



สรุปภาพรวมการดำเนินงานประจำปี 2562

ปี 2562

- มกราคม **PTTEP:** เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2562 บริษัท PTTEP MENA Co., Ltd บริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท Eni Abu Dhabi B.V. บริษัทย่อยของ Eni ชนะการประมูลแปลงสำรวจนอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐอาบูดาบี สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และได้ลงนามในสัญญาสัมปทานกับ The Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) ตามสัดส่วนการลงทุน (บริษัท PTTEP MENA Limited ร้อยละ 30.0 และบริษัท Eni Abu Dhabi B.V. (ผู้ดำเนินการ) ร้อยละ 70.0)
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2562 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย (แอมมอร์ คาร์เทียร์) พีทีวาย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และเป็นผู้ดำเนินการใน Permit AC/P54 ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลียได้พบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทมีความหนา 34 เมตร จากการเจาะหลุมสำรวจ Orchid-1 ใน Permit AC/P54 โดย ปตท.สผ. จะวางแผนพัฒนาร่วมกับแหล่ง **Cash-Maple** ที่มีปริมาณทรัพยากรประเภท Contingent resources 3.5 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต ต่อไป
- กุมภาพันธ์ **PTTEP:** เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP SP Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายเพื่อเข้าซื้อบริษัท **APICO LLC** ในโครงการสินกู้ออมในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.8 มูลค่าประมาณ 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ การซื้อขายดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อ 4 มิถุนายน 2562 ทำให้ PTTEP (ผู้ดำเนินการ) เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากร้อยละ 55.0 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 66.8 (ทางตรงและทางอ้อม) ในโครงการสินกู้ออม และเมื่อ 31 ก.ค. 2562 PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญา



ซื้อขายเพื่อเข้าซื้อบริษัท APICO LLC เพิ่มอีกร้อยละ 39.0 มูลค่าประมาณ 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้ APICO LLC ถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 35.0 ในโครงการสินกู้ออมแปลง (EU1 และ E5N) และสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100.0 ในแปลง L15/43 และแปลง L27/43 ทำให้ภายหลังการเข้าซื้อครั้งนี้ PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนใน โครงการสินกู้ออมทั้งหมดเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 80.0 (ทั้งทางตรงและทางอ้อม)

- PTTEP:** เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) บริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท เอ็มพีจี 2 (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท มูบาดาลาปิโตรเลียม (ประเทศไทย) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตในแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60.0 และร้อยละ 40.0 ตามลำดับ สำหรับในแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) PTTEP ED ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100.0 และ PTTEP ED เป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง
- มีนาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บจก.กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- GPSC:** เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 GPSC ดำเนินการซื้อหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของ GLOW (กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 2,771 เมกะวัตต์) จากกลุ่ม Engie ร้อยละ 69.11 ที่ราคา 92 บาทต่อหุ้น ต่อมาในช่วง 25 มี.ค. - 17 พ.ค. 2562 ได้ทำคำเสนอขอซื้อหุ้น GLOW (Tender Offer) โดยมีผู้แสดงเจตนาขายและบริษัทฯรับซื้อไว้ทั้งหมด ร้อยละ 26.14 และในช่วง 25 ก.ย. - 28 พ.ย. 2563 ได้ดำเนินการทำ Tender Offer ในส่วนที่เหลืออีก ร้อยละ 4.75 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายที่ราคา 91 บาทต่อหุ้น (ปรับลดลงด้วยเงินปันผลของ GLOW ที่ 1.177 บาทต่อหุ้น) เป็นเงิน 6,314 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน GLOW ทั้งสิ้น 99.83% ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้ รวมมูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น (รวม Tender Offer) จำนวน 133,806 ล้านบาท
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2562 PTTEP (ผู้ดำเนินการ) และผู้ร่วมทุน ซึ่งประกอบด้วย SONATRACH (บริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศแอลจีเรีย) และ CNOOC Limited ได้บรรลุข้อตกลงเพื่อพัฒนาโครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ ระยะที่ 1 ตามแผนการพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจาก Agence Nationale pour la Valorisation des Ressources en Hydrocarbures (ALNAFT) หน่วยงานกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศแอลจีเรีย สามารถเริ่มดำเนินการพัฒนาโครงการเมื่อเดือนมีนาคม 2562 และคาดว่าจะเริ่มผลิตต้นปี 2564 กำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน และมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตเป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2568
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท **Murphy Oil Corporation (Murphy)** ประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัทย่อย Murphy Sabah Oil Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Ltd. (Murphy Sarawak) มูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น 2,127 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งสองบริษัทมีการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 5 โครงการ ประกอบด้วย โครงการที่อยู่ในระยะผลิต 2 โครงการ โครงการระยะพัฒนา 1 โครงการ และโครงการระยะสำรวจ 2 โครงการ มีปริมาณสำรองปิโตรเลียม (2P*) ตามสัดส่วนการลงทุนของ Murphy จำนวน 274 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และเมื่อ 10 ก.ค. 2562 PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy เสร็จสิ้นสมบูรณ์ โดยในปี 2561 ปริมาณการขายปิโตรเลียมของ Murphy อยู่ที่



ประมาณ 48,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน และจากการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว PTTEP คาดว่าจะมีปริมาณการขายปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นเป็น 60,000-70,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ในปี 2565) (2P* คือ Proved และ Probable Reserve ตามสัดส่วนการลงทุน)

- PTTEP:** เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP และบริษัท PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต กับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ บริเวณนอกชายฝั่งเพนินซูลาร์ ประเทศมาเลเซีย จำนวน 2 แปลง ประกอบด้วยแปลง PM407 และแปลง PM415
- PTT:** เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้ PTTGM จัดตั้งบริษัท โกลบอล แมนเนจเม้นท์ โซลคิง จำกัด และ บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โซลคิง จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 36 ล้านบาท และ 18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัท PTTGM ถือหุ้นในสัดส่วนทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 100.0 เพื่อรองรับการลงทุนต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งรวมถึงการลงทุนในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve
- GPSC & TOP:** เมื่อวันที่ 1 และ 10 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ GPSC และ TOP อนุมัติให้ GPSC และบริษัทย่อยของ TOP ทำสัญญาเพื่อโอนกรรมสิทธิ์ในหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit: ERU) ซึ่งมีกำลังผลิตไฟฟ้า 250 เมกกะวัตต์และไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง สำหรับกระบวนการผลิตของโครงการ CFP โดยมีมูลค่าโครงการไม่เกิน 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 24,113 ล้านบาท) ซึ่งคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จในไตรมาส 3 ปี 2566
- PTT:** เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 48.0 ของกำไรสุทธิของการเงินรวมของปี 2561 (ปตท. ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท) คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.12 บาท จ่ายวันที่ 30 เม.ย. 2562
- PTT:** เมื่อวันที่ 16 เมษายน 2562 PPTER ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้มีดำเนินการทางกฎหมาย สำหรับการลงทุนในโครงการท่อส่งก๊าซฯ East Mediterranean Gas S.A.E. (EMG) โดยดำเนินการฟ้องร้องรัฐบาลอียิปต์เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากการลงทุนในโครงการ EMG ผ่านศาลอียิปต์ตามสนธิสัญญาคุ้มครองการลงทุนระหว่างประเทศไทยและประเทศอียิปต์ (Thailand-Egypt BIT)
- PTT:** เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2562 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติให้ทยอยปรับขึ้นราคา **ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV)** ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะ 1 บาทต่อกก.ทุกๆ 4 เดือน โดยปรับขึ้นครั้งแรกตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562 และครั้งที่ 3 ตั้งแต่ 16 ม.ค. 2563 จนครบ 3 บาทต่อกิโลกรัม
- PTT:** เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2562 บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE SG) (บริษัทย่อยของ ปตท. ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งปตท. ถือหุ้นใน PTTGE SG ทั้งหมด) จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท Chancellor Oil Pte. Ltd. (CO) ที่ถืออยู่จำนวนร้อยละ 77.56 (บริษัทซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์เพื่อดำเนิน **ธุรกิจปลูกปาล์มน้ำมันและผลิตน้ำมันปาล์ม**ผ่านบริษัท PT First Borneo Plantations (PT FBPP)) รวมถึงโอนหนี้เงินกู้ที่ PTTGE SG ให้แก่บริษัท Premier Palmoil Energy Pte. Ltd. (Premier) ในฐานะผู้ซื้อ โดยการจำหน่ายเงินลงทุนครั้งนี้สอดคล้องกับนโยบายการปรับโครงสร้างของกลุ่ม ปตท. และส่งผล



ให้ปัจจุบัน ปตท. ไม่มีการลงทุนธุรกิจปลูกป่าดำนํ้ามันและผลิตนํ้ามันป่าดํา และเมื่อ 14 พ.ย. 2562 ปตท. ปิดบริษัท Sabran Brothers Pte. Ltd. แล้วเสร็จ (บริษัทซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ถือหุ้น โดย PTTGE SG ทั้งหมด) ทั้งนี้การปิดบริษัทดังกล่าวเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการปรับ โครงสร้าง ของกลุ่ม และไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของ ปตท.

- PTT:** เมื่อ 30 เมษายน 2562 คณะรัฐมนตรีเห็นชอบแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 (PDP 2018) โดยมีแผนกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเพิ่มในระหว่างปี 2561 - 2580 รวมทั้งสิ้น 56,431 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าจะมีสัดส่วนเชื้อเพลิงฟอสซิลคิดเป็นร้อยละ 65.0 ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 53.0 และ ถ่านหินลิกไนต์ ร้อยละ 12.0 ที่เหลือเป็นสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิล ร้อยละ 35.0 ประกอบด้วย พลังน้ำต่างประเทศ ร้อยละ 9.0 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 20.0 และการอนุรักษ์พลังงาน ร้อยละ 6.0
- พฤษภาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บจก.กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT Group:** เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2562 **พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่**มีผลบังคับ โดยกำหนดให้นายจ้างจ่ายชดเชยลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้มีสิทธิได้รับชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วันจากเดิม 300 วัน บริษัทในกลุ่ม ปตท. (ยกเว้น ปตท.) จึงตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้นใน ไตรมาส 2 ปี 2562 ประมาณ 3,150 ล้านบาท ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบการเงินเฉพาะกิจการของ ปตท. เนื่องจาก ปตท. เป็นรัฐวิสาหกิจ ภายใต้ พ.ร.บ. แรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2562 ปตท. ลงนามสัญญาขายพลังงานกับบริษัท ศรีฟ้า โพรเซสฟู๊ด จำกัด เพื่อพัฒนาและติดตั้งระบบผลิตพลังงานที่สามารถผลิตได้ทั้งพลังงานไฟฟ้า ความร้อนและความเย็นในระบบเดียวกัน (Modular Tri-Energy Plant)
- GC:** เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2562 คณะกรรมการของ GC มีมติอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อการบริหารทางการเงิน ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 3,000 ล้านบาท จำนวนหุ้นซื้อคืนคิดเป็นร้อยละ 1.1 ของหุ้นที่จดทะเบียนและชำระแล้วทั้งหมด ระยะเวลาโครงการ 6 เดือน นับตั้งแต่ 11 มิถุนายน ถึง 9 ธันวาคม 2562
- TOP:** เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 คณะกรรมการบริษัท ทีโอพี โซลเวนท์ จำกัด (TS) บริษัทย่อยของ TOP มีมติอนุมัติให้ TS ซื้อหุ้นเพื่อร่วมลงทุนในบริษัท PT. Tirta Surya Raya (TSR) ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายเคมีภัณฑ์และสารทำลายในประเทศอินโดนีเซีย เงินลงทุนไม่เกิน 1.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 47.7 ล้านบาท โดยซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นปัจจุบันของ TSR คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นที่ร้อยละ 67.0 (สัญญาซื้อขายหุ้นลงนามในเดือนมิถุนายน 2562)
- มิถุนายน** **PTT:** เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บจก.เบ็กไพรโคเจน เนอเรชั่น ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 14 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 บริษัท PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท **Partex** มูลค่ารวมประมาณ 622 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 การดำเนินการตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาฯ ดังกล่าวเสร็จสมบูรณ์ ทั้งนี้ Partex ดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมในภูมิภาคตะวันออกกลางโดยเฉพาะในประเทศโอมาน และสหรัฐอเมริกาเป็นหลัก Partex โดย ณ สิ้นปี 2561 มีปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามสัดส่วน



การลงทุน ประมาณ 65 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และมีปริมาณการขายสุทธิ ปี 2561 ประมาณ 16,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

- PTTEP:** เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2562 บริษัท พีทีทีอีพี โมซัมบิก แอเรีย 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 8.5 ในโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน (โครงการฯ) ได้ร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุน ประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายในการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบกสำหรับ 2 สายการผลิตแรก ในแหล่งก๊าซธรรมชาติ Golfinho-Atum ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่ง Area 1 สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) โครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน นับเป็นโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบกแห่งแรกของโมซัมบิก โดยจะเริ่มผลิตจาก 2 สายการผลิตแรกด้วยกำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปี โดยคาดว่าโครงการนี้จะสามารถเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ให้กับ ปตท.สผ. ตามสัดส่วนการลงทุน ประมาณ 140 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และจะสามารถเริ่มการผลิตได้ในปี 2567
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2562 ปตท. ได้แจ้งทบทุนแผนการลงทุน ปี 2562 ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จาก จำนวน 70,501 ล้านบาทเป็น 103,697 ล้านบาท โดยแผนการลงทุนส่วนเพิ่มส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานทดแทนกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม
- TOP:** เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2562 คณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) บริษัทย่อยของ TOP มีมติอนุมัติจัดตั้งบริษัท ทีโอป เวนเจอร์ส จำกัด และ บริษัท TOP Ventures Hong Kong Limited เพื่อดำเนินการธุรกรรมด้าน Corporate Venture Capital (CVC) โดยการลงทุนในกองทุน Venture Capital (VC) และ/หรือ ธุรกิจสตาร์ทอัพ
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited (Malaysian Branch) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ใน Lang Lebah-1RDR2 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจแรกของโครงการชาราวักเอสเค 410 บี ที่ตั้งอยู่บริเวณนอกชายฝั่งรัฐชาราวัก ประเทศมาเลเซีย โดยผลการเจาะสำรวจหลุม Lang Lebah-1RDR2 ในครั้งนี้ นับเป็นการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติครั้งใหญ่ที่สุดครั้งหนึ่งของ ปตท.สผ. และโครงการมีแผนการเจาะหลุมเพิ่มเติม เพื่อยืนยันศักยภาพทางปิโตรเลียมต่อไป
- กรกฎาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าน้ำประปา SPP บจก.กัลป์ เอ็นอาร์วี2 ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- OR:** เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2562 บริษัท พีทีทีโออาร์ จำกัด (มหาชน) (OR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. จัดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ จำกัด (OR Holdco) และ OR ถือหุ้นทั้งหมด และเมื่อ 24 ก.ค. 2562 ได้มีการจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (SG Holdco) โดย OR Holdco ถือหุ้นทั้งหมด ซึ่งการจัดตั้งทั้ง 2 บริษัทนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการลงทุนในต่างประเทศของ OR
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2562 ปตท. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ หรือ GSA กับโครงการโรงไฟฟ้า IPP IP2 ขนาด 540 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) (NPS) ซึ่งมีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ใน พ.ศ. 2570
- GPSC & PTT & TOP & GC:** เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 คณะกรรมการ GPSC มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 14,983 ล้านบาท เป็น 28,197 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,321 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อรองรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตาม



สัดส่วน (Rights Offering) ซึ่งราคาเสนอขายหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น โดยราคาเสนอขายดังกล่าวพิจารณา กำหนดราคาตามราคาตลาดของหุ้น โดยกำหนดส่วนลดประมาณร้อยละ 20.0 ของราคาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักย้อนหลัง 30 วันทำการติดต่อกันก่อนวันที่คณะกรรมการ GPSC มีมติให้เสนอวาระเรื่องการเพิ่มทุนจดทะเบียนต่อที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณา ซึ่งเท่ากับ 70 บาทต่อหุ้น และผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ (Oversubscription) ทั้งนี้กลุ่ม ปตท. ซึ่งผู้ถือหุ้นได้แก่ PTT, TOP และ GC ได้มีมติสนับสนุนแผนการเพิ่มทุนดังกล่าว โดยจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมทั้งคณะกรรมการ PTT ได้อนุมัติให้จองซื้อหุ้น GPSC หากมีหุ้นเพิ่มทุนที่เหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ GPSC ภายหลังการเพิ่มทุนของ GPSC ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 22.81 (เดิมถือหุ้นร้อยละ 22.58)

นอกจากนี้ คณะกรรมการ PTT มีมติให้เงินกู้แก่บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น(ปตท. ถือหุ้นใน TP ร้อยละ 26.0) เพื่อใช้สำหรับการเพิ่มทุนของ GPSC (TP ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 20.8) ในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาท ส่วนของ TOP ซึ่งถือหุ้นใน TP ร้อยละ 74.0 ได้มีมติให้เงินกู้ยืมผ่านบริษัท TTC วงเงินกู้ยืมไม่เกิน 11,385 ล้านบาท

- สิงหาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2562 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการสนับสนุนโครงการส่งเสริมและพัฒนานวัตกรรม ผู้ประกอบการ และวิสาหกิจเริ่มต้น โดยลงทุนใน **บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด** ในวงเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท เพื่อการพัฒนาไปสู่เศรษฐกิจฐานนวัตกรรมตามนโยบายรัฐ รวมทั้งเป็นการสร้างศักยภาพการแข่งขันให้กับประเทศไทยในระยะยาว
- OR:** สิงหาคม 2562 และ เดือน พฤศจิกายน 2562 **OR จัดตั้งบริษัท JV Retail และ JV Terminal** เพื่อขยายการค้าเงินธุรกิจในประเทศเมียนมา ตามลำดับ
- PTT:** เมื่อ 19 สิงหาคม 2562 บริษัท Sakari Resources Limited (**SAR**) ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท PTTGM (บริษัทย่อยซึ่ง PTT ถือหุ้นทั้งหมด) ร้อยละ 95.8 เข้าลงทุนผ่านบริษัทย่อยของ SAR โดยการซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ใน PT Sentika Mitra Persada (SMP) ทุนจดทะเบียน 57,804 ล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย และ PT Multiara Kapuas (MK) ทุนจดทะเบียน 21,883 ล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย ซึ่งทั้ง 2 บริษัทเป็นผู้ถือใบอนุญาตประกอบธุรกิจถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย มูลค่าการลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 11.7 ล้านเหรียญสหรัฐฯ การลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาปริมาณสำรอง (Reserves) ถ่านหินให้กับกลุ่ม SAR เนื่องจากปริมาณสำรองถ่านหินในแหล่งที่มีในปัจจุบันปรับลดลง รวมถึงสามารถเพิ่มศักยภาพในการปรับคุณภาพของถ่านหินจากเหมืองที่ผลิตในปัจจุบันเพื่อให้ตอบสนองและตรงตามความต้องการของลูกค้าของกลุ่ม SAR
- กันยายน** **PTT:** เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 ปตท. รับรู้ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน 1,069 ล้านบาท ตามประกาศ **คณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์**
- PTT:** เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2562 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2562 (1H2562) ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น คิดเป็นร้อยละ 47.0 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมของ 1H2562 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล 25 ตุลาคม 2562
- ตุลาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) ซึ่งถือหุ้นโดย PTT ทั้งหมดจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ บริษัท **กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF)** ภายใต้ชื่อ บริษัท **กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด** ด้วยทุนจดทะเบียน 3,500 ล้านบาท โดย PTT Tank



ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.0 และ GULF ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. เมื่อ 20 มิ.ย. 2562 โดยบริษัทที่จัดตั้งใหม่มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจทั้งด้าน LNG Value Chain และด้านโลจิสติกส์ สนับสนุนการลงทุนอื่นๆ ในอนาคตตามแผน กลยุทธ์ของปตท. ทั้งยังเป็นการสร้างพันธมิตรเพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ และเมื่อ 1 ต.ค. 2562 บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ได้เข้าทำสัญญา ร่วมลงทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ในโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ที่มีมูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของท่าเรือประมาณ 12,900 ล้านบาท และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท รวมการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท

- PTT:** เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2562 ปตท. ได้ทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ชุดเดิม ในชื่อ US\$ 350,000,000 5.875% Senior Notes due 2035 (หุ้นกู้ชุดปี 2035) และ US\$ 600,000,000 4.500% Senior Notes due 2042 (หุ้นกู้ชุดปี 2042) และให้ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ออกหุ้นกู้ใหม่ทดแทน โดย ปตท. กำประกันการชำระหนี้หุ้นกู้ทั้ง 2 ชุดที่ออกใหม่ โดยหุ้นกู้มีเงินต้นจำนวนประมาณ 245 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 330 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ
- พฤศจิกายน** **PTT:** เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2562 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ Mitsui โดยมีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 200 ล้านบาท ในสัดส่วนของ ปตท. ไม่เกินร้อยละ 50 เพื่อดำเนินธุรกิจ **Robotics & AI Service Enabler**
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2562 ปตท. ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซฯ กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า IPP บจก.บูรพา** พาวเวอร์ ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 90 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- ธันวาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกามีคำพิพากษาไม่รับวินิจฉัยอุทธรณ์ของ ปตท. (ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งที่มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ให้ ปตท. จ่ายเงินแก่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ในข้อพิพาทตามสัญญาโครงการ**ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ(ใต้)** เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อ 8 ม.ค. 2563 ปตท. ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษาจำนวนประมาณ 4,543 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้ว
- PTT:** เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 ปตท. ได้ลงนามต่อสัญญา **GSA ฉบับใหม่** ขยายอายุสัญญา GSA 3 ปี กับ บจก.บางกอก โคอเจนเนอเรชั่น ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต และ เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 บจก. อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญาประมาณ 21 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 กลุ่ม OR ลงนามในสัญญาร่วมทุนกับบริษัท **เซ็นทรัล เรสตอรองส์ กรุ๊ป จำกัด (CRG)** เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ Café Amazon ในประเทศเวียดนาม โดยกลุ่ม OR ลงทุนผ่าน บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (บริษัทย่อยของ OR) ในสัดส่วนร้อยละ 60.0 และกลุ่ม CRG ลงทุนร้อยละ 40.0 ซึ่งเงินลงทุนในส่วนของกลุ่ม OR เป็นจำนวนไม่เกิน 2.1 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis)

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงาน โดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบ งบการเงินและข้อมูลที่น่าสนใจอื่นในเอกสารนี้

14.1.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2562

บทสรุปผลการดำเนินงาน

| หน่วย : ล้านบาท | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|-----------------------------|-----------|-----------|-----------------|
| ยอดขาย | 2,336,155 | 2,219,739 | (5.0%) |
| EBITDA | 351,396 | 288,972 | (17.8%) |
| กำไรสุทธิ | 119,647 | 92,951 | (22.3%) |
| กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น) | 4.15 | 3.20 | (22.9%) |

ในปี 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 288,972 ล้านบาท ลดลง 62,424 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 17.8 จาก 351,396 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักจาก ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ แม้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันในปี 2562 ขณะที่ปี 2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ปรับลดลง เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงปิโตรเคมีปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม EBITDA ของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC รวมถึง EBITDA ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช และการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และ Partex ของ PTTEP

ทั้งนี้ ในปี 2562 กลุ่ม ปตท. มีค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และ พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ รวม 4,219 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,470 ล้านบาท รวมถึง ปตท. รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความ จำนวน 2,105 ล้านบาท และมีการตั้งค่าเผื่อด้วยค่าทอส่งก๊าซฯ จำนวน 498 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคงคลังของบริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GGC) จำนวน 2,004 ล้านบาท และการรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทาราของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาทสำหรับ กำไรสุทธิ ในปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท ลดลง 26,696 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.3 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นของ GPSC และ PTTEP แม้ว่ามีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทในปี 2562 ที่แข็งค่ามากกว่า ปี 2561 และผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง แม้ว่าค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามผลการดำเนินงาน

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,484,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 130,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 จาก ณ 31 ธันวาคม 2561 โดยหลักจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW



ของ GPSC การเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และ Partex ของ PTTEP รวมถึงโครงการ LNG Terminal เฟส 2 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย (RA#6) และงานก่อสร้างพื้นฐาน และระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน EECi ของ ปตท. ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,183,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 147,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย 658,969 ล้านบาท หนี้สินที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากเงินกู้ยืมเพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC การกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้ของ PTTEP และบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,301,040 ล้านบาท ลดลง 16,525 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.3 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล การซื้อคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นและผลกระทบจากการแปลงค่าเงินของ PTTEP ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่ากำไรสุทธิของปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

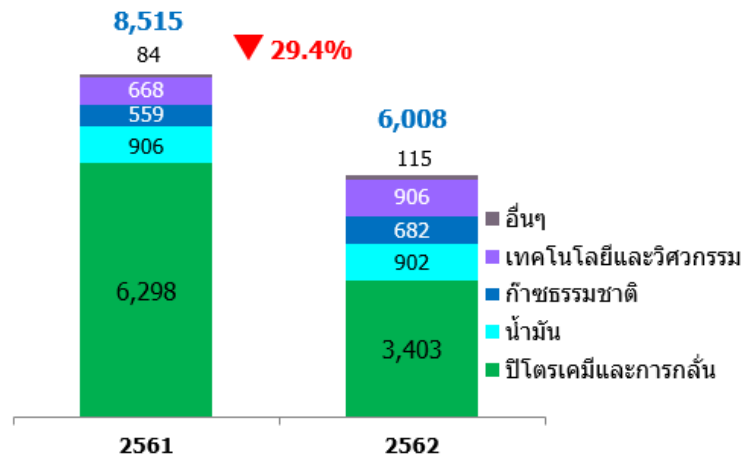
ในปี 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,219,739 ล้านบาท ลดลง 116,416 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 จากปี 2561 โดยหลักลดลงจากธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจน้ำมันลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าจะมีรายได้ขายเพิ่มขึ้นจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม (GPSC เข้าซื้อ GLOW) ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ (จากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช การเข้าซื้อ Murphy และ Partex ในปี 2562 และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น) รวมถึงกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ (ปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น)

ในปี 2562 EBITDA จำนวน 288,972 ล้านบาท ลดลง 62,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 จาก 351,396 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลงตามส่วนต่างราคาที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ทั้งปิโตรเลียมและปิโตรเคมี แม้ว่าในปี 2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันประมาณ 2,800 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 6,900 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบในปี 2562 มีความผันผวนน้อยกว่าปี 2561 เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากราคาขายตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมีที่ปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซฯ ปรับสูงขึ้น อย่างไรก็ดี กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2562 และผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในปี 2562 มีจำนวน 133,204 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,611 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 จาก 123,593 ล้านบาท ในปี 2561 โดยหลักจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC และธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อสัดส่วนลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช (เพิ่มร้อยละ 22.2) และโครงการ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และ Partex

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

หน่วย : ล้านบาท



ในปี 2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 6,008 ล้านบาท ลดลง 2,507 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.4 จาก 8,515 ล้านบาท ในปี 2561 โดยหลักลดลงจาก PTTAC ที่ผลการดำเนินงานปรับลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ AN และ MMA ที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของ HMC จากเงินปันผลรับและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PP ที่ลดลง

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,959 ล้านบาท จาก 6,354 ล้านบาท ในปี 2561 เป็น 15,313 ล้านบาท ในปี 2562 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นแล้วและยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ของ PTTEP และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรและเจ้านี้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่เพิ่มขึ้นของ GC และ ปตท. จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าปี 2561 (ปี 2562 เงินบาทแข็งค่า 2.28 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 ในขณะที่ปี 2561 เงินบาทแข็งค่า 0.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560)

ในปี 2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ได้แก่ ค่าชดเชยเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์และ พ.ร.บ. คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ของกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้กล่าวข้างต้นจำนวน 4,219 ล้านบาท ค่าความเสียหายของคดีความและ ค่าเผื่อด้อยค่าท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท. จำนวน 2,105 ล้านบาท และ 498 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้ง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์ และรายได้ค่าปรับจากการรับประกันผลงานก่อสร้างของโครงการ UHV (Warranty Claim) จำนวน 770 และ 271 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่ ปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคงคลังของ GGC จำนวน 2,004 ล้านบาท การรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอเนทาราของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาท และการรับรู้กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม ของ GC จำนวน 1,355 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ ลดลง 20,658 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.5 จาก 53,647 ล้านบาท ในปี 2561 เป็น 32,989 ล้านบาท ในปี 2562 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่ม ปตท. ที่ลดลง และภาษีเงินได้ที่ลดลงของ PTTEP ตามผลกระทบของค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าปีก่อน รวมถึงในปี 2561 ปตท. มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สุทธิที่เกี่ยวข้องกับปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมันจำนวน 6,033 ล้านบาท

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท ลดลง 26,696 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.3 จากจำนวน 119,647 ล้านบาท ในปี 2561

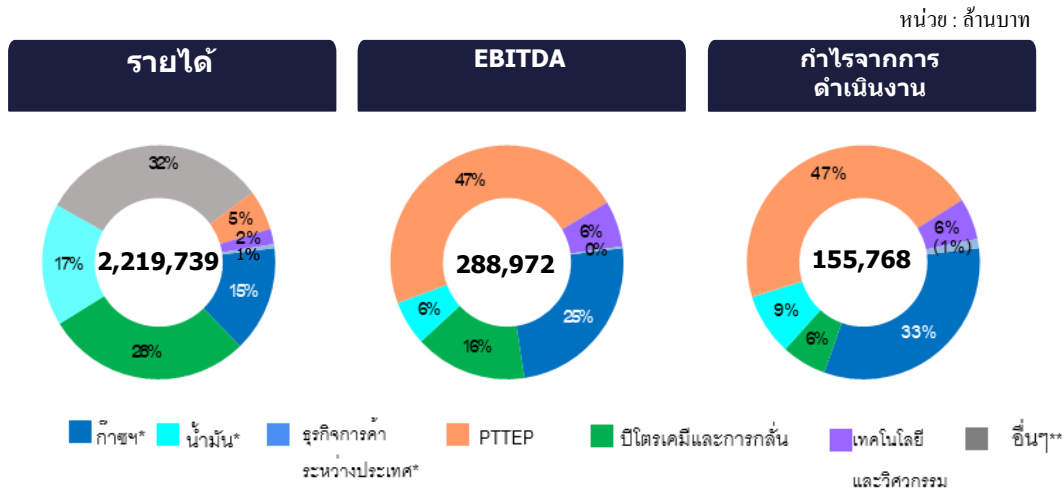


ตารางผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า

| หน่วย : ล้านบาท | Y2561 | Y2562 | %เพิ่ม (ลด) |
|--|-----------|-----------|----------------|
| ยอดขาย | 2,336,155 | 2,219,739 | (5.0%) |
| : สํารวจและผลิตฯ | 171,809 | 191,053 | 11.2% |
| : ก๊าซ | 489,549 | 502,110 | 2.6% |
| : ถ่านหิน | 20,527 | 15,380 | (25.1%) |
| : น้ำมัน | 601,064 | 579,668 | (3.6%) |
| : การค้าระหว่างประเทศ | 1,239,121 | 1,085,029 | (12.4%) |
| : ปิโตรเคมีและการกลั่น | 1,132,080 | 976,150 | (13.8%) |
| : เทคโนโลยีและวิศวกรรม | 30,024 | 72,685 | >100% |
| : อื่นๆ | 2,868 | 3,403 | 18.7% |
| กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) | 351,396 | 288,972 | (17.8%) |
| : สํารวจและผลิตฯ | 126,844 | 136,853 | 7.9% |
| : ก๊าซ | 94,083 | 71,407 | (24.1%) |
| : ถ่านหิน | 7,445 | 3,732 | (49.9%) |
| : น้ำมัน | 15,271 | 17,894 | 17.2% |
| : การค้าระหว่างประเทศ | | | |
| - ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ ป้องกันความเสี่ยง | 2,702 | (136) | <(100%) |
| - รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ การป้องกันความเสี่ยง | 5,929 | 2,130 | (64.1%) |
| : ปิโตรเคมีและการกลั่น | 97,821 | 45,282 | (53.7%) |
| : เทคโนโลยีและวิศวกรรม | 7,878 | 18,489 | >100% |
| : อื่นๆ | (2,226) | (3,004) | (35.0%) |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 123,593 | 133,204 | 7.8% |
| กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน | 227,803 | 155,768 | (31.6%) |
| : สํารวจและผลิตฯ | 66,701 | 74,043 | 11.0% |
| : ก๊าซ | 76,051 | 52,483 | (31.0%) |
| : ถ่านหิน | 5,516 | 1,294 | (76.5%) |
| : น้ำมัน | 10,955 | 13,784 | 25.8% |
| : การค้าระหว่างประเทศ | | | |
| - ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ ป้องกันความเสี่ยง | 2,591 | (254) | <(100%) |
| - รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ การป้องกันความเสี่ยง | 5,818 | 2,012 | (65.4%) |
| : ปิโตรเคมีและการกลั่น | 62,922 | 10,060 | (84.0%) |
| : เทคโนโลยีและวิศวกรรม | 4,017 | 9,260 | >100% |
| : อื่นๆ | (2,528) | (3,357) | (32.8%) |
| ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม | 8,515 | 6,008 | (29.4%) |
| กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน | 6,354 | 15,313 | >100% |
| กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT) | 246,648 | 183,052 | (25.8%) |

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า

รายละเอียดการจำแนกตามกลุ่มธุรกิจของ ยอดขาย กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และ ภาษีเงินได้ (EBITDA) และ กำไรจากการดำเนินงาน สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2562 สรุปได้ดังนี้



กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

- **ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.**

| | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|--|---------|---------|-----------------|
| ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ/BOE) | 46.7 | 47.2 | 1.1% |
| ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED) | 305,522 | 350,651 | 14.8% |

ในปี 2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 191,053 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,244 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 จากปี 2561 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.8 จาก 305,522 BOED ในปี 2561 เป็น 350,651 BOED ในปี 2562 โดยหลักจากโครงการบงกชจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่ม 22.22% จากการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และการเข้าซื้อ Partex รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก 46.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2561 เป็น 47.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2562

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 136,853 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,009 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่ม ส่วนใหญ่จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อบริษัทในเครือ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,470 ล้านบาทจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2,669 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 มีจำนวน 74,043 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,342 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 จากปี 2561

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น 12,596 ล้านบาท จากกำไรจากการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น ยังมีสาเหตุจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 2,813 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าเงินบาท ในปี 2562 แข็งค่าขึ้นมากกว่าในปี 2561 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 187 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 5,610 ล้านบาท สหกับกับการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional currency ที่เคยรับรู้ไว้จนถึง 31 ธันวาคม 2561 เฉพาะของ

บริษัท ปตท.สผ. จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 1,900 ล้านบาท ตามประกาศ พ.ร.บ. ภาษีเงินได้ปีโตรเลียม (ฉบับที่ 9) ปี 2562 ในเดือนเมษายน 2562 รวมทั้งมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2562 จำนวน 3,364 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 รับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 624 ล้านบาท นอกจากนี้ในปี 2561 มีการรับรู้ขาดทุนจากการขายทรัพย์สิน (แหล่งมอโนทารา) จำนวน 1,886 ล้านบาท รวมทั้งการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชีของกลุ่มบริษัทในประเทศออสเตรเลีย 1,754 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ในปี 2562 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 3,406 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน 539 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาซื้อขายแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

• **กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

| หน่วย : ตัน | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|-------------|-----------|-----------|-----------------|
| LPG | 3,203,338 | 3,594,017 | 12.2% |
| Ethane | 2,389,118 | 2,397,704 | 0.4% |
| Propane | 907,028 | 891,923 | (1.7%) |
| NGL | 645,181 | 674,179 | 4.5% |
| Pentane | 47,672 | 50,871 | 6.7% |
| รวม | 7,192,337 | 7,608,694 | 5.8% |

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

| หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|-----------------------------|-------|-------|-----------------|
| LPG ¹ | 520 | 435 | (16.3%) |
| Ethylene ² | 1,149 | 830 | (27.8%) |
| Propylene ² | 990 | 838 | (15.4%) |
| HDPE ² | 1,330 | 991 | (25.5%) |
| PP ² | 1,269 | 1,101 | (13.2%) |
| Naphtha ³ | 576 | 474 | (17.7%) |

หมายเหตุ ¹ ราคาตลาดโลก (LPG Cargo) อ้างอิงข้อมูลจาก Platts ด้วยค่าเฉลี่ยของ Propane Cargo และ Butane Cargo (FOB Arab Gulf) ของสองสัปดาห์ก่อนหน้าและคำนวณจากสัดส่วนของ ก๊าซ Propane และก๊าซ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

² ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

³ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 502,110 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,561 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pooled Price ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) โดยรวม เพิ่มขึ้นจาก 4,710 MMSCFD ในปี 2561 เป็น 4,797 MMSCFD ในปี 2562 โดยหลักจากปริมาณขายของกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า เนื่องจากสภาพอากาศในประเทศของปี 2562 อยู่ในช่วงฤดูร้อนที่ยาวนานกว่าปี 2561 ทำให้มีความต้องการในการใช้ไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น



ในขณะที่ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯมีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ยลดลงตามราคาอ้างอิงปีโตรเคมี โดยราคา HDPE ลดลง ร้อยละ 25.5 และ PP ลดลง ร้อยละ 13.2 แม้ว่า ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมเพิ่มขึ้น จาก 7,192,337 ตัน ในปี 2561 เป็น 7,608,694 ตัน ในปี 2562 หรือร้อยละ 5.8 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG ที่ปริมาณขายในประเทศเพิ่มขึ้น ร้อยละ 12.2

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2562 มีจำนวน 71,407 ล้านบาท และ 52,483 ล้านบาท ลดลง 22,676 ล้านบาท และ 23,568 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯที่มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงและต้นทุนค่าเชื้อก๊าซที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯในอ่าวไทย ในขณะที่ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากราคาขายตามประกาศเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น ทั้งกลุ่มลูกค้าทั่วไป ที่ปรับเพิ่มขึ้นจาก 14.41 บาทต่อกิโกลรัม เป็น 15.90 บาทต่อกิโกลรัม และ กลุ่มลูกค้ารถโดยสารสาธารณะตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้งปริมาณขาย NGV ลดลง 718 ตันต่อวัน จาก 6,091 ตันต่อวัน ใน ปี 2561 เป็น 5,373 ตันต่อวันใน ปี 2562 เนื่องจากผู้ใช้ NGV หันกลับไปใช้น้ำมันดีเซลและเบนซิน

• **กลุ่มธุรกิจถ่านหิน**

| | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|--|-------|------|-----------------|
| ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน) | 107.3 | 77.8 | (27.5%) |
| ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน) | 77.6 | 63.4 | (18.3%) |
| ปริมาณขาย (ล้านตัน) | 8.2 | 7.8 | (4.9%) |

รายได้จากการขายในปี 2562 มีจำนวน 15,380 ล้านบาท ลดลง 5,147 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.1 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 14.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 18.3 จาก 77.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2561 มาอยู่ที่ 63.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2562 จากผลของการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศ อินโดนีเซียที่มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2561 เป็นต้นไป และตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 27.5 รวมถึงปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 4.9 จาก 8.2 ล้านตัน ในปี 2561 มาอยู่ที่ 7.8 ล้านตัน ในปี 2562 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้น

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 3,732 ล้านบาท ลดลง 3,713 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.9 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ปี 2562 มีจำนวน 1,294 ล้านบาท ลดลง 4,222 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 509 ล้านบาท แม้ว่า ในปี 2562 จะได้รับคืนภาษีจากผลการชนะเลิศในอดีต ขณะที่ ในปี 2561 มีค่าใช้จ่ายภาษีจากผลการแพ้คดี ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานในปี 2562 ของกลุ่มธุรกิจถ่านหินปรับตัวลดลง

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• **กลุ่มธุรกิจน้ำมัน**

| | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|---|--------|--------|-----------------|
| ปริมาณขายเฉลี่ย (หน่วย: ล้านลิตร) | 26,351 | 26,054 | (1.1%) |
| ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) | | | |
| น้ำมันเบนซิน | 79.9 | 72.5 | (9.3%) |
| น้ำมันอากาศยาน | 85.0 | 77.2 | (9.2%) |
| น้ำมันดีเซล | 84.1 | 77.2 | (8.2%) |
| น้ำมันเตา (HSFO) | 66.8 | 58.7 | (12.1%) |

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 579,668 ล้านบาท ลดลง 21,396 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายลดลง 297 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.1 จาก 26,351 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 454,103 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 26,054 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 448,983 บาร์เรลต่อวันในปี 2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และน้ำมันเตา

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 17,894 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,623 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.2 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่ไม่รวมผลกระทบของสต็อกน้ำมันปรับสูงขึ้นจากผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซินเนื่องจากสถานการณ์ตลาดในปี 2562 ดีขึ้นกว่าปี 2561 ที่มีการแข่งขันสูง รวมถึงขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง ในส่วน EBITDA ของธุรกิจ non-oil เพิ่มขึ้นโดยหลักจากการขยายสาขาของธุรกิจ Cafe Amazon อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของสถานีบริการน้ำมัน และการขยายสาขาของธุรกิจ non-oil ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 อยู่ที่ 13,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,829 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.8 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

• **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

| หน่วย: ล้านลิตร | 2561 | 2562 | %เพิ่ม (ลด) |
|-----------------|--------|--------|----------------|
| ปริมาณขายเฉลี่ย | 80,481 | 82,854 | 2.9% |

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 1,085,029 ล้านบาท ลดลง 154,092 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 2,373 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.9 จาก 80,481 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,386,906 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 82,854 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,427,799 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2562 จากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมนอกประเทศ (Out – Out Trading) เพิ่มขึ้น จากการขยายฐานการค้าในภูมิภาคเอเชีย และสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง ธุรกิจการค้า LNG (Out-Out Trading)

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2562 มีจำนวน 2,130 ล้านบาท ลดลง 3,799 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทในประเทศ และน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้าลดลง ตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อและขายคอนเดนเสทที่แคบลง เนื่องจากสภาวะอุปทานในตลาดในปี 2562 จากการที่มีปริมาณผลิตภัณฑ์ทดแทน (Competitive Substitutions: U.S. Light Crude

และ Naphtha) เข้ามาในตลาดเพิ่มขึ้น แม้ว่า กำไรจากการค้านอกประเทศ (Out-Out Trading) ของบริษัทในเครือเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ในปี 2562 ลดลงมาอยู่ที่ 2,012 ล้านบาท จาก 5,818 ล้านบาท ในปี 2561 ตาม EBITDA ที่ลดลง

• **กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น**

| หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|-------------------------------|--------|-------|-----------------|
| Market GRM | 4.69 | 2.67 | (43.1%) |
| Inventory gain (loss) | (0.28) | 0.21 | >100% |
| Hedging gain (loss) | (0.05) | 0.13 | >100% |
| Accounting GRM | 4.36 | 3.01 | (31.0%) |
| Refinery Utilization rate (%) | 104.4% | 97.1% | (7.0%) |

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

| หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|--------------------------|-------|-------|-----------------|
| โอเลฟินส์ | | | |
| Naphtha (MOPJ) | 614 | 523 | (14.8%) |
| HDPE | 1,330 | 991 | (25.5%) |
| HDPE - Naphtha | 716 | 468 | (34.6%) |
| LLDPE | 1,181 | 952 | (19.4%) |
| LLDPE - Naphtha | 567 | 429 | (24.3%) |
| PP | 1,269 | 1,101 | (13.2%) |
| PP - Naphtha | 655 | 578 | (11.8%) |
| อะโรเมติกส์ | | | |
| Condensate | 606 | 544 | (10.2%) |
| PX (TW) | 1,067 | 901 | (15.6%) |
| PX (TW) – Condensate | 461 | 357 | (22.6%) |
| BZ | 821 | 641 | (21.9%) |
| BZ – Condensate | 215 | 97 | (54.9%) |

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 976,150 ล้านบาท ลดลง 155,930 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ เนื่องจากอุปทานปรับตัวสูงขึ้นจากกำลังการผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศนอกกลุ่มโอเปกที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันปรับลดลงจากภาวะเศรษฐกิจเนื่องจากภาวะสงครามทางการค้าที่ยืดเยื้อ รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 104.4 ในปี 2561 เป็นร้อยละ 97.1 ในปี 2562 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของทั้งกลุ่มโรงกลั่นที่มากกว่าปีก่อน

ในส่วนของรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบและอุปสงค์ที่ชะลอตัว รวมถึงอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการผลิตของโรงอะโรเมติกส์แห่งใหม่ในจีน นอกจากนี้ ปริมาณขายโดยรวมลดลง เนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของ IRPC GC และ TOP ในปี 2562 ที่มากกว่าปีก่อน สำหรับรายได้จากกลุ่มโอเลฟินส์ก็ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ซึ่งได้รับแรงกดดัน

จากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีน รวมถึงแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้นจากการผลิตเต็มกำลังของโรงงาน LLDPE แห่งที่ 2 ของ GC ในปี 2562

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 45,282 ล้านบาท ลดลง 52,539 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 10,060 ล้านบาท ลดลง 52,862 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลงจาก Market GRM ที่ลดลงจาก 4.69 US\$/BBL ในปี 2561 เป็น 2.67 US\$/BBL ในปี 2562 ตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเตาที่ลดลงอย่างมากจากความต้องการใช้น้ำมันเตากำมะถันสูงที่ลดลงและอุปทานที่สูงขึ้นจากการระบายน้ำมันเตาดังกล่าว ก่อนที่จะมีการบังคับใช้มาตรการป้องกันมลพิษของ IMO ต้นปี 2563 โดยในปี 2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.21 US\$/BBL ในขณะที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.28 US\$/BBL ในปี 2561 ส่งผลให้ Accounting GRM ของปี 2562 ปรับมาอยู่ที่ 3.01 US\$/BBL จาก 4.36 US\$/BBL ในปี 2561 จึงเป็นผลให้การดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับลดลง โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ลดลงจากราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงอย่างมากจากประเด็นสงครามการค้า (HDPE ลดลงร้อยละ 25.5, LLDPE ลดลงร้อยละ 19.4, PP ลดลงร้อยละ 13.2) รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับลดลงร้อยละ 54.9 และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงร้อยละ 22.6 จากอุปทานในจีนที่สูงขึ้น

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

| หน่วย: GWh | 2561 | 2562 | % เพิ่ม (ลด) |
|----------------|-------|--------|-----------------|
| ปริมาณขายไฟฟ้า | 5,412 | 17,572 | >100% |
| ปริมาณขายไอน้ำ | 6,572 | 12,821 | 95.1% |

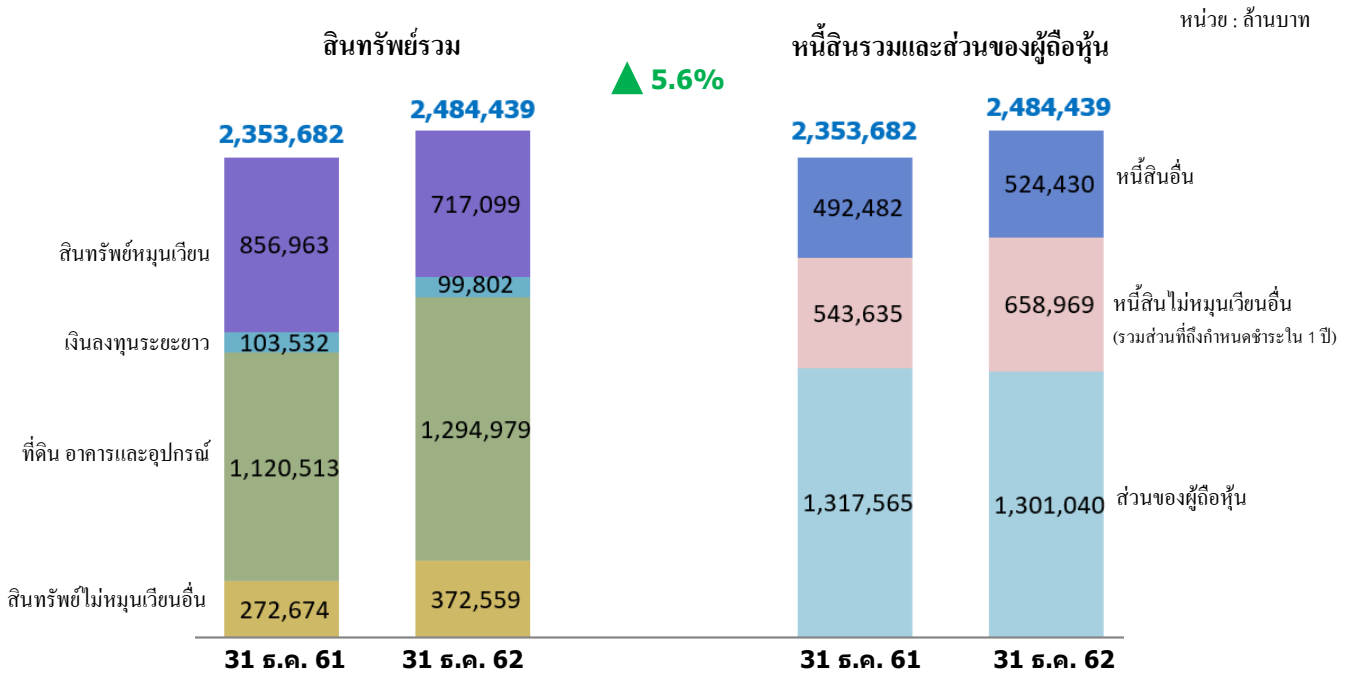
ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายจำนวน 72,685 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 42,661 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 18,489 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 10,611 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานของ GLOW แม้ว่าค่าจ้างที่ปรึกษาในการพัฒนาธุรกิจเพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวสูงขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 มีจำนวน 9,260 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 5,243 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายสูงขึ้นจำนวน 5,368 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 3,912 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 4,061 ล้านบาทในปี 2562 เพิ่มขึ้น 702 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC ที่มีการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW และจากการรับรู้ผลประโยชน์จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 จาก CUP-4 โรงไฟฟ้าน้ำลิก 1 (NLIPC) และโรงไฟฟ้าไชยะบุรี



การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

**สินทรัพย์**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,484,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 130,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 139,864 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินลงทุนชั่วคราว ลดลง 104,157 ล้านบาท โดยหลักจากเงินฝากประจำลดลงจาก TOP PTTEP GC และ ปตท.
- ลูกหนี้อื่น ลดลง 29,215 ล้านบาท จากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเข้าซื้อสัดส่วนเงินลงทุนเพิ่มใน โครงการบงกชของ PTTEP และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้าของ PTTT ลดลง รวมทั้ง ปตท. ได้รับคืนเงินชดเชยกองทุนน้ำมันและภาษี สรรพสามิต อีกทั้งภาษีซื้อขอคืนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อกิจการของ OR ลดลง

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 174,466 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.6 โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC และการเข้าซื้อกิจการ Murphy และ Partex ของ PTTEP ทำให้มีการรับรู้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ GLOW Murphy และ Partex เข้ามาในงวดทั้งสิ้น 139,682 ล้านบาท รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างใน โครงการต่างๆ ของปตท. และกลุ่มบริษัท เช่น โครงการ LNG Terminal เฟส 2 ของ PTT LNG โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide ของ GC และโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย (RA#6) และ งานควบคุมงานก่อสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน EECi ของ ปตท.

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 99,885 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.6 โดยหลักจากค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC

**หนี้สิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,183,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 147,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 115,334 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 โดยหลักเป็นผลจากการกู้ยืมของ GPSC เพื่อซื้อกิจการ GLOW รวมถึงเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP GC และ TOP

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,301,040 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 16,525 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 ปตท. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 จำนวน 92,951 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2561 จำนวน 1.2 บาทต่อหุ้น และครึ่งแรกของปี 2562 จำนวน 0.9 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 59,979 ล้านบาท ทั้งนี้ ประกอบกับส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 19,569 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 20,804 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน และการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 358 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,184 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 292,542 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

| | หน่วย: ล้านบาท |
|---|----------------|
| กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 265,107 |
| กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน | (188,218) |
| กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน | (70,226) |
| ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | (3,075) |
| ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน | (3,230) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ | 358 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด | 292,184 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด | 292,542 |

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 265,107 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 92,951 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 133,204 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 32,989 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 29,141 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 27,971 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 26,663 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 65,259 ล้านบาท



กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 188,218 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ 164,378 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ Murphy และ Partex ของ PTTEP สัดส่วนร้อยละ 100.00 และการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC สัดส่วนร้อยละ 69.11

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 149,951 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration และ โครงการผลิต Propylene Oxide, การลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการเอส 1 และ โครงการซอดีก้า, CFP ของ TOP, การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อยที่ 6 (RA6) ไปยังจังหวัดราชบุรี และการขยายอายุท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 1 เป็นต้น

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 108,719 ล้านบาท จาก TOP ปตท. PTTEP และ GC จำนวน 72,609 ล้านบาท 17,761 ล้านบาท 15,259 ล้านบาท และ 4,277 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักมาจากเงินฝากประจำที่ครบกำหนด

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 70,226 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 102,876 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP GPSC IRPC และ TOP

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 81,351 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP TOP และ GPSC

: เงินจ่ายจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อซื้อ GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 30.72 (Tender Offer) ของ GPSC จำนวน 40,806 ล้านบาท

: เงินจ่ายเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP จำนวน 30,751 ล้านบาท

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว 174,649 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GPSC GC PTTTCC TOP และ IRPC

ในส่วนของสภาพคล่องเฉพาะบริษัท ปตท. สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 39,723 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 86,204 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 46,481 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล และการไถ่ถอนหุ้นกู้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

| อัตราส่วนทางการเงิน | หน่วย | 2561 | 2562 |
|---|----------|--------|--------|
| <u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u> | | | |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง | เท่า | 2.10 | 1.89 |
| อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว | เท่า | 1.49 | 1.31 |
| อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า | เท่า | 13.13 | 12.74 |
| ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย | วัน | 27.42 | 28.26 |
| อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ | เท่า | 12.62 | 12.35 |
| ระยะเวลาชำระหนี้ | วัน | 28.53 | 29.15 |
| <u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u> | | | |
| อัตรากำไรขั้นต้น | % | 13.40% | 11.36% |
| อัตรากำไรสุทธิ | % | 7.08% | 5.50% |
| อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น | % | 14.14% | 10.61% |
| <u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u> | | | |
| อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ | % | 7.21% | 5.05% |
| อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร | % | 15.01% | 10.11% |
| อัตรากรรมหมุนของสินทรัพย์ | เท่า | 1.02 | 0.92 |
| <u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u> | | | |
| อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | เท่า | 0.41 | 0.51 |
| อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย | เท่า | 11.18 | 12.97 |
| <u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u> | | | |
| กำไรสุทธิต่อหุ้น | บาท/หุ้น | 4.15 | 3.20 |

ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานในอนาคต

เศรษฐกิจโลกในปี 2563 มีแนวโน้มขยายตัวดีขึ้นจากปี 2562 (อ้างอิง IMF ณ มกราคม 2563) โดยเศรษฐกิจกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนาขยายตัวเร็วขึ้น โดยเฉพาะประเทศที่การเติบโตทางเศรษฐกิจขยายตัวชะลอลงมากในปี 2562 จากปัญหาภายในประเทศ เช่น บราซิล อินเดีย อาเจนตินา และอิหร่าน เป็นต้น มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น ชดเชยเศรษฐกิจจีนที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจากการปฏิรูปเศรษฐกิจในประเทศ ท่ามกลางความกังวลจากหนี้ภาคเอกชนที่อยู่ในระดับสูงและแนวโน้มการดำเนินนโยบายการเงินการคลังแบบผ่อนคลายเป็นระยะมีแนวโน้มมากขึ้น ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วมีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงเล็กน้อย จากเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงจากแรงกดดันจากความไม่แน่นอนของนโยบายทางการค้ากับประเทศคู่ค้าที่อาจส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตอุตสาหกรรมส่งออกและการลงทุน แม้ว่าสหรัฐฯ และจีนบรรลุข้อตกลงทางการค้าระยะที่หนึ่ง รวมทั้งปัจจัยหนุนจากตลาดแรงงานที่แข็งแกร่งและการดำเนินนโยบายการเงินที่ผ่อนคลาย ส่วนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีแนวโน้มขยายตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง การดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายเป็นมากและนโยบายการคลังเชิงป้องกัน รวมทั้งภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะการผลิตรถยนต์ในประเทศเยอรมันเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานใหม่สำหรับรถยนต์ในเรื่องการปล่อยมลพิษสู่สิ่งแวดล้อม โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากตลาดการเงินโลกที่อาจตึงตัวขึ้นอย่างรวดเร็วจากความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้น ชัดความสามารถในการดำเนินนโยบายการเงินที่จำกัด ความไม่แน่นอนของมาตรการกีดกันทางการค้า ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ และผลกระทบจากภัยธรรมชาติและโรคระบาดร้ายแรง

ตามรายงานของ IEA เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2563 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.83 ล้านบาร์เรลต่อวันจากปี 2562 (ลดลงจากรายงานเดิมในเดือนมกราคม 2563 ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.2 ล้านบาร์เรลต่อปีจากปี 2562) เนื่องจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 และการหยุดชะงักของเศรษฐกิจของจีน ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2563 จะเฉลี่ยอยู่ที่ 54-64 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2563 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 2.5-3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

เศรษฐกิจไทยในปี 2563 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลง ตามการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงท่ามกลางปัญหาภัยแล้งและหนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง อีกทั้งรายได้จากการท่องเที่ยวที่คาดว่าจะลดลงจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 จากจีน ในขณะที่การลงทุนภาครัฐคาดว่าจะเร่งตัวขึ้นตามการเบิกจ่ายสำหรับโครงการโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ที่มีการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จและเปิดให้บริการในปี 2563-2564 ซึ่งจะเป็นปัจจัยช่วยกระตุ้นการลงทุนของภาคเอกชน สำหรับการส่งออกสินค้าคาดว่าจะฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปตามการค้าโลก ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจากเศรษฐกิจคู่ค้าที่อาจขยายตัวชะลอลงกว่าที่คาด การแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อ และความล่าช้าของโครงการลงทุนและการเบิกจ่ายของภาครัฐ โดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 ที่ระดับร้อยละ 1.5-2.5



14.2 ภาระการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. มีภาระในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท/เหรียญสหรัฐ

| บริษัท | สกุลเงิน | วงเงิน | ให้ความสนับสนุนแล้ว | | ยังไม่ได้ให้ความสนับสนุน |
|--|-------------|---------------------|---------------------|-------|--------------------------|
| | | | ยอดเงินกู้ค้างชำระ | อื่นๆ | |
| บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้นน้อยกว่า 100% | | | | | |
| บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T)) | เหรียญสหรัฐ | 17 ¹ | - | - | 17 |
| บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพ็คส์ จำกัด (EnCo) | บาท | 1,250 | 580 | - | - |
| บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) | บาท | 27,000 ² | 3,790 | - | - |
| รวม | เหรียญสหรัฐ | 17 | - | - | 17 |
| | บาท | 28,250 | 4,370 | - | - |
| บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้น 100% | | | | | |
| บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) | เหรียญสหรัฐ | 67 ³ | 67 | - | - |
| | บาท | 58,500 ⁴ | 23,611 | - | 34,887 |
| บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) | บาท | 55,527 | 14,244 | - | 13,243 |
| รวม | เหรียญสหรัฐ | 67 | 67 | - | - |
| | บาท | 114,027 | 37,855 | - | 48,130 |
| รวม | เหรียญสหรัฐ | 84 | 67 | - | 17 |
| | บาท | 142,277 | 42,225 | - | 48,130 |

¹ ตามหนังสือ Construction Cost Undertaking ระหว่าง ปตท. เปโตรนาส และ TTM(T) ลงวันที่ 3 พฤศจิกายน 2553 ที่กำหนดให้ ปตท. และเปโตรนาสในฐานะผู้ถือหุ้นต้องให้ความช่วยเหลือทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น 50 : 50 ในกรณีที่ TTM(T) ไม่สามารถชำระค่า Claims ที่ผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการเรียกเก็บได้

² ตามสัญญาเงินกู้ระยะสั้นอายุไม่เกิน 12 เดือนเพื่อรองรับการลงทุน (Bridging Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท GPSC ลงวันที่ 11 มีนาคม 2562 วงเงิน 27,000 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการเข้าถือหุ้นบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

³ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTT TCC ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2562 วงเงิน 66.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อสนับสนุนการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

⁴ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTT TCC ลงวันที่ 26 กันยายน 2562 วันที่ 25 ตุลาคม 2562 และวันที่ 14 พฤศจิกายน 2562 วงเงินรวม 58,500 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท.จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

14.3 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. และ บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2563-2567) เป็นเงินรวมประมาณ 180,814 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้จ่ายรายปี ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

| ธุรกิจ | 2563 | 2564 | 2565 | 2566 | 2567 | รวม |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ | 5,799 | 4,774 | 1,019 | 40 | 40 | 11,672 |
| ธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ | 9,579 | 3,396 | 5,624 | 6,461 | 6,665 | 31,725 |
| ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย | 44 | 3 | 183 | 402 | 242 | 874 |
| ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม | 5,836 | 2,850 | 1,924 | 1,444 | 1,167 | 13,221 |
| สำนักงานใหญ่และอื่นๆ | 848 | 78 | 56 | 53 | 52 | 1,087 |
| การลงทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 | 47,204 | 30,314 | 21,678 | 12,145 | 10,894 | 122,235 |
| รวม | 69,310 | 41,415 | 30,484 | 20,545 | 19,060 | 180,814 |

ทั้งนี้ ปตท. ยังคงมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งในส่วนที่ ปตท. ดำเนินงานเอง (ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ) และลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ การขยายขีดความสามารถของสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) รวมทั้งมีการร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อื่นๆ เช่น การขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าจำนวน 203,583 ล้านบาท เพื่อการสร้างมูลค่าเพิ่ม และเสริมความร่วมมือของกลุ่มปตท. จากความชำนาญของธุรกิจเดิม อาทิ LNG Value Chain โครงการ Gas-to-Power รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ รวมถึงตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภค และแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดรับสุทธิจากดำเนินงาน รวมถึงเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท. รวมถึง การร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อนึ่ง แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัท Flagship ได้นำเสนอใน ส่วนที่ 1 (2) ลักษณะการประกอบธุรกิจ

14.4 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

14.4.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 80.24
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 91.97

14.4.2 โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการจัดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Facilities)

ปัจจุบัน มีสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และมีความพร้อมในการจัดหา LNG เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 35.05

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565

- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ:

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัดซึ่งปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของโครงการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2566 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2568 รวมมูลค่าการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท

14.4.3 แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายให้เอกชนที่สนใจลงทุนสถานีบริการ NGV ยังคงสามารถที่จะดำเนินการได้ โดยขอซื้อก๊าซจาก ปตท. และ เอกชนเป็นผู้ลงทุนสถานีบริการเอง อีกทั้ง ปตท. มีแผนการบริหารจัดการสถานีบริการที่มีต้นทุนสูง เพื่อให้ต้นทุน ปตท. เทียบเคียงกับต้นทุนที่ภาครัฐกำหนด

ในส่วนของราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2562 มีมติเห็นชอบปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะจากเดิมที่ 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม โดยให้ทยอยปรับขึ้นครั้งละ 1.00 บาท ทุก 4 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2562 เป็นต้นไป โดยปัจจุบันราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ เท่ากับ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งได้มีการปรับราคาครบ 3 ครั้งแล้ว ในวันที่ 16 มกราคม 2563

14.4.4 แผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2563

| Plant | 1Q2563 | 2Q2563 | 3Q2563 | 4Q2563 |
|--------|---|---|---|---|
| GSP #1 | | Major T/A (6 – 30 มิ.ย. : 25 วัน) | | |
| GSP #2 | | | | |
| GSP #3 | | | | |
| GSP #4 | | | | |
| GSP #5 | Major T/A (20 มิ.ย. – 8 ก.พ. : 20 วัน) TD 50% (9 – 17 ก.พ. : 27 วัน) | | TD 12% (ส.ค. – ก.ย. : 28 วัน) | TD 12% (ต.ค. – พ.ย. : 28 วัน) |
| GSP #6 | | | | TD 12.5% (ธ.ค. : 28 วัน) |
| ESP | | | | |

*TD : Turn down (ลดกำลังการผลิต)

14.4.5 โครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก Eastern Economic Corridor of Innovation (EECi)

จากมติคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบหลักการโครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor Development) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2559 ให้เป็นเขตเศรษฐกิจชั้นนำของอาเซียน เพื่อส่งเสริม 10 อุตสาหกรรมเป้าหมายให้เป็นกลไกขับเคลื่อนเศรษฐกิจเพื่ออนาคต (New Engine of Growth) โดยดำเนินการใน 3 จังหวัดภาคตะวันออก ได้แก่ ชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา นั้น กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีเห็นว่า การส่งเสริมให้เกิดการวิจัยและพัฒนาทางด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจตะวันออก จะเป็นกลไกสำคัญประการหนึ่งที่จะส่งเสริมให้ระเบียงเศรษฐกิจตะวันออกของไทยเป็นศูนย์กลางการค้า การลงทุน และกำลังคนของประเทศและภูมิภาค เนื่องจากการพัฒนาอุตสาหกรรมเป้าหมายนั้นจำเป็นต้องอาศัยองค์ความรู้ ความเชี่ยวชาญทางด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมขั้นสูง เพื่อปรับเปลี่ยนภาคอุตสาหกรรมไปสู่ประเทศไทย 4.0 และเพื่อเชื่อมโยงระบบการค้าและการขนส่งสมัยใหม่ด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม จึงเสนอแนวทางการยกระดับและพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจตะวันออกด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม (EECi) เพื่อสร้างพื้นที่นวัตกรรมใหม่ในเขตระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก ที่มีระบบนิเวศนวัตกรรมที่เหมาะสม ช่วยส่งเสริมให้เกิดการทำวิจัยพัฒนาและนวัตกรรมร่วมกันระหว่างภาครัฐ เอกชน มหาวิทยาลัย รวมถึงชุมชนในพื้นที่ เพื่อช่วยยกระดับและพัฒนาอุตสาหกรรมเดิม รวมถึงสร้างให้เกิดอุตสาหกรรมใหม่ ทั้งในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและในพื้นที่อื่นๆ ทั่วประเทศ อันจะนำไปสู่การเป็นประเทศแห่งนวัตกรรม ควบคู่กับการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม ตลอดจนนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนต่อไปในอนาคต

กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มอบหมายให้ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) ได้จัดทำ "กรอบแนวคิดการยกระดับและพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม (Conceptual Framework of Eastern Economic Corridor of Innovation: EECi)" ซึ่ง สวทช. มีการดำเนินงานด้านอุทยานวิทยาศาสตร์มาหลายปี และประสบความสำเร็จมีสถาบันวิจัย บริษัทเอกชน มาตั้งหน่วยวิจัยมากกว่า 80 หน่วยงาน/บริษัท จากความสำเร็จนี้เององค์ประกอบหนึ่งในการผลักดันให้ EECi ประสบความสำเร็จขับเคลื่อนประเทศไปสู่ไทยแลนด์ 4.0 โดยวัตถุประสงค์หลักของ EECi ได้แก่

- การวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรม โดยมุ่งเน้นการวิจัยเพื่อต่อยอดไปสู่การใช้งานจริง (Translation Research)



- ถ่ายทอดเทคโนโลยีให้กับภาคอุตสาหกรรม เพื่อพัฒนา 10 อุตสาหกรรมเป้าหมายของประเทศ ด้วยการยกระดับอุตสาหกรรมเดิมและสร้างอุตสาหกรรมใหม่ สร้างความเข้มแข็งให้อุตสาหกรรมในพื้นที่ควบคู่ไปกับการสร้างอุตสาหกรรมใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ตลอดจนส่งเสริมให้เกิดวิสาหกิจเริ่มต้น (Startup) ทางด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมสำหรับเป็นพื้นฐานรองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมใหม่ ทั้งอุตสาหกรรมในระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและอุตสาหกรรมอื่นๆ ทั่วประเทศ
- เชื่อมโยงเครือข่ายการวิจัยและพัฒนาทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสร้างสังคมนวัตกรรมของประเทศ รองรับความต้องการใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ในลักษณะบูรณาการการทำงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานภาคเอกชน สถาบันการศึกษา/สถาบันวิจัย และหน่วยงานภาครัฐ ในลักษณะการทำงานร่วมแบบ Triple Helix และขยายผลต่อยอดไปสู่การมีส่วนร่วมของประชาชนในชุมชน ในลักษณะการทำงานร่วมแบบ Quadruple Helix

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2560 ได้มีการประชุมคณะทำงานขับเคลื่อนการจัดตั้งเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor of Innovation, EECi) ครั้งที่ 1/2560 โดยมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีเป็นประธาน และผู้บริหารของกระทรวงวิทย์ฯ เป็นคณะทำงานฯ ได้พิจารณาจัดหาพื้นที่และความเหมาะสมในการจัดตั้งพื้นที่นวัตกรรมใหม่ในเขตระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก โดยที่ประชุมมีมติให้ที่ตั้ง EECi ณ วังจันทร์วัลเลย์ ซึ่งเป็นที่ดินของ ปตท. ตั้งอยู่ที่ตำบลป่าขุบใน อำเภอวังจันทร์ จังหวัดระยอง อยู่ติดถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 344 (ชลบุรี – แกลง) มีระยะทางห่างจากกรุงเทพมหานครประมาณ 160 กิโลเมตร จากท่าอากาศยานนานาชาติสุวรรณภูมิประมาณ 130 กิโลเมตร จากท่าอากาศยานนานาชาติอู่ตะเภาประมาณ 90 กิโลเมตร และห่างจากตัวเมืองพัทยาประมาณ 90 กิโลเมตร และระยะของประมาณ 70 กิโลเมตร

เขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก ณ วังจันทร์วัลเลย์ มีเนื้อที่โดยรวมประมาณ 3,000 ไร่ แบ่งเป็นพื้นที่ของโรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) และโครงการปลูกป่าวังจันทร์รวมกันประมาณ 1,000 ไร่ และพื้นที่รอการพัฒนาาร่วมกันระหว่างกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีและ ปตท. ประมาณ 2,000 ไร่ ซึ่งในพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์นี้ จะถูกออกแบบให้มีโครงสร้างพื้นฐานด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และนวัตกรรมของประเทศ ที่พร้อมรองรับกิจกรรมวิจัย พัฒนา และนวัตกรรมของทุกภาคส่วนในพื้นที่ EECi ได้แก่ พื้นที่รองรับการดำเนินกิจกรรมวิจัยพัฒนาของภาคเอกชน ศูนย์พัฒนาวิสาหกิจเริ่มต้น (Startups and Innovation Center) แหล่งรวมศูนย์วิเคราะห์ทดสอบและโครงสร้างพื้นฐานคุณภาพของประเทศ (National Quality Infrastructure) รวมถึงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อขยายผลงานวิจัยไปสู่การใช้ประโยชน์ (Translational Research Infrastructure) เช่น โรงงานต้นแบบ (Pilot Plant) โรงงานสาธิต (Demonstration Plant) และพื้นที่ทดลองผลิตและพื้นที่ทดสอบตลาด (Living Lab) เป็นต้น นอกจากนี้ ในบริเวณพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ยังมีพื้นที่พักอาศัย สถานที่พบปะสังสรรค์ สถานที่ออกกำลังกาย พื้นที่สีเขียวยั่งยืน โรงแรม และสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ รวมถึงโรงเรียนนานาชาติ/โรงเรียนสองภาษา เพื่อรองรับนักวิจัยผู้เชี่ยวชาญไทยและต่างประเทศ เอกชน ตลอดจนกลุ่มเป้าหมายอื่นๆ เพื่อให้เป็นพื้นที่เพื่อการพัฒนา นวัตกรรมของประเทศไทย

อนึ่ง คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติการลงทุนโครงการก่อสร้างระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2561 เพื่อรองรับการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมต่างๆ ในอนาคต โดยมีความคืบหน้าภาพรวมโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 อยู่ที่ร้อยละ 59.14 และคาดว่าจะพร้อมให้บริการในปี 2564