



ที่ 80000001/112

18 กุมภาพันธ์ 2564

เรื่อง เผยแพร่งบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย รวมถึง สรุปผลการดำเนินงาน สำหรับ ไตรมาส 4 ปี 2563 และสำหรับปี 2563

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ขอนำส่งงบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบของ ปตท. และคณะกรรมการบริษัท ปตท. แล้ว โดยสรุปผลการดำเนินงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับไตรมาส 4 ปี 2563 และสำหรับปี 2563 มีรายละเอียดดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ในไตรมาส 4 ปี 2563 (4Q2563) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย จำนวน 407,174 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ไตรมาส 3 ปี 2563 (3Q2563) จำนวน 23,575 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ธุรกิจน้ำมัน ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากความต้องการใช้น้ำมันดิบจนถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่สูงขึ้นจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) เริ่มดีขึ้น

ใน 4Q2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ หรือ EBITDA จำนวน 71,614 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,149 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 จาก 3Q2563 สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยเฉพาะธุรกิจปิโตรเคมี ที่ใน 4Q2563 ได้รับแรงสนับสนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นตามสภาพเศรษฐกิจโดยรวมที่ฟื้นตัวขึ้นและนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของหลายประเทศ รวมถึงการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมของผู้บริโภคที่ให้ความสำคัญในด้านสุขอนามัยมากขึ้น การทำงานที่บ้าน และการเดินทางโดยรถยนต์ส่วนตัว ส่งผลให้ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อน ในส่วนของธุรกิจการกลั่น กำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market Gross Refining Margin: Market GRM) ปรับเพิ่มขึ้นจาก (0.4) เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2563 เป็น 1.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2563 เนื่องจาก Crude Premium ที่ปรับตัวลดลงจากความต้องการใช้น้ำมันที่ยังเพิ่มขึ้นไม่มากจากการระบาดระลอกใหม่ของ COVID-19 รวมถึงส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าดกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นจากอุปสงค์ภาคขนส่งและภาคไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น อย่างไรก็ตาม กำไรสต็อกน้ำมันใน 4Q2563 ปรับลดลง ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการกลั่นรวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Accounting Gross Refining Margin: Accounting GRM) ปรับตัวลดลงจาก 4.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2563 เป็น 2.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2563 สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น

/จากธุรกิจ...

จากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก ตามต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลง ราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิงในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและความต้องการใช้เชื้อเพลิงในประเทศ ประกอบกับธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากกำไรขั้นต้นตามต้นทุนก๊าซฯ ที่ลดลง และราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมดีขึ้น ตามราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงน้ำมันเตาที่ปรับสูงขึ้น ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ปริมาณขายเฉลี่ยจะปรับตัวเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 กลุ่มพาร์เท็กซ์ (Partex) และโครงการมาเลเซีย

สำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 4Q2563 มีกำไรสุทธิ จำนวน 13,147 ล้านบาท ลดลง 973 ล้านบาท จาก 3Q2563 หรือร้อยละ 6.9 โดยหลักจากการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. จากขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิภาษีจำนวน 7,696 ล้านบาท โดยหลักจากธุรกิจถ่านหิน จำนวนประมาณ 6,800 ล้านบาท ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวนประมาณ 690 ล้านบาท และธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นจำนวนประมาณ 180 ล้านบาท รวมถึงมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ในไตรมาสนี้ แม้ว่าจะมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ในขณะที่ค่าเงินบาทอ่อนค่าใน 3Q2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2562 (4Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้ลดลง จำนวน 152,932 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.3 ในเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ ทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง

EBITDA เพิ่มขึ้น 4,666 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.0 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบสายโอเลฟินส์ที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากความต้องการซื้อสินค้าที่เกี่ยวข้องกับ COVID-19 และการซื้อสินค้าออนไลน์เพิ่มขึ้น ขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นปรับลดลง โดยหลักจาก Market GRM ที่ลดลงจาก 2.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2562 เป็น 1.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2563 ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ลดลง แม้ว่ากำไรสต็อกน้ำมันใน 4Q2563 จะเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ Accounting GRM ปรับลดลงจาก 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2562 เป็น 2.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2563 รวมถึงธุรกิจน้ำมันที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากกำไรขั้นต้นจากกำไรสต็อกน้ำมันใน 4Q2563 ขณะที่ 4Q2562 มีขาดทุนสต็อกน้ำมัน ทั้งนี้ปริมาณขายโดยรวมลดลง นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของธุรกิจ Non-oil ปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง โดยหลักจากโครงการบงกช และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

สำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 4Q2563 ลดลง 4,299 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.6 ซึ่งมีสาเหตุหลักจากการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. โดยมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิภาษีใน 4Q2563 ตามกล่าวข้างต้น ขณะที่ ใน 4Q2562 ปตท. รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความ และค่าเผื่อด้อยค่าท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท. จำนวน 2,105 ล้านบาท และ 498 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้ง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิภาษี จำนวน 366 ล้านบาท นอกจากนี้ ใน 4Q2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ รวมถึงต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่า 4Q2562

ผลการดำเนินงานของปี 2563 เปรียบเทียบกับปี 2562

ในปี 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,615,665 ล้านบาท ลดลงจากปี 2562 จำนวน 604,074 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.2 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง ยกเว้นกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเข้าซื้อบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) โดยบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ในช่วงปลายไตรมาส 1 ปี 2562 (1Q2562)

ในปี 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 225,672 ล้านบาท ลดลง 63,300 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21.9 จาก 288,972 ล้านบาท ในปี 2562 สาเหตุหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ผลการดำเนินงาน ปรับลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex ภายหลังจากเข้าซื้อธุรกิจในช่วงครึ่งหลังของปีก่อน ประกอบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงอย่างมากเช่นกัน โดยหลักจากขาดทุนสต็อกน้ำมันในปี 2563 จำนวนประมาณ 19,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างมากจาก ณ สิ้นปี 2562 ที่ 67.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 51.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ สิ้นปี 2563 เนื่องจากสงครามราคาน้ำมัน สภาวะอุปทานล้นตลาดของน้ำมันดิบ ประกอบกับความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ เนื่องจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในขณะที่ปี 2562 มีกำไรสต็อกน้ำมันประมาณ 2,800 ล้านบาท โดย Market GRM ปรับลดลง จาก 2.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2562 เป็น 0.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2563 ตามส่วนต่างราคาน้ำมัน สำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ และ Accounting GRM ลดลงอย่างมากจาก 3.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2562 เป็นขาดทุน (0.8) เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2563 และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ส่วนใหญ่ปรับลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจ โรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายที่ลดลงตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิงในตลาดโลกปรับลดลงและปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบ COVID-19 ตามการปิดซ่อมบำรุงและปรับลดกำลังการผลิตให้เหมาะสมตามอุปสงค์ที่ลดลงของลูกค้าในปี 2563 และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจากราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาก๊าซฯ และราคาน้ำมันเตาลดลง และปริมาณขายที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในช่วงปลาย 1Q2562

ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2563 มีกำไรสุทธิจำนวน 37,766 ล้านบาท ลดลง 55,185 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.4 จาก 92,951 ล้านบาท ในปี 2562 ตาม EBITDA ที่ลดลง ประกอบกับค่าเสื่อมราคาและค่าจัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และของธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการดังกล่าวข้างต้น รวมถึงในปี 2563 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิสามัญจำนวน 9,478 ล้านบาท โดยหลักจากธุรกิจถ่านหิน จำนวนประมาณ 7,700 ล้านบาท ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำนวนประมาณ 1,600 ล้านบาท และธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จำนวนประมาณ 180 ล้านบาท ทั้งนี้ ในปี 2562 มีการรับรู้ค่าชดเชยพนักงานเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และพ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ของกลุ่มปตท. จำนวน 2,841 ล้านบาท และรับรู้ค่าความเสียหายของคดีความ และค่าเผื่อด้อยค่าท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท. จำนวน 2,105 ล้านบาท และ 498 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้ง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิสามัญ และรายได้ค่าปรับจากการรับประกันผลงานก่อสร้างของ

โครงการ UHV (Warranty Claim) จำนวน 366 ล้านบาท และ 130 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2563 ลดลงตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าน้อยกว่าเมื่อเทียบกับปี 2562 แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงตามผลการดำเนินงานที่ลดลงของบริษัทส่วนใหญ่ในกลุ่ม

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 ธันวาคม 2563

ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม 2,544,183 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 57,218 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 จาก ณ 31 ธันวาคม 2562 สาเหตุหลักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 70,831 ล้านบาท จากการเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ตั้งแต่ 1 มกราคม 2563 ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,258,338 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 72,413 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.1 ซึ่งมาจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้น 136,534 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการกู้ยืมเงินระยะยาวและการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด รวมถึงหนี้สินตามสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า สุทธิเจ้าหนี้และภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่ลดลงประมาณ 75,000 ล้านบาท นอกจากนี้ มีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,285,845 ล้านบาท ลดลง 15,195 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.2 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในงวดครึ่งหลังของปี 2562 และงวดครึ่งแรกของปี 2563

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์

โทร. 0 2537 3518

โทรสาร 0 2537 3948