไทย

(ง) **สัญลักษณ์และนิยามอันดับเครดิต**

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ FITCH ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ตามระดับความสามารถของผู้ออกตราสารหนี้ในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นของตราสารหนี้ โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับความน่าเชื่อถือสูงสุด จนถึง D ซึ่งเป็นอันดับความน่าเชื่อถือต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

สัญลักษณ์สำหรับการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาว

AAA(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AAA(tha)' แสดงถึงอันดับเครดิตขั้นสูงสุดของอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย โดยอันดับเครดิตนี้จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ต่ำที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย
AA(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AA(tha)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย โดยความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศที่ระดับ 'AA(tha)' จะแตกต่างจากความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่ได้รับอันดับเครดิตภายในประเทศในลำดับสูงสุดเพียงเล็กน้อย
A(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'A(tha)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า



BBB(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BBB(tha)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ปานกลางเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ จะมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดเวลาของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารหนี้อื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า
BB(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BB(tha)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย การชำระหนี้ตามเงื่อนไขของตราสารเหล่านี้ภายในประเทศนั้น ๆ มีความไม่แน่นอนในระดับหนึ่ง และความสามารถในการชำระหนี้ขึ้นอยู่กับกำหนดเวลาจะมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจในทางลบค่อนข้างสูง
B(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(tha)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย ในขณะที่การปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินแม้ยังคงดำเนินอยู่ในปัจจุบัน แต่ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินมีอยู่ค่อนข้างจำกัด ความสามารถในการชำระหนี้ตามกำหนดอย่างต่อเนื่องนั้นไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่ง สำหรับตราสารหนี้เฉพาะตัว อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(tha)' อาจแสดงถึงการผิดนัดชำระหนี้ที่มีแนวโน้มว่าอัตราการรับชำระคืนอยู่ในระดับสูงมาก
CCC(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CCC(tha)' แสดงถึงความเป็นไปได้อย่างยิ่งที่จะเกิดการผิดนัดชำระหนี้ ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งเท่านั้น
CC(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CC(tha)' แสดงถึงความเป็นไปได้ในการผิดนัดชำระหนี้บางอย่าง
RD(tha)	อันดับเครดิตภายในประเทศ 'RD(tha)' หรือ 'Restricted Default' แสดงถึงผู้ออกตราสารหนี้ซึ่งในความเห็นของ FITCH ได้มีการผิดนัดชำระหนี้ในหุ้นกู้ เงินกู้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญโดยยังมิได้มีการแก้ไข แต่ยังมีได้เข้าสู่กระบวนการยื่นคำร้องขอล้มละลาย การบริหารจัดการทรัพย์สินโดยผู้บริหารแผนการล้มละลาย การชำระบัญชี หรือกระบวนการเลิกกิจการอื่น ๆ และยังมีได้หยุดการดำเนินธุรกิจ ซึ่งอาจได้แก่กรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none">1. การผิดนัดชำระหนี้ของหนี้บางชั้นหรือบางสกุลเงินเท่านั้น2. การหมดอายุของระยะเวลาผ่อนผันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องหลังจากได้เกิดเหตุผิดนัดชำระหนี้ในหุ้นกู้ ตราสารหนี้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญอื่น ๆ



การเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพต่อบุคคลที่มีลักษณะเฉพาะ ฉบับลงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)

เพื่อประโยชน์ตามส่วนนี้

“**ผู้ลงทุนสถาบัน**”¹ หมายถึง ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลหรือบุคคลธรรมดาซึ่งมีความเชี่ยวชาญในการลงทุน (professional investor) ดังต่อไปนี้

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์
- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
- (8) บริษัทประกันชีวิต
- (9) กองทุนรวม
- (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุน ดังนี้
 - (ก) ผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (24) หรือ (26)
 - (ข) ผู้ลงทุนตาม (25) ทั้งนี้ เฉพาะในธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัทดังกล่าว
 - (ค) ผู้ลงทุนที่มีคุณสมบัติด้านฐานะทางการเงินเทียบเท่าผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามคำนิยามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 39/2564 เรื่องการกำหนดขณินยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2564 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (13) กองทุนประกันสังคม
- (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
- (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน

¹ ทั้งนี้ ในการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ ผู้จัดจำหน่ายหุ้นกู้จะเสนอขายหุ้นกู้ในวงจำกัดให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา) เท่านั้น



- (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (17) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (18) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (19) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (20) นิติบุคคลประเภทบริษัท
- (21) นิติบุคคลซึ่งมีผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (20) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
- (22) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะทำนองเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (21) หรือ (23) หรือ (26)
- (23) ผู้ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการลงทุน ได้แก่
 - (ก) ผู้จัดการกองทุน หรือผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์เกี่ยวกับบุคลากรในธุรกิจตลาดทุน
 - (ข) นักวิเคราะห์การลงทุนที่ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงาน ก.ล.ต.
 - (ค) ผู้ลงทุนที่มีลักษณะเฉพาะ (angel investor) ดังนี้ ทั้งนี้ เฉพาะในธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ที่ออกตามประกาศเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์โดยวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SME) หรือวิสาหกิจเริ่มต้น (startup) หรือหลักทรัพย์ที่เสนอขายผ่านผู้ให้บริการระบบคราวด์ฟันดิง (crowdfunding portal) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.
 1. ที่ปรึกษาทางการเงินที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.
 2. ผู้ให้บริการระบบคราวด์ฟันดิง (crowdfunding portal) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.
 3. ผู้ลงทุนที่มีคุณสมบัติด้านความรู้หรือประสบการณ์ และคุณสมบัติด้านฐานะการเงิน อย่างครบถ้วนดังต่อไปนี้
 - 3.1 มีความรู้หรือประสบการณ์ลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้ เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) ปี
 - 3.1.1 มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจหรือการลงทุนในวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SME) หรือวิสาหกิจเริ่มต้น (startup)
 - 3.1.2 เคยประเมินคุณค่าหรือให้คำปรึกษาด้านธุรกิจให้แก่วิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SME) หรือวิสาหกิจเริ่มต้น (startup)



3.2 มีฐานะการเงิน (อย่างใดอย่างหนึ่ง) ดังต่อไปนี้

3.2.1 กรณีบุคคลธรรมดา (ซึ่งนับรวมกับคู่สมรส)

- (ก) มีสินทรัพย์สุทธิไม่น้อยกว่า 50,000,000 (ห้าสิบล้าน) บาทขึ้นไป ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น
- (ข) มีรายได้ต่อปีไม่น้อยกว่า 4,000,000 (สี่ล้าน) บาทขึ้นไป
- (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10,000,000 (สิบล้าน) บาทขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในหลักทรัพย์ดังกล่าวไม่น้อยกว่า 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) บาทขึ้นไป

3.2.2 กรณีนิติบุคคล (พิจารณาคุณสมบัติด้านฐานะการเงินจากงบการเงินประจำปีบัญชีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว)

- (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 100,000,000 (หนึ่งร้อยล้าน) บาท
- (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) บาทขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในหลักทรัพย์ดังกล่าวไม่น้อยกว่า 40,000,000 (สี่สิบล้าน) บาทขึ้นไป

(24) กิจกรรมที่ประกอบธุรกิจในลักษณะเงินร่วมลงทุน ได้แก่ นิติบุคคลร่วมลงทุน และกิจกรรมเงินร่วมลงทุน

(25) บุคคลที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทในลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้ ทั้งนี้ เฉพาะในธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัทดังกล่าว

- (ก) กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงาน
- (ข) ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
- (ค) บริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม



บุคคลที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทตามวรรคหนึ่ง ให้หมายความรวมถึงบุคคลที่เคยมีความสัมพันธ์ในลักษณะใดลักษณะหนึ่งข้างต้น ซึ่งพ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่เกิน 3 (สาม) เดือน

(26) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด

3.2 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน

แขวงสามเสนใน เขตพญาไท

กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ 0-2470-3274

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 333 ถนนสีลม

แขวงบางรัก เขตบางรัก

กรุงเทพมหานคร 10500

โทรศัพท์ 0-2626-3646 และ 0-2626-3592

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร

กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 0-2544-5740

3.3 เงื่อนไขและคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ได้ตกลงมอบหมายให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 (ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้) เป็นผู้ดำเนินการจัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ซึ่งจะเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบัน ตามจำนวนและราคาที่ปรากฏในข้อ 1 (รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย) ทั้งนี้ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงชำระเงินค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ครั้งนี้ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามอัตราที่ระบุในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

3.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้

รายการค่าใช้จ่าย

บาท

ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูล

50,000

ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ โดยประมาณ *

1,480,000



รวมประมาณ

1,530,000

หมายเหตุ *ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ รวมถึง ค่าจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ /ค่าธรรมเนียมการขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ในสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย /ค่าจัดพิมพ์ใบจองซื้อหุ้นกู้ /ค่าจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน /ค่าจัดส่งเอกสาร /ค่าแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ /ค่าประชาสัมพันธ์ เป็นต้น

3.5 วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้

ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้สามารถติดต่อขอรับใบจองซื้อหุ้นกู้ได้ที่สำนักงานใหญ่ของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ในวันที่ 8 – 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 ในเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทั้งนี้ เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลดหรือดูข้อมูลในรูปแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ผ่านระบบ Web Portal ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ <http://www.sec.or.th> อย่างไรก็ดี แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนดังกล่าว ยังไม่มีผลใช้บังคับตามกฎหมาย ดังนั้น ข้อมูลในเอกสารฉบับดังกล่าวจึงอาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้อีก ทั้งนี้ การเสนอขายหุ้นกู้จะกระทำได้ก็ต่อเมื่อแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนที่ได้ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. มีผลใช้บังคับแล้ว และจะกระทำโดยการส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนให้แก่ผู้ลงทุน

อย่างไรก็ดี เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ได้เข้าร่วมโครงการ Sandbox² ของสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อเริ่มทดสอบการใช้งานระบบ Web Portal กับผู้ใช้งานจริง ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของตลาดทุนไทย โดยผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ตลอดจนเอกสารต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้และการเสนอขายหุ้นกู้ (ต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ข้อมูล”) ผ่านระบบ Web Portal ดังกล่าวข้างต้น ซึ่งเชื่อมต่อข้อมูลไปยังเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. โดยที่ ระบบ Web Portal ดังกล่าวเป็นระบบใหม่ที่ยังไม่เคยมีการใช้งานจริงมาก่อน ดังนั้นระบบการยื่น การเชื่อมต่อ และการเก็บรักษาข้อมูลในระบบ Web Portal ดังกล่าวข้างต้น จึงอาจมีความไม่เสถียรหรืออาจเกิดความผิดพลาดของระบบ ทำให้เกิดปัญหาเกี่ยวกับการแสดงข้อมูลที่อาจไม่ครบถ้วนตามที่ได้ยื่นผ่านระบบ Web Portal ไปแล้ว หรือปัญหาทางด้านเทคนิคอื่น ๆ ได้ โดยในกรณีนี้ผู้ลงทุนประสบปัญหาในการเข้าถึงข้อมูล หรือการดาวน์โหลด (Download) ข้อมูลใด ๆ หรือเห็นว่ามีข้อมูลสำคัญใด ๆ ขาดหายไป หรือกรณีมีปัญหาทางเทคนิคใด ๆ เกิดขึ้น เกี่ยวกับข้อมูลที่ปรากฏบนเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งเชื่อมผ่านระบบ Web Portal ผู้ลงทุนดังกล่าวสามารถแจ้งมายังผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ไม่ว่ารายใด ๆ ได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะช่วยแจ้งหรือประสานงานกับหน่วยงานที่มีความรับผิดชอบ ซึ่งเป็นผู้บริหารจัดการระบบ Web Portal เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวดำเนินการแก้ไขปัญหาที่พบนั้น ๆ ต่อไป

² โครงการ Sandbox หมายถึง โครงการที่สำนักงาน ก.ล.ต. เปิดให้สามารถทดสอบระบบกับผู้ใช้งานจริงภายใต้สภาพแวดล้อมที่จำกัดความเสี่ยง เพื่อให้นักลงทุนมั่นใจว่า ระบบจะสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ก่อนการดำเนินการในวงกว้างต่อไป ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ clif@sec.or.th หรือหมายเลขโทรศัพท์ 0-2033-9616, 0-2033-9890



3.6 วิธีการจัดสรรหุ้นกู้

การเสนอขายและการจัดสรรหุ้นกู้เป็นการเสนอขายและจัดสรรหุ้นกู่ดังกล่าวทั้งจำนวนให้เฉพาะแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา) เท่านั้น โดยในการจัดจำหน่ายหุ้นกู่รวมถึงการจัดสรรหุ้นกู่ นั้น ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยมาตรฐานการประกอบธุรกิจ โครงสร้างการบริหารงาน ระบบงาน และการให้บริการของผู้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์และผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ รวมทั้งแนวทาง (guideline) การปฏิบัติในรายละเอียดของข้อกำหนดตามประกาศดังกล่าวตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด นอกจากนี้ ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่ยังสามารถจัดสรรหุ้นกู่ให้แก่ ตนเองหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่ หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผู้ออกหุ้นกู่ ซึ่งมีคุณสมบัติเป็นผู้ลงทุนสถาบัน (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา) ได้ โดยไม่มีข้อจำกัดใด ๆ ทั้งนี้ การจัดสรรหุ้นกู่ให้แก่ ผู้ลงทุนสถาบัน ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่ โดยผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่มีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู่ให้แก่ ผู้ลงทุนสถาบัน (โดยไม่รวมถึงบุคคลธรรมดา) รายใดในจำนวนที่น้อยเท่าใดก็ได้ หรืออาจปฏิเสธการจองซื้อหุ้นกู่ของผู้จองซื้อรายใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนก็ได้ ตามแต่จะเห็นสมควร

3.7 วันและวิธีการจอง และการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู่

- (ก) สำหรับผู้ลงทุนสถาบันที่ประสงค์จะจองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู่ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และที่คิดครั้งละ 10 (สิบ) หน่วย หรือ 10,000 (หนึ่งหมื่น) บาท
- (ข) ผู้ประสงค์จะจองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นกู่ให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ (ถ้ามี) โดยมีเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังนี้
- (1) ผู้ประสงค์จะจองซื้อที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายไทยหรือที่จดทะเบียนในประเทศไทย ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 3 (สาม) เดือนหรือตามแต่ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่จะกำหนด) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - (2) ผู้ประสงค์จะจองซื้อที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายต่างประเทศหรือที่จดทะเบียนในต่างประเทศ ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 3 (สาม) เดือนหรือตามแต่ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู่จะกำหนด) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาหนังสือเดินทางของผู้มีอำนาจลงนามพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง



(ค) ผู้ประสงค์จะจองซื้อต้องจัดส่งเอกสารตามที่กำหนดข้างต้น พร้อมเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนที่จองซื้อไปที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 (ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้) โดยสามารถชำระค่าจองซื้อได้ดังนี้

(1) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสด หรือเงินโอน หรือเงินโอนผ่านระบบ BAHTNET สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่เวลา 8.30 น. ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 8 - 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนหรือเงินโอนผ่านระบบ BAHTNET ผู้จองซื้อจะต้องโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีจองซื้อภายในเวลา 10.00 น. ของวันที่ 10 พฤษภาคม ตามรายละเอียดบัญชีที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)”

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566”

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2566 ”

(2) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า “เช็คธนาคาร”) หรือ ดริฟท์ สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่เวลา 8.30 น. ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 8 - 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ดริฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และสามารถเรียกเก็บชำระเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายเข้าบัญชีตามชื่อบัญชีที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ”

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566”

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2566”



- (ง) การดำเนินการจองซื้อจะต้องปฏิบัติตามรูปแบบ หลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ กำหนดไว้ในแต่ละสถานที่รับจองซื้อหุ้นกู้
- (จ) เว้นแต่กรณีที่ระบุในข้อ 3.9(ข) ผู้จองซื้อที่ยื่นความจำนงในการจองซื้อ และได้ดำเนินการดังกล่าวข้างต้นแล้วจะขอยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกหรือปฏิเสธการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนดังที่ระบุไว้ในข้อ 3.7 นี้
- (ฉ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ของสงวนสิทธิ์ในการปิดรับจองซื้อหุ้นกู้ก่อนกำหนด หากมีผู้ลงทุนจองซื้อหุ้นกู้เข้ามาครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว
- (ช) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้อาจรับจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขายเพื่อสำรองไว้ในกรณีที่ไม่สามารถเรียกเก็บเงินจากผู้จองซื้อหุ้นกู้ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ หรือ ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่อยู่ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามวิธีการจองซื้อ และการชำระเงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.7 ซึ่งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะตัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น ๆ และจะจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนที่ตัดออกให้แก่ ผู้จองซื้อหุ้นกู้อื่นๆ ไปจนกว่าจะครบตามจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย
- (ฌ) สำหรับผู้จองซื้อที่ไม่เคยกรอกแบบฟอร์มการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (KYC/CDD) ผู้จองซื้อรายดังกล่าวจะต้องกรอกข้อมูลในแบบฟอร์มการรู้จักลูกค้าและตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (KYC/CDD) ตามแบบที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้กำหนดก่อนการจองซื้อหุ้นกู้

3.8 การจัดสรรในกรณีที่มีผู้จองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ในกรณีที่มีผู้จองซื้อเกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามแต่จะเห็นสมควร โดยอาจทำการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดมากน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้เห็นควร

3.9 การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

- (ก) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อหุ้นกู้ หรือตัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้นดำเนินการไม่ครบถ้วน และ/หรือ ในกรณีที่มิได้รับการชำระเงินครบถ้วนจากผู้จองซื้อหุ้นกู้ ตามที่ระบุในข้อ 3.7 (วันและวิธีการจอง และการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้)
- (ข) ในกรณีที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้เห็นว่า มีเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้ ผู้จองซื้อหุ้นกู้มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แจ้งเหตุแห่งการระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อดังกล่าวได้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นในวันจองซื้อหุ้นก้วินสุดท้าย ให้ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่



ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ต้องดำเนินการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันเดียวกันนั้น (“ระยะเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้”) ในกรณีดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้นกู้มีสิทธิได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้จากการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกูดังกล่าวข้างต้น ตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.11

ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ อาจตัดสินใจยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ได้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ใด ๆ ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น ซึ่งในกรณีดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ (ที่ชำระแล้ว) ตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.11 ข้างล่างนี้

3.10 การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ไม่ได้รับการจัดสรร

ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทำการคืนเงินค่าจองซื้อให้แก่ผู้จองซื้อในส่วนที่ไม่ได้รับจัดสรรเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ โดยนำเงินเข้าบัญชีเงินฝากธนาคารของผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามที่ผู้จองซื้อหุ้นกูระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการนับจากวันปิดการเสนอขายหุ้นกู้หรือจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ภายใน 10 (สิบ) วันทำการนับจากวันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกูที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกูข้างต้นเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกุนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกูดังกล่าวข้างต้นโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.11 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่มีการระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้

ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกูระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อแต่ละราย โดยนำเงินเข้าบัญชีเงินฝากธนาคารของผู้จองซื้อหุ้นกูตามที่ผู้จองซื้อหุ้นกูระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับจากวันที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ หรือวันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) หรือจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ หรือวันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกูข้างต้นเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.



ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อหุ้นกู้ดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยจากผู้ออกหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ตามวิธีการที่กล่าวถึงข้างต้นโดยถูกต้องแล้วให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้อง และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.13 การส่งมอบหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้ส่งมอบหุ้นกู้ให้แก่ ผู้จองซื้อที่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้เพียงวิธีเดียว โดยการนำหุ้นกู้ตามจำนวนที่ผู้จองซื้อแต่ละรายได้รับจัดสรรฝากไว้กับบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ผ่านบัญชีที่ผู้จองซื้อได้ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือแจ้งตามวิธีการอื่นใดเมื่อทำการจองซื้อหุ้นกู้ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ (Scripless System) เพื่อเข้าบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ดังกล่าวตามรายละเอียดที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้หรือแจ้งตามวิธีการอื่นใดเมื่อทำการจองซื้อหุ้นกู้ โดยไม่มีการส่งมอบเป็นใบหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้

3.14 ภาระภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

สรุปภาระภาษีที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหุ้นกู้นี้เป็นเพียงข้อมูลทั่วไปสำหรับผู้ลงทุนเท่านั้น และมีใช้คำแนะนำทางภาษีอากรแต่อย่างใด ดังนั้น ผู้ลงทุนจึงควรปรึกษาที่ปรึกษาทางภาษีอากรของตนเองถึงภาระภาษีที่เกี่ยวข้องในการลงทุนในหุ้นกู้ของตน

สรุปภาระภาษีอากรนี้จัดทำขึ้นโดยอิงกับกฎหมายภาษีอากรที่ใช้บังคับอยู่ ณ วันที่มีการจัดทำเอกสารนี้ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงภายหลังได้

อนึ่ง สรุปภาระภาษีอากรต่อไปนี้อาจมีความมุ่งหมายที่จะให้เป็นข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์ถึงภาระภาษีอากรที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้แต่อย่างใด

ภาระภาษีอากรของผู้ลงทุนและอัตราภาษีอากรที่ต้องชำระจะขึ้นอยู่กับปัจจัยต่าง ๆ เช่น ผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดาหรือเป็นนิติบุคคล ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือเป็นผู้ที่ถือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทยหรือไม่ หรือเป็นผู้ที่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศที่มีความตกลงเพื่อการเว้นการเก็บภาษีซ้อนกับประเทศไทยหรือไม่

(1) ภาษีเงินได้

กรณีที่ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

(ก) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัท จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)



- (ข) ผลประโยชน์จากการไอนหุ้นกู้ ผลประโยชน์ที่ได้จากการไอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) และผู้จ่ายเงินได้ได้มีการประทับตราว่า ได้หักภาษี ณ ที่จ่ายบนหุ้นกูดังกล่าวแล้ว)

อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนมีสิทธิที่จะเลือกเสียภาษีในอัตราดังกล่าวที่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายไว้ตาม (ก) หรือ (ข) ข้างต้น โดยไม่ต้องนำดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการไอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ซึ่งมีอัตราภาษีระหว่างร้อยละ 0 (ศูนย์) – 35 (สามสิบห้า) หรืออัตราที่กรมสรรพากรประกาศกำหนด โดยหากผู้ลงทุนเลือกที่จะนำเงินส่วนลด ดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์จากการไอนหุ้นกูดังกล่าวไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดานั้น ผู้ลงทุนสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

ในกรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือเป็นบริษัทห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ แต่ประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมูลนิธิหรือสมาคมที่ประกอบกิจการซึ่งมีรายได้ แต่ไม่รวมถึงมูลนิธิหรือสมาคมที่กระทรวงการคลังประกาศกำหนดให้เป็นองค์การ หรือสถานสาธารณกุศลตามมาตรา 47 (7) (ข) แห่งประมวลรัษฎากร ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีดังต่อไปนี้

- (ก) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลได้รับ (ไม่รวมถึงธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือบริษัทบริหารสินทรัพย์) จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และต้องนำดอกเบี้ยไปรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษี ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนซึ่งเป็นนิติบุคคลประเภทกองทุนรวมได้รับ จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทมูลนิธิ หรือสมาคมที่ไม่ใช่ของค์การหรือสถานสาธารณกุศลได้รับ จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 10 (สิบ)

- (ข) ผลประโยชน์จากการไอนหุ้นกู้

ผลประโยชน์ที่ได้จากการไอนหุ้นกู้ที่ผู้ลงทุนได้รับ ไม่ต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย แต่ผู้ลงทุนอาจต้องนำผลประโยชน์ที่ได้จากการไอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนไปรวมกับรายได้อื่นของผู้ลงทุนเพื่อคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล



กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้ไม่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

ในการพิจารณาว่า บุคคลธรรมดาจะถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือไม่นั้น กฎหมายไทยจะไม่นำคำนึงถึงสัญชาติของผู้ลงทุน แต่จะใช้หลักเกณฑ์ว่า หากผู้ลงทุนนั้นอยู่ในประเทศไทยในช่วงระยะเวลาคร่าวหนึ่งหรือหลายคร่าวรวมกันตั้งแต่ 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วันในปีปฏิทินเดียวกัน ให้ถือว่าเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

(ก) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ข) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเงินได้เกินกว่าที่ลงทุน จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศและมิได้ประกอบกิจการ หรือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมิได้มีสถานประกอบการถาวรในประเทศไทย แต่ได้รับดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ซึ่งจ่ายจากหรือในประเทศไทย ผู้ลงทุนจะมีภาวะภาษีอากรดังนี้

(ก) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่มีผู้ลงทุนจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ข) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)



(2) **ภาษีธุรกิจเฉพาะ**

ผู้ลงทุนซึ่งประกอบกิจการในประเทศไทยอาจต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะในอัตราร้อยละ 0.01 (ศูนย์จุด ศูนย์หนึ่ง) จากยอดดอกเบี้ยรับและกำไรก่อนหักรายจ่ายใด ๆ จากการโอนขายหุ้นกู้ หากดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ถือเป็นรายรับจากการประกอบธุรกิจโดยปกติเยี่ยงธนาคารพาณิชย์ของผู้ลงทุน

(3) **อากรแสตมป์**

การโอนใบหุ้นกู้ได้รับยกเว้นอากรแสตมป์