

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	1Q2561	4Q2561	1Q2562	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	532,972	617,417	550,874	3.4%	(10.8%)
EBITDA	90,116	64,443	80,523	(10.6%)	25.0%
กำไรสุทธิ	39,788	19,538	29,312	(26.3%)	50.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.38	0.67	1.02	(26.1%)	52.2%

ในไตรมาส 1 ปี 2562 (1Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 29,312 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,774 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.0 จากไตรมาส 4 ปี 2561 (4Q2561) ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 19,538 ล้านบาท สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากกำไรสต็อกน้ำมันใน 1Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้นจากสิ้นไตรมาส 4 ปี 2561 ที่ 52.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลมาอยู่ที่ 67.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2562 แม้ว่าส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบ และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ลดลง ประกอบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันปรับตัวดีขึ้นตามผลกระทบจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลงในไตรมาสนี้ รวมถึงธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ผลการดำเนินงานสูงขึ้นจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานและภาษีที่ลดลง แม้ว่าผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงจากไตรมาสก่อน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง ในขณะที่ต้นทุนก๊าซสูงขึ้น และกลุ่ม ปตท. ยังมีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงของตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้นจาก PTTEP และ PTT International Trading Ltd. (PTTT) อย่างไรก็ตามใน 1Q2562 มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ค่าเสื่อมราคา และภาษีเงินได้ลดลง รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของเงินกู้สกุลต่างประเทศเพิ่มขึ้น

ใน 1Q2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 29,312 ล้านบาท ลดลง 10,476 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 26.3 จาก 39,788 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2561 (1Q2561) สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับตัวลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ปรับลดในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้นน้ำมันเตา รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่ลดลง แม้ว่าใน 1Q2562 จะมีกำไรจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้นใน 1Q2562 ตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบใน 1Q2561 อยู่ในระดับทรงตัว และผลการดำเนินงานของปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่ดีขึ้นจากส่วนต่างราคาพาราไซลีนกับวัตถุดิบปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากต้นทุนก๊าซ ที่สูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานปกติของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แต่เมื่อรวมภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง ทั้งนี้ ใน 1Q2562 กลุ่ม ปตท. มีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากการซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกชจำนวนร้อยละ 22.22 ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิต จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ในเดือน มิ.ย.

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 มีนาคม 2562 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,521,101 ล้านบาท โดยเป็น
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ทั้งสิ้น 1,183,061 ล้านบาท ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,156,962 ล้านบาท เป็นส่วนของหนี้สินที่มี
ดอกเบี้ย 638,376 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้น 1,364,139 ล้านบาท

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจระลิงคโปร มีค่าส่วนต่างระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลไบเจเลีย (average Gasoline crack spread) ใน 1Q2562 อยู่ที่ 3.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงมาจาก 4Q2561 ที่อยู่ที่ 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลและ 1Q2561 ที่ 13.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์ที่ทรงตัวและอุปทานที่ยังคงเพิ่มขึ้นจากการผลิตของสหรัฐฯ จีนและสิงคโปร์ ส่งผลให้ปริมาณคงคลังของ gasoline อยู่ในระดับสูง ในขณะที่ส่วนต่างระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดีเซลไบเจเลีย (average Diesel crack spread) ใน 1Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 12.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดจาก 4Q2561 และ 1Q2561 ที่อยู่ที่ 14.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความต้องการใช้ของจีนที่ลดลงในช่วงวันหยุดยาว เช่น ช่วงตรุษจีน ส่งผลให้ปริมาณการส่งออกมากขึ้น สำหรับส่วนต่างระหว่างน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลไบเจเลีย (average Fuel oil crack spread) ใน 1Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 0.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลงเล็กน้อยจาก 4Q2561 ที่อยู่ที่ระดับ 1.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงจากภาคการเดินเรือในช่วงวันหยุดยาวในช่วงปีใหม่และตรุษจีน แต่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 1Q2561 ที่ระดับ -4.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในช่วงที่ราคาลิทธิภัณฑ์อยู่ในระดับต่ำในปีที่ผ่านมา และอุปทานที่ลดลงจากเวนทูเอล่าและอิหร่าน

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 3.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2561 ที่อยู่ที่ 4.2 และ 1Q2561 ที่ 7.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากอุปทานส่วนเกินของน้ำมันเบนซิน และ อุปสงค์ที่ลดลงจากช่วงวันหยุดยาวในหลายประเทศ

ราคาคงเหลือที่ปิดตัวทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ ใน 1Q2562 ปรับตัวลดลงจาก 4Q2561 โดยทั้งราคา **โพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง** (high density polyethylene: HDPE) และ **โพลีโพรไพลีน** (polypropylene: PP) มีอุปสงค์ที่ลดลงตามการซื้อขายที่ลดลงในช่วงเทศกาลตรุษจีน และปริมาณสินค้าคงคลังในจีนที่มีเพียงพอ ประกอบกับความไม่แน่นอนทั้งเรื่อง การเติบโตของเศรษฐกิจและผลการเจรจาทางการค้าระหว่างสหรัฐกับจีน ส่งผลให้ราคากลุ่มโพลีเอทิลีนปรับตัวลดลง สำหรับกลุ่มอะโรมาติกส์ **ราคาเบนซีน** (benzene: BZ) ปรับตัวลดลง ตามปัจจัยพื้นฐานที่ยังคงมีการผลิตคงที่จากทุกกระบวนการผลิต และมีแผนการปิดซ่อมบำรุงน้อย ปริมาณสินค้าคงคลังในจีนที่ยังคงอยู่ในระดับสูง รวมถึง Arbitrage จากเอเชียไปสหรัฐยังคงปิด รวมถึงมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงงานผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (styrene monomer: SM) ในเอเชีย สำหรับราคา PX ลดลงจาก 4Q2561 จากการกลับมาเดินเครื่องของโรงงานในจีนที่หยุดดำเนินการตั้งแต่ปี 2558 และการเริ่มผลิต PX ของโรงงานขนาดใหญ่ในจีน แต่ราคายังคงเติบโตเทียบกับ 1Q2561 จากความต้องการของอุตสาหกรรมโพลีเอสเตอร์ (Polyester) ที่อยู่ในระดับสูง

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,379	1,207	1,093	(20.7%)	(9.4%)
PP: CFR SEA - Film	1,270	1,215	1,127	(11.3%)	(7.2%)
BZ: FOB Korea	891	694	590	(33.8%)	(15.0%)
PX: CFR Taiwan	963	1,141	1,080	12.1%	(5.4%)

เศรษฐกิจไทยใน 1Q2562 ขยายตัวชะลอลงจาก 4Q2561 จากการส่งออกสินค้าที่หดตัวตามเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า ประกอบกับวัฏจักรขาของสินค้าอิเล็กทรอนิกส์และค่าเงินบาทแข็ง ด้านการท่องเที่ยวโดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนขยายตัวชะลอลงส่วนหนึ่งจากฐานที่สูงในปีก่อน ในขณะที่ภาคธุรกิจชะลอการตัดสินใจลงทุนในช่วงก่อนการเลือกตั้งและเริ่มระบายสินค้าคงคลัง (inventory destocking) หลังสะสมเพิ่มขึ้นมากในปี 2561 สำหรับการบริโภคภาคเอกชนขยายตัวต่อเนื่องท่ามกลางรายได้และหนี้ครัวเรือนที่ปรับสูงขึ้น รวมทั้งเป็นผลจากมาตรการภาครัฐเพื่อช่วยเหลือผู้มีรายได้น้อย ในขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวเร่งขึ้นตามการลงทุนของรัฐบาลและรัฐวิสาหกิจ ทั้งนี้ สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ณ เดือนเมษายน 2562 ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2562 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือน มกราคม 2562 ที่ระดับร้อยละ 4.0 เหลือร้อยละ 3.8

	เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ร่วมกับบริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด บริษัทย่อยของบริษัท มูบา ดาลา ปีโตรเลียม (ประเทศไทย) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contracts) ในแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) โดยมีสัดส่วนการลงทุน ร้อยละ 60 และร้อยละ 40 ตามลำดับ สำหรับในแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) PTTEP ED ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 ทั้งนี้ PTTEP ED เป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง
มีนาคม 2562	- เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Sales and Purchase Agreement : SSPA) เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่งได้แก่ บริษัท Murphy Sabah Oil Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 มูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น 2,127 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยปัจจุบันทั้งสองบริษัทมีการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 5 โครงการ ประกอบด้วย โครงการที่อยู่ในระยะผลิต 2 โครงการ ระยะพัฒนา 1 โครงการและระยะสำรวจ 2 โครงการ โดยมีประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม (2P*) ตามสัดส่วนการลงทุนของ Murphy จำนวน 274 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ - เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP และ บริษัท PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contracts) กับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ บริเวณนอกชายฝั่งเพนินซูลาร์ ประเทศมาเลเซีย จำนวน 2 แปลง - เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (“บริษัท PTTGM”) ซึ่งถือหุ้นโดย ปตท. ร้อยละ 100 จัดตั้งบริษัท โกลบอล แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด และ บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 36 ล้านบาท และ 18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัท PTTGM ถือหุ้นในสัดส่วนทางตรง และทางอ้อมร้อยละ 100 เพื่อรองรับการลงทุน ต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งรวมถึงการลงทุนในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve - เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2562 ศาลแพ่งมีคำพิพากษาให้เพิกถอนคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ เนื่องจาก RPCG ได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งขอให้เพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการจากประเด็นที่ ปตท. ได้เสนอข้อพิพาทต่อสถาบัน อนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัท อาร์พีซีจี จำกัด (มหาชน) (“RPCG”) จ่ายค่าผลิตภัณฑ์ที่ RPCG ผลิตผิด ขำระต่อ ปตท. ตามสัญญาซื้อขายกากคอนเดนเสท จำนวนประมาณ 1,500 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ย และเมื่อปี 2560 คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดให้ RPCG จ่ายค่าผลิตภัณฑ์เต็มจำนวนพร้อมดอกเบี้ยแก่ ปตท. แต่อย่างไรก็ตาม ปตท. ยังไม่อาจเห็นพ้องด้วยกับคำพิพากษาของศาลแพ่ง ดังนั้น ปตท. จึงจะใช้สิทธิยื่นฎีกาคำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกาตามกฎหมายต่อไป - PTTEP รายงานผลการเจาะหลุมสำรวจ Orchid-1 ใน Permit AC/P54 ซึ่งมี บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย (แอชมอร์ คาร์เทียร์) พีทีวาย จำกัด หรือ พีทีทีอีพี เอเอเอ (บริษัทย่อยของ PTTEP เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลียนั้น) ว่าเป็นไปตามที่บริษัทคาดไว้ โดยจะ

ได้วางแผนพัฒนาร่วมกับแหล่ง Cash-Maple ที่มีปริมาณทรัพยากรประเภท Contingent resources 3.5 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต ต่อไป

- PTTEP (ผู้ดำเนินการ) และผู้ร่วมทุน ซึ่งประกอบด้วย SONATRACH (บริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศแอลจีเรีย) และ CNOOC Limited ได้บรรลุข้อตกลงเพื่อเริ่มพัฒนาโครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ วาเคซ ระยะที่ 1 ตามแผนการพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจาก ALNAFT (Agence Nationale pour la Valorisation des Ressources en Hydrocarbures – หน่วยงานกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) โดยสามารถเริ่มดำเนินการพัฒนาในเดือนมีนาคม 2562 และคาดว่าจะเริ่มผลิตในช่วงต้นปี 2564 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน พร้อมทั้งมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตเป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2568
- เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2561 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบในหลักการให้ GPSC ควรรวมกิจการกับ GLOW ภายใต้เงื่อนไขบังคับว่า GLOW จะต้องขายกิจการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ให้แล้วเสร็จก่อนควรรวมกิจการ ซึ่ง GLOW ได้ดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น SPP1 เรียบร้อยแล้ว เมื่อ 22 ก.พ. 2562 โดยการเข้าซื้อ GLOW นั้นเป็นการซื้อหุ้นจากกลุ่ม Engie ร้อยละ 69.11 ที่ราคา 91.9906 บาทต่อหุ้น ซึ่งได้ดำเนินการโอนหุ้นและชำระเงินแล้วเสร็จไปเมื่อวันที่ 14 มี.ค. 2562 ขณะนี้อยู่ระหว่างกระบวนการทำคำเสนอขอซื้อหุ้น GLOW ในส่วนที่เหลือ (Tender Offer) ที่ราคา 90.81 บาทต่อหุ้น (ราคาซื้อขายดังกล่าวได้ปรับลดลงด้วยเงินปันผลของ GLOW ที่ 1.177 บาทต่อหุ้นแล้ว) โดยมีระยะเวลาการซื้อขายช่วง 25 มี.ค. - 17 พ.ค. 2562 ซึ่งการเข้าซื้อหุ้น GLOW ทั้งจาก Engie และ Tender Offer ของ GPSC จะใช้เงินลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 1.4 แสนล้านบาท

เมษายน 2562

- ในเดือนมกราคม 2562 TOP ได้ทำสัญญากับบริษัทย่อยที่จะจัดตั้งใหม่ของบริษัท GPSC ซึ่ง GPSC ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อโอนกรรมสิทธิ์ในหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit: ERU) ที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้า 250 เมกกะวัตต์และไอน้ำสำหรับกระบวนการผลิตของโครงการ CFP โดยใช้ผลิตภัณฑ์พลอยได้ของโครงการ CFP เป็นเชื้อเพลิงหลัก แทนการลงทุนจัดสร้างเองทั้งหมด โดยมีมูลค่าเทียบเท่าทั้งสิ้นไม่เกิน 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 24,113 ล้านบาท) ซึ่งคาดว่าจะการดำเนินการก่อสร้างโครงการ ERU จะแล้วเสร็จในช่วงไตรมาส 3 ปี 2566 ทั้งนี้ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ TOP และ GPSC ได้พิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 10 เมษายน 2562 และวันที่ 1 เมษายน 2562 ตามลำดับ
- คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติ ให้อยู่ยปรับขึ้นราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะอีก 1 บาทต่อกิโลกรัมทุกๆ 4 เดือน โดยจะปรับขึ้นครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 16 ก.ย. 2562 และครั้งที่ 3 ตั้งแต่วันที่ 16 ม.ค. 2563 จนครบ 3 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาท/กก. ทำให้ช่วยลดภาระการชดเชยราคา NGV ของ ปตท.

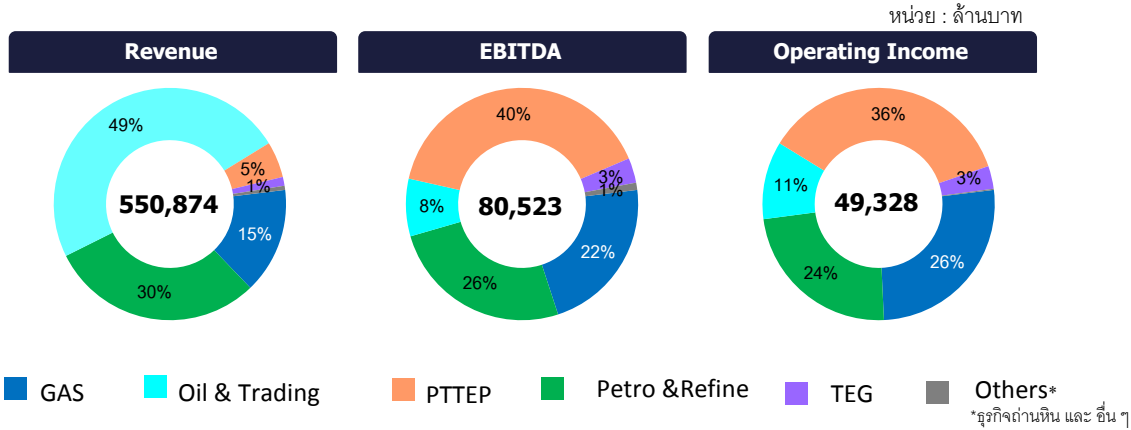
ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2562 เปรียบเทียบกับ 1Q2561 และ 4Q2561 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q1/2561	Q4/2561	Q1/2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	532,972	617,417	550,874	3.4%	(10.8%)
: สํารวจและผลิตฯ	37,343	47,263	42,860	14.8%	(9.3%)
: ก๊าซ	109,531	131,584	126,139	15.2%	(4.1%)
: ถ่านหิน	5,157	4,867	4,216	(18.2%)	(13.4%)
: น้ำมัน	151,315	151,599	145,883	(3.6%)	(3.8%)
: การค้าระหว่างประเทศ	257,682	331,492	269,208	4.5%	(18.8%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	266,902	285,132	254,679	(4.6%)	(10.7%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	7,022	7,173	10,439	48.7%	45.5%
: อื่นๆ	712	616	761	6.9%	23.5%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา					
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	90,116	64,443	80,523	(10.6%)	25.0%
: สํารวจและผลิตฯ	28,053	34,653	32,812	17.0%	(5.3%)
: ก๊าซ	23,244	21,373	17,948	(22.8%)	(16.0%)
: ถ่านหิน	1,179	2,221	1,209	2.5%	(45.6%)
: น้ำมัน	6,318	907	5,729	(9.3%)	>100%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	(127)	(975)	829	>100%	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,250	1,409	613	(51.0%)	(56.5%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	29,172	3,837	20,920	(28.3%)	>100%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	1,958	1,394	2,696	37.7%	93.4%
: อื่นๆ	(260)	(624)	(455)	(75.0%)	27.1%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	28,519	32,682	31,195	9.4%	(4.5%)
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	61,597	31,762	49,328	(19.9%)	55.3%
: สํารวจและผลิตฯ	15,187	18,419	18,287	20.4%	(0.7%)
: ก๊าซ	18,871	16,623	13,333	(29.3%)	(19.8%)
: ถ่านหิน	619	1,734	378	(38.9%)	(78.2%)
: น้ำมัน	5,097	(102)	4,719	(7.4%)	>100%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	(135)	(1,063)	802	>100%	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,242	1,321	586	(52.8%)	(55.6%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	20,686	(5,184)	12,029	(41.8%)	>100%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	1,041	386	1,477	41.9%	>100%
: อื่นๆ	(347)	(708)	(532)	(53.3%)	24.9%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	2,472	1,726	1,536	(37.9%)	(11.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	4,742	1,626	3,875	(18.3%)	>100%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	71,570	39,144	53,843	(24.8%)	37.6%
ต้นทุนทางการเงิน	6,504	7,182	6,888	5.9%	(4.1%)
ภาษีเงินได้	8,479	9,551	7,371	(13.1%)	(22.8%)
กำไรสุทธิ	39,788	19,538	29,312	(26.3%)	50.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.38	0.67	1.02	(26.1%)	52.2%

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 1Q2562 สรุปได้ดังนี้



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	44.0	47.8	46.2	5.0%	(3.3%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	293,099	320,905	319,230	8.9%	(0.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 1Q2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 42,860 ล้านบาท ลดลง 4,403 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จาก 4Q2561 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.3 จาก 47.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (BOE) ใน 4Q2561 เป็น 46.2 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2562 รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมที่ลดลงร้อยละ 0.5 จาก 320,905 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ใน 4Q2561 เป็น 319,230 BOED ใน 1Q2562 โดยหลักจากโครงการบงกชที่มีการปิดซ่อมบำรุงเพื่อซ่อมแซมอุปกรณ์ และเหตุการณ์พายุโซนร้อนปาบึกใน 1Q2562

EBITDA ใน 1Q2562 มีจำนวน 32,812 ล้านบาท ลดลง 1,841 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลง 3,449 ล้านบาท จากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการบริหาร และค่าภาคหลวงลดลงจำนวน 1,915 ล้านบาท ทั้งนี้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงเช่นกันจำนวน 1,709 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการบงกชปิดซ่อมบำรุงตามที่ถูกอ้างข้างต้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2562 มีจำนวน 18,287 ล้านบาท ลดลง 132 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมเพิ่มขึ้น 3,645 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 6,259 ล้านบาท โดยหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากค่าเงินบาทใน 1Q2562 แข็งค่าขึ้น ในขณะที่ 4Q2561 อ่อนค่าลง รวมทั้งใน 1Q2562 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 1,273 ล้านบาท แม้ว่าจะมีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 4,965 ล้าน

หมายเหตุ 1/ รวมผลิตภัณฑ์ Pentane

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q1/2561	Q4/2561	Q1/2562	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/4/}	524	531	460	(12.2%)	(13.4%)
Ethylene ^{2/}	1,244	883	928	(25.4%)	5.1%
Propylene ^{2/}	987	936	839	(15.0%)	(10.4%)
HDPE ^{2/}	1,379	1,207	1,093	(20.7%)	(9.4%)
PP ^{2/}	1,270	1,215	1,127	(11.3%)	(7.2%)
Naphtha ^{3/}	525	583	467	(11.1%)	(19.9%)

หมายเหตุ

- 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) 50:50
- 2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)
- 3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)
- 4/ คณะกรรมการนโยบายพลังงาน (กพข.) มีมติให้เปิดเสรี LPG โดยยกเลิกการกำหนดราคา LPG ณ โรงแยกก๊าซ และ ราคา LPG ณ โรงกลั่น จากระบบ LPG Pool Price เป็นราคาสะท้อนต้นทุน LPG นำเข้า (Import Parity หรือ LPG Cargo+X (ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า)) โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 31 สิงหาคม 2560 ในกรณีของโรงแยกก๊าซ กบง. มีมติเรียกเก็บส่วนต่างเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงกรณีราคา LPG Cargo+X สูงกว่าต้นทุน LPG + 1 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และขดเชยกรณีราคา LPG Cargo+X ต่ำกว่าต้นทุน LPG - 1 เหรียญสหรัฐ ต่อตันโดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 6 กรกฎาคม 2561 เป็นต้นไป

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน Q1/2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 126,139 ล้านบาท ลดลง 5,445 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 จาก Q4/2561 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง โดยราคา HDPE และ PP ลดลงร้อยละ 9.4 และ 7.2 ตามลำดับ รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์จาก 1,842,838 ตันใน Q4/2561 เหลือ 1,794,056 ตันใน Q1/2562 หรือร้อยละ 2.6 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Ethane จากโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 ลดกำลังการผลิตตามแผน

ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง โดยราคาขายก๊าซฯ เฉลี่ยใน Q1/2562 ลดลง เมื่อเทียบกับ Q4/2561 เนื่องจากราคาน้ำมันเตาอ้างอิงปรับลดลง ในขณะที่ปริมาณจำหน่ายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 40 MMSCFD จาก 4,707 MMSCFD ใน 4Q2561 เป็น 4,747 MMSCFD ใน 1Q2562 หรือร้อยละ 0.8 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน : (Independent Power Producer: IPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่มีความต้องการใช้มากขึ้นจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้น

ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนขั้นต้นเพิ่มขึ้น โดยหลักมาจากต้นทุนเชื้อก๊าซซีพีเพิ่มขึ้น โดย ใน 1Q2562 ราคาขาย NGV สำหรับลูกค้าทั่วไปเฉลี่ย เท่ากับ 16.21 บาท/กก. และ สำหรับลูกค้าบัตรเครดิตพลังงานเฉลี่ย เท่ากับ 10.62 บาท/กก.

EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2562 มีจำนวน 17,948 ล้านบาท และ 13,333 ล้านบาท ลดลง 3,425 ล้านบาท และ 3,290 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงของธุรกิจโรงแยกก๊าซ จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาอ้างอิงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ โดยหลักจากราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาซึ่งลดลงร้อยละ 6.9 และต้นทุนเชื้อก๊าซฯ (Pooled gas) ที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงผลการ

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	101.5	104.4	95.9	(5.5%)	(8.1%)
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	79.9	70.6	65.6	(17.9%)	(7.1%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	2.1	2.1	2.0	(4.8%)	(4.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 1Q2562 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,216 ล้านบาท ลดลง 651 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.4 เมื่อเทียบกับ 4Q2561 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 5.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 7.1 จาก 70.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 65.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1Q2562 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 8.1 ประกอบกับปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 4.8 จาก 2.1 ล้านตัน ใน 4Q2561 มาอยู่ที่ 2.0 ล้านตัน ใน 1Q2562 จากปริมาณขายของเหมือง Sebuiku ที่ลดลง เนื่องจากอยู่ระหว่างการขออนุมัติการส่งออกถ่านหินจากทางรัฐบาล

EBITDA ใน 1Q2562 มีจำนวน 1,209 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 1,012 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.6 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามรายได้ที่ปรับลดลงจากที่กล่าวข้างต้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2562 อยู่ที่ 378 ล้านบาท ลดลง 1,356 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 344 ล้านบาท อย่างไรก็ตามใน 1Q2562 ได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีทางภาษีในอดีตเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จึงทำให้ภาพรวมผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้น

ผลการดำเนินงานของไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

รายได้จากการขายใน 1Q2562 มีจำนวน 4,216 ล้านบาท ลดลง 941 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.2 สาเหตุหลักมาจาก ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 14.3 เหรียญสหรัฐ/ตัน หรือร้อยละ 17.9 จาก 79.9 เหรียญสหรัฐ/ตัน ใน 1Q2561 มาอยู่ที่ 65.6 เหรียญสหรัฐ/ตัน ใน 1Q2562 จากผลของการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย ที่มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2561 เป็นต้นไป และตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 5.5 รวมถึง ปริมาณขายถ่านหินลดลงเพียง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 4.8 จาก 2.1 ล้านตัน มาอยู่ที่ 2.0 ล้านตัน ใน 1Q2562 จากปริมาณขายของเหมือง Sebuku ที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

EBITDA ใน 1Q2562 มีจำนวน 1,209 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามรายได้ที่ลดลงจากที่กล่าวข้างต้น ขณะที่กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 1Q2562 มีจำนวน 378 ล้านบาท ลดลง 241 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 271 ล้านบาท นอกจากนี้ใน 1Q2562 ได้รับคืนภาษีจากผลการชนะเลิศในอดีต แต่ใน 1Q2561 มีค่าใช้จ่ายจากผลการแพ้คดี จึงทำให้ภาพรวมผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมชั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย (หน่วย: ล้านลิตร)	6,929	6,542	6,656	(3.9%)	1.7%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	77.6	72.1	67.2	(13.4%)	(6.8%)
น้ำมันอากาศยาน	80	83.1	76.5	(4.4%)	(7.9%)
น้ำมันดีเซล	78.6	82.2	76.3	(2.9%)	(7.2%)
น้ำมันเตา	59	68.8	64.1	(8.6%)	(6.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 1Q2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 145,883 ล้านบาท ลดลง 5,716 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 114 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.7 จาก 6,542 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 447,267 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2561 เป็น 6,656 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 465,164 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยานซึ่งเป็นผลจากช่วงฤดูกาลท่องเที่ยว และผลิตภัณฑ์ดีเซลตามความต้องการของโรงงานอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูกาลผลิต

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2562 มี จำนวน 5,729 ล้านบาท และ จำนวน 4,719 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจาก 4Q2561 จำนวน 4,822 ล้านบาท และ 4,821 ล้านบาท ตามลำดับ มากกว่าร้อยละ 100 จากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลงอย่างมากใน 1Q2562 และค่าโฆษณาและค่าใช้จ่ายส่งเสริมการขายที่ลดลง แม้ว่ากำไรขั้นต้นจะลดลงโดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยานที่ปรับตัวลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ของเดือนก่อนหน้า (M-1)

ผลการดำเนินงานของไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน 1Q2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 145,883 ล้านบาท ลดลง 5,432 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ รวมทั้งปริมาณขายลดลง 273 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.9 จาก 6,929 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 484,242 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2561 เป็น 6,656 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 465,164 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และดีเซล ที่ลดลงตามสภาพตลาดที่มีการแข่งขันสูงขึ้น

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2562 มีจำนวน 5,729 ล้านบาท และ 4,719 ล้านบาท ลดลง 589 ล้านบาท และ 378 ล้านบาท ตามลำดับ จากกำไรขั้นต้นของธุรกิจน้ำมันที่ลดลง โดยเฉพาะจากผลิตภัณฑ์อากาศยานที่ปรับตัวลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้นและจากขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นจากธุรกิจเสริม (non-oil) จะปรับตัวดีขึ้นจากจำนวนสาขาที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	Q1/2561	Q4/2561	Q1/2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	18,554	21,024	20,372	9.8%	(3.1%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน Q1/2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 269,208 ล้านบาท ลดลง 62,284 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.8 จาก Q4/2561 เนื่องจากราคาขายลดลงตามสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ลดลง และปริมาณขายที่ลดลง 652 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 3.1 จาก 21,024 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,437,391 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2561 เป็น 20,372 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,423,778 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2562 โดยเฉพาะปริมาณการค้าส่งออกประเทศ (Out-Out Trading) ที่ลดลงจากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ น้ำมันสำเร็จรูป โดยเฉพาะ ดีเซล และน้ำมันอากาศยาน ปรับตัวลดลง โดยหลักจากสภาพอากาศที่หนาวน้อยกว่าปกติในฤดูหนาว

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการ
ป้องกันความเสี่ยงใน Q1/2562 มีจำนวน 613 ล้านบาท และ 586 ล้านบาท ลดลง 796 ล้านบาท และ 735 ล้านบาท ตามลำดับ
โดยหลักจากกำไรของคอนเดนเสทในประเทศลดลงจากราคาขายคอนเดนเสทในประเทศเริ่มปรับลดลงมาตั้งแต่ช่วงปลายปี
2561 ซึ่งลดลงตามราคาขายอ้างอิงที่ปรับลดลงจากการที่สหรัฐอเมริกา มีปริมาณการส่งออกน้ำมันประเภท Light crude ซึ่ง
เป็นผลิตภัณฑ์ทดแทนเพิ่มสูงขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2561

ใน Q1/2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 269,208 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,526 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5 เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,818 ล้านลิตร หรือร้อยละ 9.8 จาก 18,554 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,296,728 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2561 เป็น 20,372 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,423,778 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2562 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทให้กับโรงกลั่นในประเทศ รวมถึงการขายฐานการค้าในยุโรปและสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้น

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน Q1/2562 มีจำนวน 613 ล้านบาท และ 586 ล้านบาท ลดลง 637 ล้านบาท และ 656 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากการกำไรของคอนคอนในประเศลดลง ตามราคาขายอ้างอิงที่ปรับลดลง ตามที่กล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	5.15	4.47	2.44	(52.6%)	(45.4%)
Inventory gain (loss)	0.23	(6.17)	1.80	>100%	>100%
Accounting GRM	5.30	(1.85)	4.22	(20.4%)	>100%
Refinery Utilization rate (%)	105.3%	105.3%	105.1%	(0.2%)	(0.2%)

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อดัน	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โอเลฟินส์					
Naphtha (MOPJ)	581	568	519	(10.7%)	(8.6%)
HDPE	1,379	1,207	1,093	(20.7%)	(9.4%)
HDPE – Naphtha	798	639	573	(28.2%)	(10.3%)
LLDPE	1,241	1,098	1,037	(16.4%)	(5.6%)
LLDPE - Naphtha	660	530	518	(21.5%)	(2.3%)
LDPE	1,274	1,102	1,046	(17.9%)	(5.1%)
LDPE - Naphtha	694	534	526	(24.2%)	(1.5%)
PP	1,270	1,215	1,127	(11.3%)	(7.2%)
PP - Naphtha	689	647	608	(11.8%)	(6.0%)
อะโรเมติกส์					
Condensate	573	579	535	(6.6%)	(7.6%)
PX (TW)	963	1,141	1,080	12.1%	(5.4%)
PX (TW) – Condensate	391	562	545	39.4%	(3.0%)
BZ	891	694	590	(33.8%)	(15.0%)
BZ – Condensate	318	115	55	(82.7%)	(52.2%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 1Q2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 254,679 ล้านบาท ลดลง 30,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.7 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน เนื่องจากอุปทานน้ำมันดิบจากสหรัฐฯที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง และลิเบียที่กลับมาผลิตตั้งแต่ปลายปี 2561 รวมถึงความกังวลต่อภาวะเศรษฐกิจโลกจากสงครามการค้าสหรัฐฯ-จีน ในขณะที่ปริมาณขายลดลงตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มที่ลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 105.3 ใน 4Q2561 เป็นร้อยละ 105.1 ใน 1Q2562 เนื่องจากโรงงาน RDCC ของ IRPC หยุดผลิต (28 วัน) เพื่อติดตั้งอุปกรณ์สำหรับโครงการ Catalyst Cooler

นอกจากนี้ รายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมปรับลดลง สาเหตุหลักจากธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์จากปริมาณขายโดยรวมลดลง รวมถึงราคาผลิตภัณฑ์ BZ ลดลงเนื่องจากอุปสงค์ผลิตภัณฑ์ปลายน้ำสไตรีนโมโนเมอร์และฟีนอลลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงงานหลายแห่งในเอเชียและระดับสินค้าคงคลัง BZ ในประเทศจีนอยู่ในระดับสูง ส่วนราคาผลิตภัณฑ์ PX ที่ปรับตัวลดลงจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากกำลังการผลิตใหม่ในซาอุดีอาระเบียและเวียดนาม แม้ว่าอุปสงค์ยังอยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตามรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์เพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น แม้ราคาผลิตภัณฑ์จะลดลงจากความต้องการที่ชะลอตัวเนื่องจากความกังวลผลกระทบจากสงครามทางการค้า

EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1 Q2562 มีจำนวน 20,920 ล้านบาท และ 12,029 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,083 ล้านบาท และ 17,213 ล้านบาท จาก 4Q2561 ตามลำดับ โดยหลักจากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นใน 1Q2562 และตามรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง โดยกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) ลดลงจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบปรับลงทุกผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตามใน 1Q2562 มีผลจากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก โดยเป็นกำไรสต็อกน้ำมัน 1.8 US\$/BBL ขณะที่ใน 4Q2561 มีขาดทุนสต็อกน้ำมัน 6.2 US\$/BBL ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับเพิ่มขึ้นจาก (1.9) US\$/BBL ใน 4Q2561 เป็น 4.2 US\$/BBL ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง เนื่องจากผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนปรับลดลง โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง (HDPE ร้อยละ (10.3), LLDPE ร้อยละ (2.3), LDPE ร้อยละ (1.5), PP ร้อยละ (6.0)) สำหรับสายอะโรเมติกส์ ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ กับคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 3.0 และร้อยละ 52.2 ตามลำดับ ทั้งนี้หากรวมกำไรจากสต็อกน้ำมันและการกลับรายการขาดทุนจากมูลค่าทางบัญชีของสินค้าคงเหลือ ณ สิ้น 4Q2561 ซึ่งเป็นผลมาจากราคาคอนเดนเสทที่ขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ทำให้ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ส่งผลให้การดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมดีขึ้นเล็กน้อย

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน 1Q2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 254,679 ล้านบาท ลดลง 12,223 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ที่ปรับลงตามราคาน้ำมันดิบ โดยเฉพาะน้ำมันเบนซินที่ราคาลดลงอย่างมาก แม้ว่าราคาน้ำมันเตาปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายใกล้เคียงกับ 1Q2561 โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 105.3 ใน 1Q2561 เป็นร้อยละ 105.1

ใน 1Q2562 ในส่วนของรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมลดลง สาเหตุหลักจากรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ ที่ปรับตัวลดลงอย่างมากจากอุปทานที่ล้นตลาด แม้ราคาผลิตภัณฑ์ PX จะปรับเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง อย่างไรก็ตามรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนปรับตัวเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากใน 1Q2561 GC และ IRPC ปิดซ่อมบำรุงตามแผน แม้ราคาผลิตภัณฑ์จะลดลงอย่างมากเนื่องจากใน 1Q2561 ราคาผลิตภัณฑ์อยู่ในระดับสูงจากความต้องการที่เพิ่มสูงขึ้นตามนโยบายการควบคุมมลภาวะในประเทศจีน ประกอบกับใน 1Q2562 ได้รับแรงกดดันจากสงครามการค้าทำให้ความต้องการผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 20,920 ล้านบาท ลดลง 8,252 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 12,029 ล้านบาท ลดลง 8,657 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลงจาก Market GRM ที่ลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้นน้ำมันเตา โดยเฉพาะส่วนต่าง

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับตัวลดลง โดยหลักจากผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่ลดลงจากราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงอย่างมากจากประเด็นสงครามการค้า (HDPE ร้อยละ (28.2), LLDPE ร้อยละ (21.5), LDPE ร้อยละ (24.2), PP ร้อยละ (11.8)) แม้ว่าผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้น จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับตัวสูงขึ้นมากถึงร้อยละ 39.4 จากอุปสงค์ที่เติบโตในระดับที่ดีของผลิตภัณฑ์ปลายน้ำในสายโพลีเอสเตอร์ อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงมากถึงร้อยละ 83.7 จากแรงกดดันทั้งราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลงและอุปทานสะสมในตลาดที่อยู่ในระดับสูง

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

หน่วย: GWh	1Q2561	4Q2561	1Q2562	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า	1,208	1,150	2,039	68.8%	77.3%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

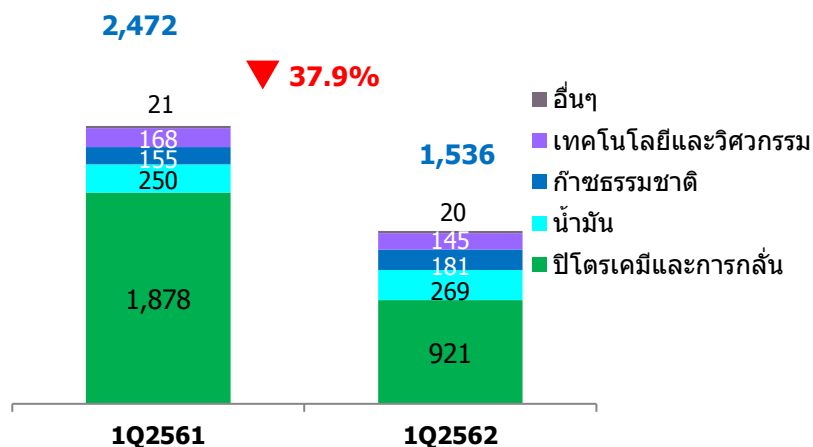
กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 1Q2562 มีรายได้จากการขายจำนวน 10,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.5 ซึ่งโดยหลักมาจากรายได้จาก GLOW ที่เข้าซื้อในสัดส่วนร้อยละ 69.11 ตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 และรายได้ของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่เพิ่มขึ้นจากค่าความพร้อมจ่ายเนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ในไตรมาส 1Q2562

EBITDA ใน 1Q2562 มีจำนวน 2,696 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,302 ล้านบาทหรือร้อยละ 93.4 โดยหลักจาก GPSC จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าต้นทุนขายจะปรับสูงขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติ และ 1Q2562 ไม่มีการปิดซ่อมบำรุง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2562 มีจำนวน 1,477 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 1,091 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 211 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW

ผลการดำเนินงานของไตรมาส 1 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

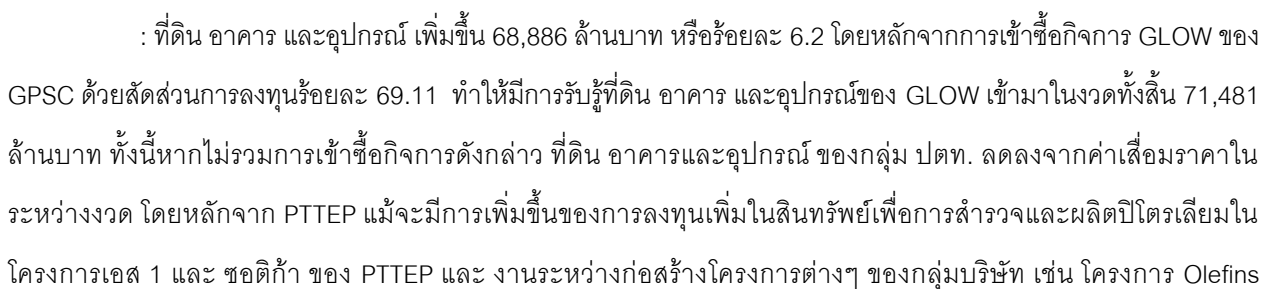
ใน 1Q2562 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายจำนวน 10,439 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,417 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.7 โดยหลักจาก GPSC ที่ดีขึ้น จากการควบรวม GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 69.11 ใน Q12562 รวมถึงราคาขายและปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า IRPC-CP ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงใน Q12562 น้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ใน 1Q2562 มีจำนวน 2,696 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 738 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.7 โดยหลักจาก GPSC จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW แม้ต้นทุนราคาก๊าซ รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2562 มีจำนวน 1,477 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อน 436 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายสูงขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW



จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2562 มีจำนวน 29,312 ล้านบาท ลดลง 10,476 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 26.3 จากจำนวน 39,788 ล้านบาท ใน 1Q2561

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561



Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide และ โครงการผลิต Polyols ของ GC โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 ของ ปตท. โครงการอาคารสำนักงานไทยออยล์ ศรีราชา โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ และโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ 7 และ 8 รวมถึงค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) ของ TOP โครงการขยายสถานีบริการน้ำมันและ ปรับปรุงภาพลักษณ์ของ PTTOR และ โครงการ Catalyst Cooler ของ IRPC

: ดินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 65,366 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.3 โดยหลักจากค่าความนิยมที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 69.11 ของ GPSC

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,156,962 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 119,973 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 80,161 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.3 ส่วนใหญ่เป็นการกู้ยืมระยะสั้น จำนวน 67,302 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC เพื่อซื้อกิจการ GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 69.11

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี) เพิ่มขึ้น 27,439 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 ส่วนใหญ่เป็นเงิน กู้ยืมของ GLOW จำนวน 35,421 ล้านบาทที่บันทึกเป็นหนี้สินของกลุ่มปตท. ภายหลังจากการที่ GPSC เข้าซื้อ นอกจากนี้ใน ระหว่างไตรมาสมีการกู้เงินสุทธิเพิ่ม 5,261 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC และ GC อย่างไรก็ตามมีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาว และไถ่ถอนหุ้นกู้ จำนวน 9,315 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP GC GPSC และ IRPC รวมทั้งมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้เงินกู้ยืมระยะยาวลดลง 3,694 ล้านบาท

: หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 12,373 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 ส่วนใหญ่จากเงินรับล่วงหน้าของ GLOW ที่บันทึก เป็นหนี้สินของกลุ่มปตท. ภายหลังจากการเข้าซื้อของ GPSC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,364,139 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 จำนวน 45,644 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับงวดสามเดือน แรกปี 2562 จำนวน 29,312 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC ในสัดส่วน ร้อยละ 30.89 จำนวน 20,325 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 47,979 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,184 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 340,163 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	69,937
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(77,150)
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	57,080
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(8)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,880)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	47,979
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,184
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	340,163

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 69,937 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 29,312 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 31,195 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 10,272 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 7,371 ล้านบาท และ ต้นทุนทางการเงินจำนวน 6,888 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิลดลงจำนวน 7,863 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 1,874 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 77,150 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 70,680 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายลงทุนในการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC ด้วยสัดส่วนร้อยละ 69.11

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 35,034 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการชอติกา และ โครงการเอส 1, การลงทุนในโครงการ Olefins Reconfiguration, Propylene Oxide และ Polyols ของ GC, การลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. โดยโครงการหลัก ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5, การลงทุนในโครงการกลุ่มอาคารโรงกลั่นศรีราชา โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ และ โครงการพลังงานสะอาด CFP ของ TOP นอกจากนี้ยังมี โครงการ Catalyst Cooler ของ IRPC เป็นต้น

: เงินรับจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 26,295 ล้านบาท โดยหลักมาจากเงินฝากประจำที่ครบกำหนด ของ TOP PTTEP ปตท. และ GC จำนวน 11,309 ล้านบาท 6,125 ล้านบาท 6,030 ล้านบาท และ 3,084 ล้านบาท ตามลำดับ

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 57,080 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 67,281 ล้านบาทโดยหลักเป็นเงินกู้ยืมของ GPSC เพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW ด้วยสัดส่วนร้อยละ 69.11

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2561	1Q2562
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	14.92	12.59
อัตรากำไรสุทธิ	%	10.62	7.19
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	12.07	11.99
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้นจากการดำเนินงาน</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.38	1.02

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-61	31-มี.ค.-62
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.11	1.81
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.50	1.29
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.41	0.47

หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น = กำไรขั้นต้นหารรายได้จากการขายและการให้บริการ

อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิหารรายได้จากการขายและการให้บริการ

อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย = กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน

กำไรสุทธิต่อหุ้น = กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญหารจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

อัตราส่วนสภาพคล่อง = สินทรัพย์หมุนเวียน / หารหนี้สินหมุนเวียน

$$\text{อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว} = \frac{\text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} + \text{เงินลงทุนชั่วคราว} + \text{ลูกหนี้การค้า} + \text{หนี้สินหมุนเวียน}}{\text{หนี้สินระยะยาว}}$$

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP) จะมีการทบทวนเป็นระยะๆ หรือทุก 5 ปี หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของแผนอย่างมีนัยสำคัญ เพื่อพิจารณาปัจจัยต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อการวางแผนกำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ เช่น การปรับปรุงค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าให้สอดคล้องกับสถานะเศรษฐกิจ การส่งเสริมให้เกิดความมั่นคงทางด้านพลังงาน การส่งเสริมพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น เพื่อนำมาจัดทำแผนการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในอนาคต นอกจากนี้ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ (PDP 2018) ยังได้คำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยี ซึ่งจะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงรูปแบบและพฤติกรรมการใช้พลังงานไฟฟ้าในอนาคต (Disruptive Energy) โดย ณ วันที่ 24 มกราคม 2562 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้พิจารณาวาระสำคัญด้านพลังงาน และได้ผ่านการเห็นชอบจาก ครม. เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2562 โดยสรุปประเด็นที่สำคัญของแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 (PDP 2018) ได้ดังต่อไปนี้

1) การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า จากข้อมูลการใช้ไฟฟ้าจากฐานข้อมูลทั้งประเทศ โดยได้รวมข้อมูลกำลังการผลิต และความต้องการใช้ไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ากลุ่ม Independent Power Supply (IPS) หรือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองและ/หรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบการไฟฟ้า เพื่อให้การพยากรณ์มีความแม่นยำมากยิ่งขึ้น นอกจากนี้ยังมีการจัดทำการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าเป็นรายภาคเพื่อนำไปพิจารณาจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพิ่มเติมเป็นรายภาค โดยใช้ศักยภาพเชื้อเพลิงและโครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในแต่ละภาคซึ่งจะทำให้เกิดความมั่นคงของระบบไฟฟ้าตามรายภูมิภาคมากยิ่งขึ้น

2) **แผนในการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า** โดยเน้นหลักการให้เกิดความมั่นคงและสมดุลด้านพลังงานไฟฟ้าเป็นรายภาค และพิจารณาจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพิ่มเติมในระดับที่เหมาะสม ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ รักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการพัฒนาสู่ระบบ Smart Grid รองรับการเปลี่ยนแปลงตลาดผู้ Prosumer ซึ่งจากการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในปี 2570 ประเทศไทยจะมีกำลังการผลิตส่วนที่น่าเชื่อถือต่ำกว่าความต้องการไฟฟ้า ดังนั้นจึงเริ่มมีการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม ไม่ว่าจะในรูปแบบการประมูลรับซื้อไฟฟ้า IPP หรือการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ และนอกจากการเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าแล้ว ยังมีความจำเป็นต้องเพิ่มกำลังการผลิตทดแทนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ต้องปลดออกในช่วงปี 2561 – 2580 จำนวน 25,310 เมกะวัตต์ และด้านพลังงานหมุนเวียน โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเพิ่มในระหว่างปี 2561-2580 **รวมทั้งสิ้น 56,431 เมกะวัตต์**

3) แผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปัจจุบันการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีโครงการที่ภาครัฐมีภาระผูกพันตามแผนพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทางเลือก (AEDP2015) ทั้งสิ้น 10,778 เมกะวัตต์ โดยแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่มีแนวโน้มหยุดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากภาคเอกชนเข้าระบบจนถึงปี 2569 แต่จะเน้นส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากขยะตามศักยภาพแต่ละพื้นที่ การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำในพื้นที่เขื่อน และเน้นให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าผ่านโครงการโซลาร์ภาคประชาชน โดยได้กำหนดแผนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าขยะและโรงไฟฟ้าชีวมวล รวม 520 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ใหม่) ตามแผน AEDP ในช่วงปี 2561-2580 รวมทั้งสิ้น 18,176 เมกะวัตต์

4) ในส่วนของการสร้างโรงไฟฟ้าหลัก ที่เป็นเชื้อเพลิงฟอสซิลโรงใหม่ มีการลดปริมาณเชื้อเพลิงถ่านหินลงจากแผน PDP2015 โดยการเปลี่ยนมาใช้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้สอดคล้องกับข้อตกลงของ COP21 และลดความขัดแย้งของประชาชนในพื้นที่ ส่งผลให้สัดส่วนเชื้อเพลิงฟอสซิลคิดเป็นร้อยละ 65 ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 53 และ ถ่านหินลิกไนต์ ร้อยละ 12 ที่เหลือเป็นสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิล ร้อยละ 35 ประกอบด้วย พลังน้ำต่างประเทศ ร้อยละ 9 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 20 และการอนุรักษ์พลังงาน ร้อยละ 6

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่องเที่ยววิถีชีวิตชนบท

- ระบบทอส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปทหรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2562 : ร้อยละ 61
- ระบบทอส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2562 : ร้อยละ 73

โครงการ LNG:

ปตท. มีแผนในการเติบโตธุรกิจ LNG Terminal เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซในประเทศ โดย LNG terminal ปัจจุบันสามารถรองรับก๊าซได้รวม 10 ล้านตันต่อปี และขยายเป็น 11.5 ล้านตันต่อปีแล้วเสร็จในเดือน ธันวาคม 2561 โดยมีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายใน ปี 2562 นอกจากนี้อยู่ระหว่างก่อสร้าง LNG Terminal แห่งใหม่ที่รองรับความต้องการก๊าซ ในอนาคตอีก 7.5 ล้านตัน (LNG Receiving Terminal 2) รวมทั้งสิ้นเป็น 19 ล้านตันต่อปี ทั้งนี้ ปัจจุบัน มีสัญญาซื้อ LNG ระยะ ยาวกับ Qatargas, Shell, /BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และยังคงเดินหน้าเพื่อจัดหา LNG ในรูปแบบ สัญญาระยะยาวเพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซที่เพิ่มขึ้นของประเทศอย่างต่อเนื่อง

● โครงการ LNG Receiving Terminal 1 Phase 2 Extension (1.5 MTA):

- ก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2561
- ขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของ Map Ta Phut LNG Terminal เพิ่มเดิมอีก 1.5 ล้านตันต่อปี จาก 10 เป็น 11.5 ล้านตันต่อปี
- กำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2562

● โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2562 : ร้อยละ 8.04

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

● โครงการลงทุน LNG อื่น ๆ: การประชุม กพข. เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 รับทราบผลการศึกษา โครงการ FSRU ในพื้นที่ภาคใต้ของประเทศ (พื้นที่ อำเภोजะนะ จังหวัดสงขลา) (F-2) และ โครงการ FSRU Myanmar (F-3) ว่าในทาง เทคนิค สามารถดำเนินโครงการได้

แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายเน้นการขายก๊าซแบบ Wholesale ส่งเสริมภาคเอกชนในการลงทุนสถานีบริการ และปรับลดสถานีที่ ห่างจากแนวท่อก๊าซ

สรุปการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซ ใน 1Q2562

- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 2 หน่วยที่ 5 และ Ethane Separation Plant (ESP)
 - หยุดดำเนินการผลิต จากพายุโซนร้อนปาบึก ช่วง 3 – 11 มกราคม 2562 (9 วัน)
- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 1
 - ลดกำลังการผลิตร้อยละ 50 เนื่องจากหยุดซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซ ช่วง 30 มกราคม 2562 – 15 มีนาคม 2562 (45 วัน)

ภาคผนวก

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม คือ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และ บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL)

ธุรกิจน้ำมัน ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจน้ำมัน PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (PTTOR) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบลันดิง จำกัด (TLBC) ที่ PTTOR และบริษัทถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 100 และ PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) และ PTT International Trading London Limited (PTTT LDN)

ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ประกอบด้วยบริษัท บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) และ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

ธุรกิจถ่านหิน ประกอบด้วย บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งรวมถึง Sakari Resources Ltd. (SAR) Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei)) และ Yoxford Holdings ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของ PTTGM ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ถือหุ้นใน SAR ด้วยสัดส่วนร้อยละ 95.82 และบริษัทที่เหลือถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากัน คือร้อยละ 100

ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม ประกอบด้วย บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)