

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และ งวด 6 เดือน
สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2561

บทสรุปผู้บริหาร

ในไตรมาส 2 ปี 2561 (Q2/2561) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 30,029 ล้านบาท ลดลง 9,759 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.5 จากไตรมาส 1 ปี 2561 (Q1/2561) ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 39,788 ล้านบาท สาเหตุหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้เกิดการรับรู้ค่าใช้จ่ายทางภาษีของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของเงินกู้สกุลต่างประเทศของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานปกติโดยรวมของไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ดีขึ้น ซึ่งเป็นผลจากค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับสูงขึ้นจากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้น ประกอบกับผลการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติดีขึ้นโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ และในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมดีขึ้นจากไตรมาสก่อนจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันปรับลดลงตามกำไรขั้นต้นของน้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซลที่ปรับลดลง นอกจากนี้กลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงของตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น

ในช่วงครึ่งแรกของปี 2561 (1H/2561) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 69,817 ล้านบาท ลดลง 7,668 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.9 จาก 77,485 ล้านบาท ในช่วงครึ่งแรกของปี 2560 (1H/2560) สาเหตุหลักจากใน 1H/2560 ปตท. มีรายได้จากเงินปันผลรับกองทุนรวม Energy and Petrochemical Index Fund (EPIF) แม้ว่าใน 1H/2561 ผลการดำเนินงานปกติโดยรวมจะยังคงอยู่ โดยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับเพิ่มขึ้นจาก Accounting GRM ที่สูงขึ้นจากกำไร สต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้น รวมถึงธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นตามราคาขายและปริมาณขายที่สูงขึ้น ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับสูงขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นทั้งในส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและดำเนินการโดยบริษัทในกลุ่ม ปตท. อย่างไรก็ตาม ใน 1H/2561 กลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงของตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงและมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น

หน่วย : ล้านบาท	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	% เพิ่ม (ลด)		1H/2560	1H/2561	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	478,788	532,972	578,787	20.9%	8.6%	988,585	1,111,759	12.5%
EBITDA	74,910	90,116	100,699	34.4%	11.7%	164,171	190,815	16.2%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	31,317	39,788	30,029	(4.1%)	(24.5%)	77,485	69,817	(9.9%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.07	1.38	1.05	(1.9%)	(23.9%)	2.68	2.43	(9.3%)



ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2561

เศรษฐกิจโลกใน Q2/2561 ขยายตัวเพิ่มขึ้นจาก Q1/2561 โดยเฉพาะจากเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา โดยตลาดแรงงานที่เข้มแข็งต่อเนื่องและมาตรการปรับลดภาษีของรัฐบาลส่งผลให้การใช้จ่ายของผู้บริโภค (consumer spending) ขยายตัวในระดับสูงและทำให้ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserve: the Fed) ในการประชุมเดือนมิถุนายน 2561 มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเป็นครั้งที่ 2 ในปี 2561 ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรฟื้นตัวต่อเนื่องภายใต้ภาวะการเงินที่ผ่อนคลายโดยอัตราเงินเฟ้อที่คาดว่าจะค่อยๆ ปรับเข้าสู่เป้าหมายร้อยละ 2 ส่งผลให้ธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) เมื่อเดือนมิถุนายน 2561 ประกาศแผนปรับลดวงเงินมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (quantitative easing: QE) ลงหลังเดือนกันยายน 2561 ก่อนยุติการดำเนินมาตรการ QE ภายในเดือนธันวาคม 2561 สำหรับเศรษฐกิจจีนขยายตัวชะลอตัวเล็กน้อย โดยยังสูงกว่าเป้าหมายของรัฐบาลที่ร้อยละ 6.5 ท่ามกลางการดำเนินมาตรการชะลอการขยายตัวของสินเชื่อและลดความร้อนแรงของภาคอสังหาริมทรัพย์ของรัฐบาล ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนกรกฎาคม 2561 ประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2561 ไว้ที่ระดับร้อยละ 3.9 เช่นเดียวกับที่ประมาณการไว้ ณ เดือนเมษายน 2561

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) ณ เดือนกรกฎาคม 2561 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q2/2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 98.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก Q1/2561 ที่อยู่ที่ 98.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน และไตรมาส 2 ปี 2560 (Q2/2560) ที่อยู่ที่ 97.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมันในปี 2561 คาดว่าจะอยู่ที่ 99.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 97.7 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2560

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม(ลด)		1H/2560	1H/2561	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	49.8	63.9	72.1	44.8%	12.8%	51.4	68.0	32.3%
Gasoline Crack Spread	14.2	13.7	12.1	-14.8%	-11.7%	14.5	12.9	-11.0%
Diesel Crack Spread	11.4	14.8	14.6	28.1%	-1.4%	11.6	14.7	26.7%
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	-1.8	-4.9	-4.4	-144.4%	10.2%	-2.5	-4.7	-88.0%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 72.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก Q1/2561 ที่อยู่ที่ 63.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก Q2/2560 ที่อยู่ที่ 49.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากมาตรการควบคุมกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC และ non-OPEC ที่ทำได้เกินเป้าหมายอย่างต่อเนื่องโดยหลักมาจากการปรับลดของซาอุดีอาระเบียประกอบกับเวเนซุเอลาที่ประสบปัญหาวิกฤตเศรษฐกิจ สถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ในกลุ่มประเทศผู้ผลิตน้ำมัน และการที่สหรัฐฯ ประกาศคว่ำบาตรอิหร่านครั้งใหม่ ซึ่งปัจจัยข้างต้นส่งผลให้ปริมาณน้ำมันดิบคงคลังของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว (OECD Oil Stocks) ปรับลดลงสู่ระดับต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปี ในขณะที่กำลังการผลิต shale oil ของสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นต่อเนื่องถึงระดับ 10.9 ล้านบาร์เรลต่อวันและความกังวลต่อผลกระทบจากนโยบายกีดกันทางการค้าของสหรัฐฯ ยังคงเป็นปัจจัยกดดันราคา

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจอร์จทาวน์ไปรีใน Q2/2561 เปลี่ยนแปลงจาก Q1/2561 โดยส่วนต่างระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (gasoline crack spread) ใน Q2/2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 12.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงมากจาก Q1/2561 ที่อยู่ที่ 13.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก Q2/2560 ที่อยู่ที่ 14.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์ที่ทรงตัวและอุปทานส่วนเกินที่ยังคงเพิ่มขึ้นจากการส่งออกของจีน ในขณะที่ส่วนต่างระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (diesel crack spread) ใน

Q2/2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 14.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก Q1/2561 ที่อยู่ที่ 14.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และปรับตัวขึ้นจาก Q2/2560 ที่อยู่ที่ 11.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ลดลงหลังจากผ่านฤดูหนาว สำหรับส่วนต่างระหว่างน้ำมันเตาและน้ำมันดิบดูไบ (fuel oil crack spread) ใน Q2/2561 เฉลี่ยอยู่ที่ -4.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับตัวขึ้นจาก Q1/2561 ที่อยู่ที่ -4.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และลดลงจาก Q2/2560 ที่อยู่ที่ -1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อนของตะวันออกกลาง รวมทั้งอุปสงค์จากเกาหลีใต้ที่ใช้เพิ่มขึ้นเนื่องจากหยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าถ่านหินชั่วคราว

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน Q2/2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 6.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก Q1/2561 และ Q2/2560 ที่อยู่ที่ 7.0 และ 6.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ จากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ส่วนต่างระหว่างราคาน้ำมันเบนซินกับราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลง

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนใน Q2/2561 เพิ่มขึ้นจาก Q1/2561 และ Q2/2560 โดยทั้งราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (high density polyethylene: HDPE) และราคาโพลีโพรไพลีน (polypropylene: PP) เพิ่มขึ้นจากราคาเนฟทาที่สูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ แม้อุปสงค์ใน Q2/2561 ยังคงลดลงตามฤดูกาล โดยเฉพาะในส่วนของอุปสงค์จากประเทศจีนซึ่งได้รับผลกระทบจากค่าเงินที่อ่อนลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ สำหรับราคาผลิตภัณฑ์ สายอะโรเมติกส์ใน Q2/2561 ราคาเบนซิน (benzene: BZ) ลดลงจาก Q1/2561 จากอุปสงค์ที่ลดลงเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงของโรงงานผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (styrene monomer: SM) และพีนอลหลายแห่งในจีน และ Arbitrage จากเอเชียไปสหรัฐฯ ยังคงปิด ในขณะที่อุปทานยังคงสูงในเอเชีย โดยเฉพาะในจีนซึ่งมีปริมาณสินค้าคงคลังสูง นอกจากนี้ยังมีข่าวการเริ่มเดินกำลังผลิตของโรงงานที่ตั้งใหม่ซึ่งยังคงกีดตันตลาด ทั้งนี้ราคา BZ ยังคงสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ Q2/2560 ในขณะที่ราคาพาราไซลีน (paraxylene: PX) เพิ่มขึ้นเทียบกับ Q1/2561 และ Q2/2560 จากอุปสงค์ของโพลีเอสเตอร์ที่ยังคงสูง และปริมาณสินค้าคงคลังที่ลดระดับลง อย่างไรก็ตามข่าวการเดินกำลังผลิตของโรงงานที่ตั้งใหม่ยังคงกีดตันตลาด PX เช่นเดียวกับ BZ ส่งผลให้ส่วนต่างราคา PX และ BZ เทียบกับเนฟทาตกลง

หน่วย : เหรียญ สหรัฐฯ/ตัน	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม(ลด)		1H/2560	1H/2561	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,133	1,379	1,384	22.2%	0.4%	1,155	1,382	19.7%
PP: CFR SEA - Film	1,114	1,270	1,301	16.8%	2.4%	1,137	1,286	13.1%
BZ: FOB Korea	768	892	842	9.6%	-5.6%	845	867	2.6%
PX: CFR Taiwan	817	963	986	20.7%	2.4%	854	975	14.2%

เศรษฐกิจไทยใน Q2/2561 ขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจาก Q1/2561 จากการท่องเที่ยวที่ขยายตัวชะลอลง โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจากยุโรป การลงทุนภาคเอกชนปรับลดลง จากการสะสมสินค้าคงคลัง (inventory stocking) ที่ชะลอลง เนื่องจากมีการสะสมจำนวนมากแล้วในไตรมาสก่อนหน้า แต่ยังคงได้รับแรงหนุนจากโครงการภาครัฐที่ชัดเจนมากขึ้นเพื่อสนับสนุนการลงทุนใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยยังมีการเบิกจ่ายต่ำกว่าเป้าหมาย ในขณะที่การส่งออกสินค้าขยายตัวอย่างเข้มแข็งในทุกตลาดสำคัญตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก การบริโภคภาคเอกชนขยายตัวดีขึ้นโดยเฉพาะหมวดสินค้าคงทน ทั้งนี้ สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ณ เดือนกรกฎาคม 2561 ปรับเพิ่มประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2561 เป็นที่ระดับร้อยละ 4.5 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนเมษายน ที่ระดับร้อยละ 4.2

เหตุการณ์สำคัญ ในช่วงครึ่งแรกของปี 2561 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในช่วงครึ่งแรกของปี 2561 มีรายละเอียดดังนี้

<p>มกราคม 2561</p>	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561 บริษัท พีทีทีจีซี โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (“PTTGC”) ได้ลงนามสัญญาออกแบบวิศวกรรมการจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การก่อสร้าง (Engineering, Procurement & Construction) โรงโพลีเอทิลีนแห่งใหม่ (Olefin Reconfiguration Project) ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2563 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 985 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGC America LLC (“PTTGCA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGC มีมติอนุมัติให้ PTTGCA ลงนามในร่างข้อตกลงเบื้องต้น (HOA) กับบริษัทในเครือของบริษัท Daelim Industrial Co., Ltd. ผู้ประกอบธุรกิจก่อสร้างและผู้ผลิตเคมีภัณฑ์ สาธารณรัฐเกาหลี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการปิโตรเคมี คอมเพล็กซ์ในรัฐโอไฮโอ ประเทศสหรัฐอเมริกา ในการผลิตจำหน่ายเอทิลีนและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องซึ่งมีกำลังการผลิต 1.5 ล้านตันต่อปี เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 บริษัท PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (“PTTEP MEP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP และกลุ่มผู้ร่วมทุนได้ชนะการประมูลแปลงสำรวจในอ่าวเม็กซิโก ประเทศเม็กซิโก จำนวน 2 แปลง
<p>กุมภาพันธ์ 2561</p>	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (“IRPC”) จากธนาคารออมสิน จำนวน 1,950,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 9.54 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ IRPC ในราคาหุ้นละ 7.10 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 13,845,000,000.00 บาท ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทำให้ปตท.ถือหุ้น IRPC เป็นสัดส่วนทั้งหมด 48.05% เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT Treasury Center Company Limited : PTT TCC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 มีทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการประกอบธุรกิจสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ (International Headquarters : IHQ) และศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center : TC) สำหรับบริหารจัดการทางการเงินของบริษัทในกลุ่ม ปตท.
<p>มีนาคม 2561</p>	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2561 ปตท. ขอแจ้งว่า เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2561 กระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้อินโดนีเซียได้ยื่นคำร้องขอถอนฟ้องต่อศาลในประเทศอินโดนีเซีย เรื่องการเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลในแหล่งมอหนารา ประเทศออสเตรเลีย ในวันที่ 8 พฤษภาคม 2560 นั้น โดยศาลมีคำสั่งอนุญาตให้ถอนฟ้องโดยให้เหตุผลว่าจะแก้ไขค่าฟ้อง และจำหน่ายคดีออกจากสารบบความแล้ว เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2561 บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด ซึ่ง PTTGC ถือหุ้นสัดส่วน 100% ได้ลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินและทรัพย์สินจาก PTT โดยมูลค่าที่ดินและทรัพย์สินรวมค่าธรรมเนียม

	<p>การโอนประมาณ 7,115 ล้านบาทและค่าใช้จ่ายในการดำเนินการต่างๆที่เกี่ยวข้องประมาณ 85 ล้านบาทรวมเป็นเงินประมาณ 7,200 ล้านบาท</p> <ul style="list-style-type: none"> เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2561 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited (Malaysian Branch) หรือ PTTEP HKO บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และบริษัท PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contracts) กับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ 2 แปลง ในประเทศมาเลเซีย โดยกลุ่มผู้ร่วมทุนประกอบด้วย บริษัท PTTEP HKO (ผู้ดำเนินการ) และบริษัท PCSB ตามสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 และ 20 ตามลำดับ
<p>เมษายน 2561</p>	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของ ปตท. มีมติดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของ ปตท. จากเดิมหุ้นละ 10 บาท เป็น หุ้นละ 1 บาท และอนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อ 4 เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของ ปตท. โดยมีผลบังคับใช้ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2561 อนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 20.00 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 57,107.88 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2560 ปตท.ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 12.00 บาท ได้จ่ายในวันที่ 27 เมษายน 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทใหม่ในสาธารณรัฐสิงคโปร์เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ โดยการสร้างแบรนด์ “Café Amazon” ให้ไปสู่การเป็น Global Brand โดยมีแผนจัดตั้งบริษัทในเดือนกรกฎาคม 2561 ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 6.5 ล้านเหรียญสิงคโปร์ ประกอบด้วยหุ้นสามัญมูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ โดยบริษัท ปตท.นำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR) ถือหุ้น ร้อยละ 100
<p>พฤษภาคม 2561</p>	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด (“SAPTHIP”) (ซึ่งบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (“TET”) ถือหุ้นอยู่ ร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท ทรัพย์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (Biogas) ทั้งนี้บริษัทดังกล่าวมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1 ล้านบาท โดยมีบริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 100 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“GPSC”)) ดำเนินการลงทุนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าอีกประมาณ 60 เมกะวัตต์ และไอน้ำอีกประมาณ 10 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้เงินลงทุนประมาณ 3,105 ล้านบาท (ส่วนของเงินกู้ประมาณร้อยละ 75 และส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณร้อยละ 25) คาดว่าจะแล้วเสร็จและเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ประมาณไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยจะทำให้บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิรวมประมาณ 185 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำรวมประมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง

แผนปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

แผนปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

ปฏิบัติการระยะสั้น

มิถุนายน 2561

- เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้ทบทวนแผนการลงทุน และอนุมัติให้ปรับลดแผนการลงทุนปี 2561 จาก 246,613 ล้านบาทเป็น 221,294 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับลดแผนการดำเนินงานการลงทุนในธุรกิจน้ำมันและธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
 - เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGC มีมติอนุมัติให้ร่วมจัดตั้งบริษัท Kuraray GC Advanced Materials Co., Ltd. ซึ่งมีสถานะเป็นบริษัทร่วมทุนเพื่อเตรียมการร่วมลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ โดยมีแผนที่จะดำเนินการผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกวิศวกรรมขั้นสูง High-Heat Resistant Polyamide-9T (PA9T) ที่ 13,000 ตันต่อปี และ Hydrogenated Styrenic Block Co-Polymer (HSBC) ที่ 16,000 ตันต่อปี ซึ่งบริษัทฯ จะเข้าถือหุ้นร้อยละ 33.4 ร่วมกับบริษัท Kuraray Co., Ltd (KRR) ซึ่งจะเข้าถือหุ้นผ่านบริษัทในเครือร้อยละ 53.3 และบริษัท Sumitomo Corporation (SC) ซึ่งจะเข้าถือหุ้นผ่านบริษัทในเครือร้อยละ 13.3 และจะมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 10 ล้านบาท
 - เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2561 PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ใน สัญญาการโอนสิทธิสัมปทาน (Agreement for the Assignment and Transfer) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุน ร้อยละ 22.2222 ในโครงการบงกช ซึ่งได้แก่ แปลง B15 แปลง B16 และแปลง B17 จากบริษัท Shell Integrated Gas Thailand Pte. Limited (Shell) และแปลง G12/48 จากบริษัท Thai Energy Company Limited (บริษัทย่อยของ Shell) ด้วยมูลค่าก่อนภาษีประมาณ 750 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว ส่งผลให้ ปตท.สม. มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการบงกชเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.4445 เป็นร้อยละ 66.6667 และเพิ่มปริมาณการขายปีโตรเลียมของบริษัทประมาณ 35,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน
 - เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) มีมติเห็นชอบการลงทุนโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project หรือ CFP) ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันด้วยการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิต และขยายกำลังการผลิตน้ำมันเพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นทำให้สามารถถกล้นน้ำมันดิบได้มากและหลากหลายชนิดขึ้น โดยโครงการมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 4,825 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 160,279 ล้านบาท
 - ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ปตท. PTTGC และ TOP ในฐานะผู้ถือหุ้นบริษัท GPSC รวมถึงที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GPSC มีมติสนับสนุนให้ GPSC เข้าทำธุรกรรมการได้มาซึ่งหุ้นในบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ("GLOW") ทั้งทางตรงและทางอ้อม จำนวนทั้งสิ้น 1,010,976,033 หุ้น (คิดเป็นร้อยละประมาณ 69.11 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้ทั้งหมด) จากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ GLOW และธุรกรรมการทำข้อเสนอซื้อหุ้นที่เหลือทั้งหมดของ GLOW อีกจำนวนทั้งสิ้น 451,889,002 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 30.89 ของหุ้นที่ออกจำหน่ายได้ทั้งหมด)
- ทั้งนี้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ปตท. และ PTTGC อนุมัติให้การสนับสนุนทางการเงินต่อ GPSC ในรูปเงินกู้ระยะสั้นอายุไม่เกิน 12 เดือน เพื่อรองรับการลงทุน (Bridging Loan) ในวงเงินไม่เกิน 27,000 และ 8,000 ล้านบาท ตามลำดับ เพื่อสนับสนุนการเข้าซื้อหุ้น GLOW

กรกฎาคม 2561

- เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 ปตท. และ PTTOR ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ และปตท. ได้เริ่มดำเนินกระบวนการโอนสินทรัพย์และหนี้สินต่างๆ ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ PTTOR ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561
- เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2561 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (บริษัทย่อยของ PTTEP) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อขายสัดส่วนการลงหุ้นร้อยละ 100 ในแหล่งมอนทาราและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ให้แก่บริษัท Jadestone Energy (Eagle) Pty Ltd ด้วยมูลค่าการขายสินทรัพย์จำนวน 195 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งรวมถึงการอนุมัติ จาก National Offshore Petroleum Titles Administrator (NOPTA) และ National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) ของออสเตรเลีย โดยคาดว่าจะการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์ภายในปี 2561
- เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGC มีมติอนุมัติให้ขายหุ้นบริษัท Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. ที่ PTTGC ถือหุ้นร้อยละ 15.34 คิดเป็นมูลค่าจากการขายหุ้นประมาณ 663 ล้านบาท (อัตราแลกเปลี่ยน 33.5 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

สิงหาคม 2561

- เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGC มีมติเห็นชอบให้ร่วมกับบริษัทในเครือเข้าซื้อหุ้นในบริษัท Siam Mitsui PTA Company Limited ("SMPC") ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์กรดปทาเทอราติก (PTA) ร้อยละ 74 และ Thai PET Resin Company Limited ("TPRC") ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนเทเรฟทาเลต (PET) ร้อยละ 74 ทั้งทางตรงและทางอ้อม จากบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ("SCG Chemicals") และบริษัท Mitsui Chemicals, Inc. ("MCI") คิดเป็นเงินลงทุนประมาณ 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 4,148 ล้านบาท ซึ่งราคาซื้อขายสุดท้ายอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ขึ้นอยู่กับปัจจัยบางประการ โดยได้มีการลงนามในสัญญาจะซื้อขายหุ้นดังกล่าวเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561
- การลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามแผนกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของ PTTGC ที่จะขยายการลงทุนต่อยอดและเพิ่มศักยภาพในการทำตลาดเม็ดพลาสติก โดยคาดว่าจะการโอนหุ้นที่ซื้อขายตามสัญญาข้างต้นจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ของปี 2561

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานสำหรับงวด Q2/2561 เปรียบเทียบกับ Q2/2560 และ Q1/2561 และ 1H/2561 เปรียบเทียบกับ 1H/2560 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม (ลด)		1H/2560	1H/2561	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	478,788	532,972	578,787	20.9%	8.6%	988,585	1,111,759	12.5%
: สำรองและผลิตฯ	34,063	37,343	42,116	23.6%	12.8%	71,062	79,459	11.8%
: ก๊าซ	111,250	109,531	120,647	8.4%	10.1%	221,309	230,178	4.0%
: ถ่านหิน	4,426	5,157	5,161	16.6%	0.1%	8,662	10,318	19.1%
: น้ำมัน	133,781	151,315	152,067	13.7%	0.5%	279,009	303,382	8.7%
: การค้าระหว่างประเทศ	210,639	257,682	314,489	49.3%	22.0%	457,001	572,171	25.2%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	227,670	266,902	282,691	24.2%	5.9%	458,715	549,593	19.8%
: อื่นๆ ^{1/}	7,087	7,544	8,302	17.1%	10.0%	13,740	15,846	15.3%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	74,910	90,116	100,699	34.4%	11.7%	164,171	190,815	16.2%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สำรองและผลิตฯ	23,954	28,053	31,098	29.8%	10.9%	51,811	59,151	14.2%
: ก๊าซ	20,422	23,244	24,999	22.4%	7.6%	41,631	48,243	15.9%
: ถ่านหิน	1,809	1,179	2,167	19.8%	83.8%	3,040	3,346	10.1%
: น้ำมัน	4,541	6,318	3,943	(13.2%)	(37.6%)	10,472	10,261	(2.0%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	(1)	(127)	3,291	>100%	>100%	(571)	3,164	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	897	1,095	2,422	>100%	>100%	2,805	3,517	25.4%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	22,355	29,488	33,973	52.0%	15.2%	54,907	63,461	15.6%
: อื่นๆ	1,560	1,669	1,348	(13.6%)	(19.2%)	2,713	3,017	11.2%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	28,964	28,519	30,300	4.6%	6.2%	57,471	58,819	2.3%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	45,946	61,597	70,399	53.2%	14.3%	106,700	131,996	23.7%
: สำรองและผลิตฯ	10,871	15,187	16,423	51.1%	8.1%	23,981	31,610	31.8%
: ก๊าซ	16,393	18,871	20,679	26.1%	9.6%	33,733	39,550	17.2%
: ถ่านหิน	1,383	619	1,813	31.1%	>100%	2,193	2,432	10.9%
: น้ำมัน	3,233	5,097	2,704	(16.4%)	(46.9%)	8,210	7,801	(5.0%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	(9)	(135)	3,284	>100%	>100%	(587)	3,149	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	889	1,087	2,415	>100%	>100%	2,789	3,502	25.6%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	13,125	21,001	25,293	92.7%	20.4%	38,030	46,294	21.7%
: อื่นๆ	680	665	323	(52.5%)	(51.4%)	972	988	1.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,938	2,472	1,818	(6.2%)	(26.5%)	3,986	4,290	7.6%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	3,321	4,742	(2,466)	<(100%)	<(100%)	7,822	2,276	(70.9%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	53,157	71,570	66,547	25.2%	(7.0%)	130,504	138,117	5.8%
ต้นทุนทางการเงิน	7,381	6,504	7,122	(3.5%)	9.5%	15,158	13,626	(10.1%)
ภาษีเงินได้	5,553	8,479	18,122	>100%	>100%	11,951	26,601	>100%
กำไรสุทธิ	31,317	39,788	30,029	(4.1%)	(24.5%)	77,485	69,817	(9.9%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.07	1.38	1.05	(1.9%)	(23.9%)	2.68	2.43	(9.3%)
: จากการค้าดำเนินงานต่อเนื่อง	1.07	1.38	1.05	(1.9%)	(23.9%)	2.68	2.43	(9.3%)

^{1/} รวมธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

8

8

8

8

8

8

8

8

8

ภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น 9,643 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 8,479 ล้านบาทใน Q1/2561 เป็น 18,122 ล้านบาทใน Q2/2561 โดยหลักมาจาก PTTEP ซึ่งได้รับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

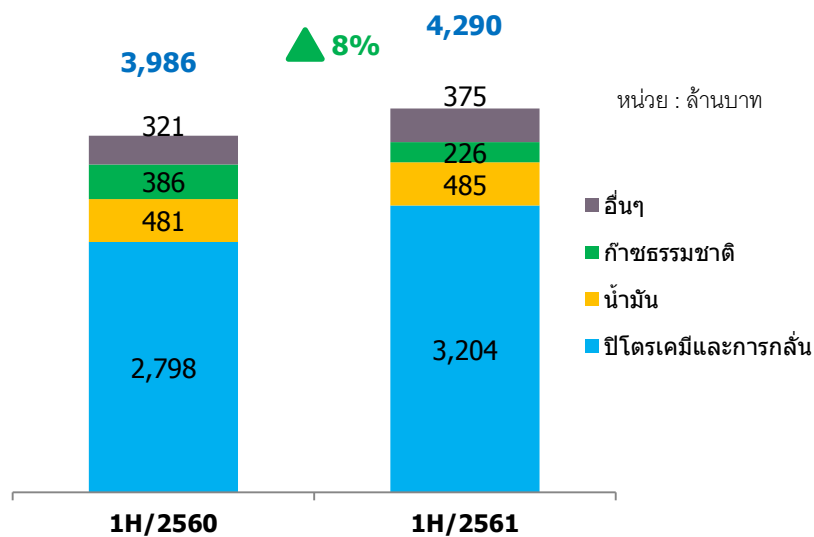
ดังนั้นผลการดำเนินงานในไตรมาสนี้จึงลดลงจากไตรมาสก่อน ตามที่ได้กล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2560

ใน 1H/2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,111,759 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 123,174 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 โดยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มธุรกิจเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบดูไบที่เพิ่มขึ้นจาก 51.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เป็น 68.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หรือร้อยละ 32.3 โดยใน 1H/2561 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 190,815 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26,644 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.2 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Accounting GRM ที่ปรับสูงขึ้นจากกำไรตอกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นตามการปรับตัวขึ้นของราคาน้ำมันดิบ รวมถึงธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์และปริมาณขายที่สูงขึ้น ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ธุรกิจก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้นในทุกหน่วยธุรกิจ โดยเฉพาะจากธุรกิจโรงแยกก๊าซที่เพิ่มขึ้นทั้งปริมาณขายและราคาขาย และจากธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติรวมถึงธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซที่ปรับตัวดีขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 58,819 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,348 ล้านบาท จาก 57,471 ล้านบาท ใน 1H/2560 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นของธุรกิจก๊าซฯ ตามการรับรู้สินทรัพย์ที่พร้อมใช้งาน

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1H/2561 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 4,290 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 304 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.6 จาก 3,986 ล้านบาท ใน 1H/2560 โดยหลักเพิ่มขึ้นจาก PTTAC ที่มีราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับราคาวัตถุดิบ

ใน 1H/2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 3,821 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,098 ล้านบาท จาก 1H/2560 ที่มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 2,277 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงทางการเงินและราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) ปตท. และ PTTEP

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ลดลง 5,546 ล้านบาท จากจำนวน 7,822 ล้านบาท ใน 1H/2560 เป็น 2,276 ล้านบาท โดยหลักมาจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ของ ปตท. TOP และ PTTGC จากเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

ใน 1H/2561 ไม่มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ขณะที่ใน 1H/2560 ปตท. มี Non-recurring Items จากรายได้เงินปันผลจากกองทุนรวม EPIF 4,310 ล้านบาท และกำไรจากการขายเงินลงทุนในกองทุนรวม 990 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน ลดลง 1,532 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 จาก 15,158 ล้านบาทใน 1H/2560 เป็น 13,626 ล้านบาทใน 1H/2561 สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวเฉลี่ยของ 1H/2561 ลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการชำระคืนเงินกู้/หุ้นกู้ตั้งแต่วันที่ 1 ต.ค. 2560 – มิ.ย. 2561

ภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น 14,650 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 11,951 ล้านบาทใน 1H/2560 เป็น 26,601 ล้านบาทใน 1H/2561 โดยหลักมาจาก PTTEP ซึ่งได้รับผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

ดังนั้นผลการดำเนินงานในครึ่งแรกของปีนี้จึงมีผลการดำเนินงานลดลงจาก 1H/2560 ตามที่ได้กล่าวข้างต้น

เสนอแนะให้ใช้แผน

บัญชีกระแส

บัญชีงบกำไร

งบกำไรสุทธิ

งบกำไรสุทธิ

งบกำไรสุทธิ

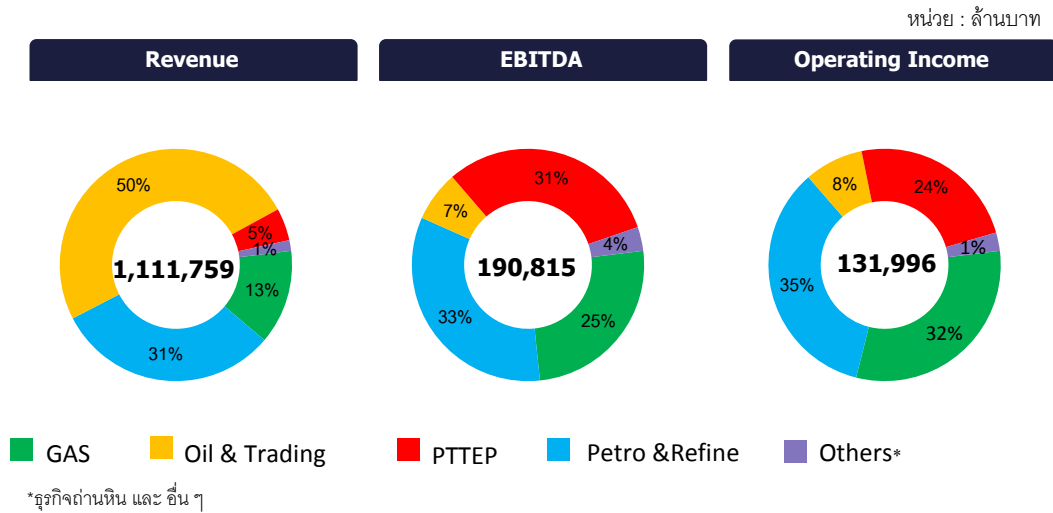
งบกำไรสุทธิ

งบกำไรสุทธิ

งบกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 1H/2561 สรุปได้ดังนี้



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม(ลด)		1H/2560	1H/2561	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	38.1	44.0	46.9	23.1%	6.6%	38.0	45.5	19.7%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	281,435	293,099	302,846	7.6%	3.3%	292,709	297,999	1.8%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2561 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน Q2/2561 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 42,116 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,773 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.8 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 จาก 44.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (BOE) ใน Q1/2561 เป็น 46.9 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน Q2/2561 รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จาก 293,099 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ใน Q1/2561 เป็น 302,846 BOED ใน Q2/2561 โดยหลักจากผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากโครงการขุดก้ำและโครงการสินภู่ออม

EBITDA ใน Q2/2561 มีจำนวน 31,098 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,045 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 3,426 ล้านบาท จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น และทำให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน Q2/2561 มีจำนวน 16,423 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,236 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 ด้วย แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจะเพิ่มขึ้นจากหลุมพัฒนาที่เพิ่มขึ้นจากโครงการเอส 1 และการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการแอลจีเรีย 433เอ และ 416บี ที่เพิ่มขึ้นมากกว่าไตรมาสก่อน

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมลดลง จากค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เพิ่มขึ้นจากผลกระทบค่าเงินบาทอ่อน

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2560

ใน 1H/2561 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 79,459 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,397 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.8 จาก 1H/2560 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.7 จาก 38.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1H/2560 เป็น 45.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1H/2561 รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จาก 292,709 BOED ใน 1H/2560 เป็น 297,999 BOED ใน 1H/2561 โดยหลักจากผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย รวมทั้งจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วง 1H/2560

EBITDA ใน 1H/2561 มีจำนวน 59,151 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,340 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 8,749 ล้านบาท จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 709 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายในประเทศที่เพิ่มขึ้น จึงส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H/2561 มีจำนวน 31,610 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,629 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.8

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมลดลง จากค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เพิ่มขึ้นจากผลกระทบค่าเงินบาทอ่อน

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	% เพิ่ม(ลด)		1H/2560	1H/2561	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	733,440	714,378	750,147	2.3%	5.0%	1,451,454	1,464,526	0.9%
Ethane	593,652	584,032	612,257	3.1%	4.8%	1,181,048	1,196,289	1.3%
Propane	218,303	245,522	247,383	13.3%	0.8%	401,634	492,904	22.7%
NGL ^{1/}	181,320	179,331	174,442	(3.8%)	(2.7%)	361,957	353,773	(2.3%)
รวม	1,726,715	1,723,263	1,784,229	3.3%	3.5%	3,396,093	3,507,492	3.3%

หมายเหตุ 1/ รวมผลิตภัณฑ์ Pentane

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	% เพิ่ม(ลด)		1H/2560	1H/2561	% เพิ่ม
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/4/}	412	523	512	24.3%	(2.1%)	466	517	10.9%
Ethylene ^{2/}	990	1,244	1,222	23.4%	(1.8%)	1,040	1,233	18.6%
Propylene ^{2/}	742	987	1,003	35.2%	1.6%	838	995	18.7%
HDPE ^{2/}	1,133	1,379	1,384	22.2%	0.4%	1,155	1,382	19.7%
PP ^{2/}	1,114	1,270	1,301	16.8%	2.4%	1,137	1,286	13.1%
Naphtha ^{3/}	404	525	588	45.5%	12.0%	428	557	30.1%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) 50:50

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

- 4/ ที่ประชุม กพข. รับทราบข้อสรุปการดำเนินงานเพื่อเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ตามที่ประชุม กบง. วันที่ 2 ธ.ค. 2559 กบง. มีมติเห็นชอบแนวทางเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG เป็น 2 ระยะ โดยระยะแรกเป็นช่วงเวลาเปลี่ยนผ่านก่อนจะเปิดเสรีทั้งระบบ(ช่วงปี 2560) จะเปิดเสรีเฉพาะในส่วนการนำเข้าแต่ยังคงควบคุมราคาโรงกลั่นน้ำมันและโรงแยกก๊าซธรรมชาติผ่านกลไกของกองทุนน้ำมัน และระยะที่สองเป็นการเปิดเสรีทั้งระบบ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ส.ค.2560 โดยยกเลิกการกำหนดราคา LPG ณ โรงกลั่น สำหรับโรงแยกก๊าซ และโรงกลั่น โดย สทพ. จะประกาศราคาอ้างอิงสำหรับกำกับราคาขายปลีก LPG ในประเทศเท่านั้น ทั้งนี้ สทพ. จะมีการติดตามกรณีที่ราคานำเข้า LPG มีความแตกต่างจากต้นทุนโรงแยกก๊าซอย่างมีนัยสำคัญ และจะเสนอให้ กบง. พิจารณาตามสถานการณ์นั้นๆ เป็นรายเดือน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2561 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน Q2/2561 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 120,647 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,116 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 จาก Q1/2561 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,723,263 ตันใน Q1/2561 เป็น 1,784,229 ตันใน Q2/2561 หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG และ Ethane จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 (GSP#2) ใน Q1/2561 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงปรับสูงขึ้นตามราคาน้ำมัน

ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณจำหน่ายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 181 MMSCFD จาก 4,644 MMSCFD ใน Q1/2561 เป็น 4,825 MMSCFD ใน Q2/2561 หรือร้อยละ 3.9 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า รวมทั้งราคาขายก๊าซฯ เฉลี่ยใน Q2/2561 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/2561

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน Q2/2561 มีจำนวน 24,999 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,755 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 20,679 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,808 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.6 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนก๊าซฯสูงขึ้นมากกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 สำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ได้ปรับราคา จาก 10.00 บาท/กก เป็น 10.62 บาท/กก. และ ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ของ ปตท.ปรับลดลงเช่นกันจากการขายกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเนื่องจากต้นทุนก๊าซฯที่สูงขึ้น

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปี 2560

ใน 1H/2561 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 230,178 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,869 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 3,396,093 ตัน ใน 1H/2560 เป็น 3,507,492 ตันใน 1H/2561 หรือร้อยละ 3.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Propane ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก ลูกค้า ทั้ง PTTGC และ บริษัท เอ็มเอชซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC) มีปิดซ่อมบำรุงใน 1H/2560

ยื่นเข้าสู่ผู้ถือหุ้น

บัญชีกระแสเงินสด

บัญชีงบกำไรขาดทุน

งบกำไรขาดทุนสุทธิ

งบกำไรขาดทุนสุทธิ

งบกำไรขาดทุนสุทธิ

งบกำไรขาดทุนสุทธิ

งบกำไรขาดทุนสุทธิ

งบกำไรขาดทุนสุทธิ

นอกจากนี้ สำหรับธุรกิจการจัดการและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯที่เพิ่มขึ้น และปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 4,726 MMSCFD ใน 1H/2560 เป็น 4,735 MMSCFD ใน 1H/2561

EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1H/2561 มีจำนวน 48,243 ล้านบาท และ 39,550 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,612 ล้านบาท และ 5,817 ล้านบาท ตามลำดับ จากผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ และ ธุรกิจการจัดการและจัดจำหน่ายก๊าซฯ

นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนขายลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง และใน 1H/2561 ราคาขายได้ปรับเพิ่มขึ้นในส่วนของค่าใช้จ่ายการปรับปรุงคุณภาพก๊าซฯที่ 0.4553 บาท/กิโลกรัม จาก 3.4367 บาท/กิโลกรัม เป็น 3.8920 บาท/กิโลกรัม โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 กันยายน 2560 และตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 มีปรับราคาขายตามที่กล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม (ลด)		1H/2560	1H/2561	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิงนิวคาสเซิล (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	79.7	101.5	104.5	31.1%	3.0%	80.6	103.7	28.7%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	67.9	79.9	75.8	11.6%	(5.1%)	67.8	77.9	14.9%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.9	2.1	2.2	15.8%	4.8%	3.7	4.2	13.5%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2561 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน Q2/2561 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 5,161 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น จาก 2.1 ล้านตัน มาอยู่ที่ 2.2 ล้านตัน ใน Q2/2561 ขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 5.1 จาก 79.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 75.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ซึ่งเกิดจากผลของการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซีย โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2561 เป็นต้นไป ทำให้ราคาขายเฉลี่ยลดลง แม้ว่าราคาอ้างอิง Newcastle เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0

EBITDA ใน Q2/2561 มีจำนวน 2,167 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 988 ล้านบาท หรือร้อยละ 83.8 โดยหลักมาจากใน Q1/2561 มีต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากค่าปรับทางภาษีจากผลตัดสินคดีความด้านภาษีในอดีต ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน Q2/2561 อยู่ที่ 1,813 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,194 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2560

รายได้จากการขายใน 1H/2561 มีจำนวน 10,318 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,656 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1 สาเหตุหลักมาจากราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.7 ส่งผลให้ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น 10.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 14.9 จาก 67.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 77.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน แม้ว่าใน Q2/2561 จะมีการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น และปริมาณขายถ่านหินใน 1H/2561 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ 0.5 ล้านตัน หรือร้อยละ 13.5 จาก 3.7 ล้านตัน มาอยู่ที่ 4.2 ล้านตัน ตามสัญญาขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้นตามแผน



EBITDA ใน 1H/2561 มีจำนวน 3,346 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ 306 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 เนื่องจากใน 1H/2561 มีต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากค่าปรับภาษี ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของ 1H/2561 มีจำนวน 2,432 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 239 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น



2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

หน่วย : ล้านลิตร	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม (ลด)		1H/2560	1H/2561	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	6,357	6,929	6,579	3.5%	(5.1%)	13,113	13,508	3.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2561 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน Q2/2561 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 152,067 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 752 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จากราคาขายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้ลดลง 350 ล้านลิตร หรือร้อยละ 5.1 เป็น 6,579 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 454,747 บาร์เรลต่อวัน ใน Q2/2561 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซลที่ตลาดมีการแข่งขันสูง และความต้องการที่ลดลงตามฤดูกาลของน้ำมันอากาศยาน

EBITDA ใน Q2/2561 มีจำนวน 3,943 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2561 จำนวน 2,375 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.6 โดยหลักเป็นผลจากกำไรขั้นต้นของผลิตภัณฑ์อากาศยานที่ลดลงตามสูตรราคาขายและดีเซลที่ลดลงจากแข่งขันสูง รวมทั้งค่าโฆษณา ส่งเสริมการขาย และค่าดำเนินงานจากจำนวนสาขาที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน Q2/2561 มีจำนวน 2,704 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 2,393 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปี 2560

ใน 1H/2561 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 303,382 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24,373 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 จากราคาขายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น 395 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.0 จาก 13,113 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 455,688 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2560 เป็น 13,508 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 469,413 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2561 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยาน ซึ่งเป็นผลจากที่ International Civil Aviation Organization (ICAO) ประกาศถอดประเทศไทยออกจากรายชื่อประเทศที่มีความเสี่ยงด้านความปลอดภัยด้านการบินพลเรือนเมื่อช่วงต้นปี 2561 ทำให้หลายสายการบินสามารถกลับมาดำเนินการตามปกติได้ รวมทั้งผลิตภัณฑ์เบนซินและดีเซลจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการขยายจำนวนสถานีบริการ

EBITDA ใน 1H/2561 มีจำนวน 10,261 ล้านบาท ลดลง 211 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.0 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของอากาศยานที่ลดลง รวมถึงค่าโฆษณาและประชาสัมพันธ์ที่เพิ่มขึ้นจาก 1H/2560 ในขณะที่กำไรขั้นต้นของผลิตภัณฑ์เบนซิน LPG และธุรกิจเสริม ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H/2561 อยู่ที่ 7,801 ล้านบาท ลดลง 409 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	Q2/2560	Q1/2561	Q2/2561	%เพิ่ม (ลด)		1H/2560	1H/2561	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	17,922	18,554	19,923	11.2%	7.4%	37,235	38,477	3.3%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2561 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2561

ใน Q2/2561 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 314,489 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 56,807 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.0 จาก Q1/2561 จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 1,369 ล้านลิตรหรือ ร้อยละ 7.4 จาก 18,554 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,296,706 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2561 เป็น 19,923 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,377,082 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2561 ของปริมาณการค้าในทุกผลิตภัณฑ์ของ out-out Trading

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน Q2/2561 มีจำนวน 2,422 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,327 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงของผลิตภัณฑ์ใน Q1/2018 ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 2,415 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,328 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปี 2560

ใน 1H/2561 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 572,171 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 115,170 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.2 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,242 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.3 จาก 37,235 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,293,956 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2560 เป็น 38,447 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,337,116 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2561 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า เนื่องจาก 1H/2018 มีโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุงน้อยกว่า 1H/2017

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1H/2561 มีจำนวน 3,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 712 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.4 โดยหลักจากกำไรของผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทในประเทศเพิ่มขึ้นและกำไรจากการขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี Out – Out เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ใน 1H/2561 เพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ 3,502 ล้านบาท จาก 2,789 ล้านบาท ใน 1H/2560 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ปรับลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับคอนเดนเสท โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ BZ ที่ปรับตัวลดลงอย่างมาก เนื่องจากราคาคอนเดนเสทที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นและราคา BZ ปรับลดลง

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง 552 ล้านบาท จาก Q1/2561 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของ PTTAC ที่ลดลงจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ใน Q2/2561 ซึ่งเป็นผลกระทบจากการอ่อนตัวของค่าเงินบาท

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2560

ใน 1H/2561 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 549,593 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 90,878 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.8 ส่วนใหญ่จากราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และสายโอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งราคา MEG ก็ปรับเพิ่มขึ้น ตามความต้องการ Polyester ที่ยังดีต่อเนื่อง

ปริมาณขายในธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น จากอัตราการใช้กำลังการกลั่นโดยรวมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 95.8 ใน 1H/2560 เป็นร้อยละ 103.8 ใน 1H/2561 เช่นเดียวกับปริมาณขายในธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ปรับสูงขึ้นเนื่องจากใน 1H/2560 มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของ IRPC รวมถึงการปรับปรุงประสิทธิภาพและการหยุดซ่อมบำรุงของ PTTGC

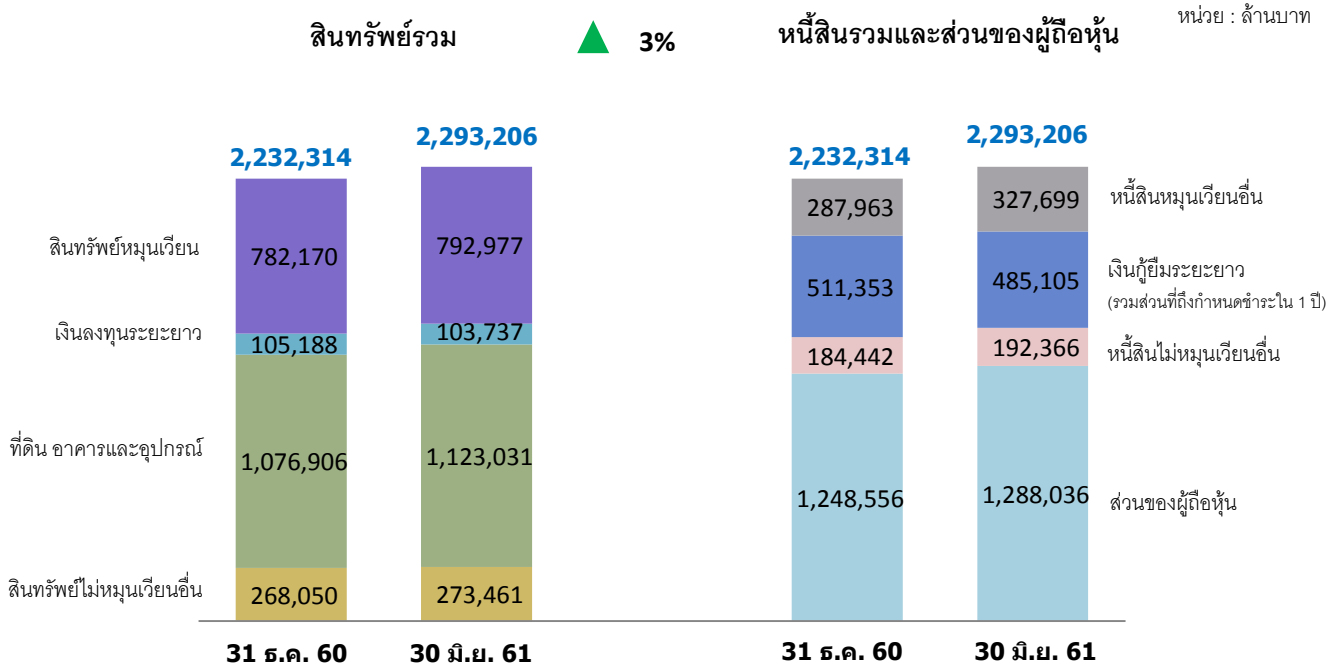
ใน 1H/2561 EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 63,461 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,554 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 46,294 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,264 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นจาก Accounting GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 4.49 US\$/BBL ใน 1H/2560 เป็น 6.81 US\$/BBL ใน 1H/2561 ตามกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น แม้ว่า Market GRM จะลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเตาและน้ำมันเบนซินปรับลดลง ในขณะที่ส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยานและน้ำมันดีเซลปรับตัวสูงขึ้น
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ในภาพรวมปรับสูงขึ้น ตามราคาผลิตภัณฑ์และปริมาณขายที่สูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากราคาคอนเดนเสทที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันดิบ

นอกจากนี้ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับเพิ่มขึ้น 304 ล้านบาท จาก 1H/2560 โดยเพิ่มขึ้นจาก PTTAC ซึ่งเป็นผลมาจากราคาของผลิตภัณฑ์ AN ที่สูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนตามแนวโน้มของตลาดที่ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,293,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 60,892 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 10,807 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 สาเหตุหลักมาจาก

- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 20,532 ล้านบาท โดยหลักจากปัจจัยทางด้านราคาน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นตามราคาตลาดโลก ส่งผลให้มูลค่าสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 17,277 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากราคาผลิตภัณฑ์เคมีที่เพิ่มสูงขึ้นตามราคาตลาด และปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้น
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 10,119 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้อื่นที่เพิ่มขึ้น จากภาษีซื้อขอคืนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อกิจการของ PTTOR และ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้าของ PTTT รวมทั้งจากเงินชดเชยค้างรับของ ปตท.
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวลดลงสุทธิ 37,121 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากเงินฝากประจำและตราสารหนี้ระยะสั้นที่ครบกำหนด

: เงินลงทุนระยะยาว ลดลง 1,451 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 โดยหลักจากการขายเงินลงทุนเผื่อขายของ TOP และ PTTGC ประกอบกับการปรับมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนลดลงใน BAFS และ TIPS ของปตท.

: ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 46,125 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 โดยหลักจากการที่ PTTEP เข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช ประกอบกับมีการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท เช่น การลงทุนเพิ่ม

ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการชอติگا และ คอนแทร์ค 4 ของ PTTEP โครงการ LLDPE 2 โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide โครงการผลิต Polyols และ โครงการเมทิลเอสเทอร์แห่งที่ 2 ของ PTTGC โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 ของ ปตท. โครงการอาคารสำนักงานไทยออยล์ ศรีราชา โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ และโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ 7 และ 8 ของ TOP โครงการ Gasoline Maximization และ โครงการ Catalyst Cooler ของ IRPC

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 5,411 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.0 โดยหลักจากค่าความนิยม ที่เพิ่มขึ้นจาก PTTEP เข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า ที่เพิ่มขึ้นตามการอ่อนค่าของเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,005,170 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 21,412 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 39,736 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 ส่วนใหญ่มาจากเจ้าหนี้อื่น ของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่จะต้องจ่ายจากการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช และ เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการต่างๆของ PTTGC และเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นตามปริมาณซื้อที่เพิ่มขึ้น

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี) ลดลง 26,248 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 ส่วนใหญ่เป็นการคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและไถ่ถอนหุ้นกู้ จำนวน 86,072 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTGC PTTEP TOP ปตท. และ IRPC อย่างไรก็ตามในระหว่างงวดมีการกู้เงินสุทธิเพิ่ม 64,743 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP PTTGC และ PTTT รวมทั้งมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ทำให้เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 1,635 ล้านบาท

: หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 7,924 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 ส่วนใหญ่จากประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ของ PTTEP จากการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,288,036 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 39,480 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.2 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับ 1H/2561 จำนวน 69,817 ล้านบาท ทั้งนี้ มีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2560 จำนวน 12 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 34,258 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 46,116 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 166,189 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 212,305 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	128,314
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมลงทุน	16,993
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(100,957)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,659
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	107
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	46,116
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	166,189
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	212,305

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 128,314 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 69,817 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 58,819 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 28,073 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 26,601 ล้านบาท และ ต้นทุนทางการเงินจำนวน 13,626 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิลดลงจำนวน 37,406 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 27,999 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 16,993 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินรับจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 88,240 ล้านบาท โดยหลักมาจากเงินฝากประจำและเงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะสั้นที่ครบกำหนด ของ PTTEP และ ปตท. จำนวน 61,629 และ 24,417 ล้านบาท ตามลำดับ

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 58,475 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการซอติกา และ โครงการเอส 1 การลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. โดยโครงการหลัก ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซ เส้นที่ 5 นอกจากนี้ยังมีการลงทุนในโครงการ Olefins Reconfiguration, เมทิลเอสเทอร์แห่งที่ 2, Propylene Oxide และ Polyols ของ PTTGC โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีนชนิดคอมพาวด์ (PPC) และโครงการ Gasoline Maximization ของ IRPC เป็นต้น

: เงินจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 21,434 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายลงทุนในการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช ของ PTTEP และจ่ายลงทุนเพิ่มในตราสารหนี้ของ ปตท.

กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 100,957 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้น ระยะยาว และการไถ่ถอนหุ้นกู้รวมจำนวน 87,035 ล้านบาท โดยหลักเป็นการจ่ายชำระคืนเงินกู้และไถ่ถอนหุ้นกู้ของ PTTGC TOP ปตท. PTTEP และ IRPC

: เงินจ่ายปันผลจำนวน 52,129 ล้านบาทและเงินจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 14,035 ล้านบาท โดยหลักเป็นของ ปตท. PTTEP PTTGC TOP และ IRPC

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1H/2560	1H/2561
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไรจาก			
การดำเนินงานต่อเนื่อง			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	14.21%	15.37%
อัตรากำไรสุทธิ	%	10.46%	8.80%
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.41	11.14
กำไรสุทธิต่อหุ้นจากการดำเนินงาน			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.68	2.43

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-60	30-มิ.ย.-61
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.21	1.86
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.61	1.29
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.42	0.40

หมายเหตุ:

- อัตรากำไรขั้นต้น = กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
- อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย = กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร ดอกเบี้ยจ่ายจากการจัดหาเงิน
- กำไรสุทธิต่อหุ้น = กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
- อัตราส่วนสภาพคล่อง = สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว = เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561 (Q3/2561) มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่องจากอุปสงค์ในประเทศ (domestic demand) ที่เข้มแข็ง ท่ามกลางการดำเนินมาตรการกีดกันทางการค้าที่ขยายวงกว้างและอาจส่งผลกระทบต่อการค้าและการลงทุนโลก โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ คาดว่ายังจะได้รับแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็งและมาตรการปรับลดภาษีของรัฐบาล แม้อาจได้รับผลกระทบทางลบบางส่วนจากมาตรการตอบโต้ทางการค้าของประเทศคู่ค้า ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรคาดว่าจะฟื้นตัวต่อเนื่องภายใต้ภาวะการเงินที่ยังผ่อนคลาย โดยผลกระทบทางลบจากการเรียกเก็บภาษีสินค้าเหล็กกล้าและอลูมิเนียมนำเข้าของสหรัฐฯ คาดว่าไม่มากนัก สอดคล้องกับการส่งออกสินค้าดังกล่าวไปยังสหรัฐฯ ที่คิดเป็นสัดส่วนเล็กน้อยของการส่งออกทั้งหมด สำหรับเศรษฐกิจจีนคาดว่าจะสามารถรักษาระดับการเติบโตต่อไปได้ โดยรัฐบาลจีนประกาศผ่อนปรนมาตรการชะลอการขยายตัวของสินเชื่อและลดความร้อนแรงของภาคอสังหาริมทรัพย์ เพื่อรองรับผลกระทบทางลบจากปัญหาความขัดแย้งทางการค้ากับสหรัฐฯ ทั้งนี้ เศรษฐกิจโลกยังมีความเสี่ยงจากความผันผวนของตลาดการเงินอันเนื่องจากการดำเนินนโยบายการเงินแบบตึงตัวของสหรัฐฯ (financial market correction triggered by tighter US monetary policy) การกีดกันและการตอบโต้ทางการค้าที่อาจรุนแรงขึ้น และปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์และการก่อการร้าย

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q3/2561 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวันจากไตรมาสก่อนหน้าไปอยู่ที่ระดับ 99.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน และความต้องการใช้น้ำมันโลกของปี 2561 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 99.1 ล้านบาร์เรลต่อวันตามรายงานของ IEA ณ เดือนกรกฎาคม 2561 นำโดยกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนาโดยเฉพาะประเทศในทวีปเอเชียและจีน ในขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วคาดว่าจะทรงตัวจากปีก่อน สำหรับภาวะอุปทานล้นตลาดคาดว่าจะลดลงจากแผนความร่วมมือในการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC และ non-OPEC อย่างต่อเนื่องท่ามกลางปัญหาภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลาง การคว่ำบาตรอิหร่าน แต่ยังคงต้องติดตามการผลิตน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นจากสหรัฐฯ และปัญหาความขัดแย้งทางการค้า ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบจะเฉลี่ยอยู่ที่ 69-74 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2561

ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2561 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 6.2-6.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากปี 2560 ตามภาพรวมตลาดน้ำมันสำเร็จรูปที่มีอุปสงค์ลดลงเมื่อราคาปรับตัวสูงขึ้น

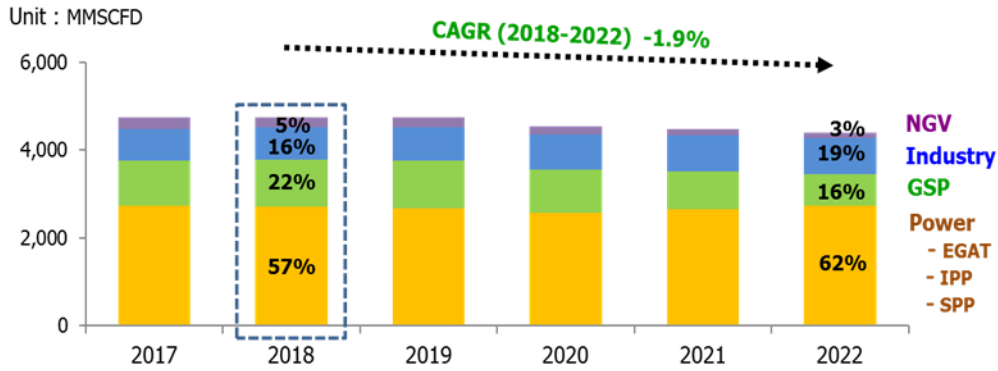
ราคการผลิตกึ่งปีโตรเคมีใน Q3/2561 มีแนวโน้มปรับลดลงเล็กน้อยจาก Q2/2561 โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 1,340 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในขณะที่ราคา PP คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 1,297 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยคาดว่าปัจจัยจากค่าเงินที่อ่อนตัวลงของจีนจะกดดันอุปสงค์ให้ลดลงต่อไป สำหรับราคา BZ คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 833 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงเล็กน้อยแม้ว่าอุปสงค์จากโรงงานที่ซ่อมบำรุงจะกลับมาแต่ปริมาณสินค้าคงคลังในจีนยังอยู่ในระดับสูง และอุปทานเพิ่มขึ้น โดยคาดว่าโรงงานใหม่หลายแห่งจะสามารถดำเนินการผลิตได้เต็มที่ รวมถึงมีการกลับมาของโรงงานที่หยุดดำเนินการไป ในขณะที่ราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 980 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงจากการที่ตลาดอาจเริ่มมีอุปทานส่วนเกิน ทั้งนี้ ควรจับตามองมาตรการกีดกันทางการค้าที่อาจกดดันราคาในอนาคตไตรมาสต่อไป

เศรษฐกิจไทยใน Q3/2561 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงจาก Q2/2561 เนื่องจากคาดว่า การส่งออกสินค้าจะขยายตัวชะลอลงจากฐานที่สูงในปีก่อนหน้า การลงทุนภาคเอกชนมีแนวโน้มขยายตัวชะลอลง จากการระบายสินค้าคงคลัง (inventory destocking) มากขึ้น นอกจากนี้ การลงทุนภาครัฐคาดว่าจะปรับลดลงตามการเลื่อนการลงทุนของรัฐวิสาหกิจบางแห่งไปปี 2562 ในขณะที่ภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะขยายตัวดีต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจไทยยังคงมีความเสี่ยงจากการเพิ่มขึ้นของการดำเนินมาตรการกีดกันทางการค้าของสหรัฐฯ ระยะเวลาของการดำเนินนโยบายทางการเงินของประเทศพัฒนาแล้ว ความผันผวนของค่าเงินบาท และความล่าช้าในการเบิกจ่ายของภาครัฐ

Business	1H/2018	2018 (Forecast)
Gas Price (\$/mmbtu)		Range
- Henry Hub	2.84	↔ 2.8 – 3.1
- JKM	9.22	▲ 9.4 – 10.0
Oil Price (\$/bbl)		Range
Dubai Price	68.0	▲ 69 – 74
Refinery Margin (\$/bbl)		Range
Singapore GRM	6.48	▼ 6.2 – 6.6
Petrochemical (\$/ton)		
- Olefins prices (HDPE, PP)	HDPE=1382 PP = 1270	▼ HDPE = 1361 ↔ PP = 1270
- Aromatics spreads over Naphtha MoPJ (PX, BZ)	PX-Naphtha = 363 BZ-Naphtha = 256	▼ PX-Naphtha = 345-355 ▼ BZ-Naphtha = 215-225

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

Country: Projected Gas Volume



Gas Facilities Expansion

New Project	LNG Ph#2	LNG Terminal#1 - Extension			LNG Terminal#2
LNG Capacity (MTA)	10	10	11.5	11.5	11.5
Major Project COD	<ul style="list-style-type: none"> • 4th onshore Midline Comp. 	<ul style="list-style-type: none"> • Nakhon Ratchasima 	<ul style="list-style-type: none"> • Comp Wang noi 	<ul style="list-style-type: none"> • 5th Pipeline • RA#6-Ratchburi Pipeline 	

สมมติฐานความต้องการใช้ก๊าซ ของประเทศ ปี 2561 - 2565 มีอัตราการเติบโตลดลงที่ -1.9% โดยประมาณการตามสถานการณ์ปัจจุบันที่การผลิตไฟฟ้าของประเทศจาก 3 การไฟฟ้า ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีแนวโน้มการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากเอกชนมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง นอกจากนี้ในระยะยาว ความต้องการใช้ก๊าซ ในการผลิตไฟฟ้าก็ปรับลดลงกว่าที่คาดการณ์เดิม โดยคาดว่าจะเข้าไปทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินได้เพียงบางโรง และทดแทน แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) ที่ 30% โดยคาดว่าแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) อาจเกิดได้ตามที่ภาครัฐคาดการณ์ไว้เดิม

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติภูมิภาคบนบก นครราชสีมา (กำหนดแล้วเสร็จปี 2561)

ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 1

- การก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่ม Start of Regular Operation เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2560

ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 2

- ความก้าวหน้าของการก่อสร้าง 78.03% (ณ เดือนมิถุนายน 2561)

ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้

- ภาพรวมความคืบหน้าของการผลิต/จัดส่งท่อก๊าซฯที่ 84% (จัดหาร่วมกันระหว่างโครงการ ระยะที่ 1 และ 2)

ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 1

- อยู่ระหว่างการก่อสร้างท่อก๊าซฯเป็นระยะทางประมาณ 36 กม. จากระยะทางแนวท่อก๊าซฯทั้งหมด 208 กม. โดยความก้าวหน้าของงานส่วน EPC ระยะที่ 1 อยู่ที่ 17.9%

ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 2

- จัดหาผู้รับเหมาแล้วเสร็จและลงนามเมื่อ 27 มิ.ย. 61

ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี

- ดำเนินงานก่อสร้างวางท่อ ความคืบหน้าโครงการ 45.37% (ณ เดือนมิถุนายน 2561)

โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซฯ วังน้อย – แก่งคอย

- ความก้าวหน้าโดยรวม 95.32% (ณ เดือนมิถุนายน 2561)

โครงการ LNG:

ปตท. มีแผนในการเติบโตธุรกิจ LNG Terminal เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯในประเทศ โดยมีแผนการลงทุนระยะยาว เพื่อขยายโครงการ LNG terminal ปัจจุบันเพื่อรองรับก๊าซฯได้รวม 10 ล้านตันต่อปี แล้วเสร็จในปี 2560 และจะขยายเป็น 11.5 ล้านตันต่อปี โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2562 และมีแผนลงทุนโครงการก่อสร้าง LNG Terminal แห่งใหม่ที่รองรับความต้องการก๊าซฯในอนาคต ทั้งนี้ปตท. มีการจัดหา LNG ด้วยสัญญาระยะยาวเพิ่มเติมจากสัญญา Qatargas / Shell / BP และ Petronas ที่มีอยู่ ภายในปี 2560 และปตท.มีแผนที่จะมี LNG contract ในสัญญาระยะยาวเป็นส่วนใหญ่ของแผนการนำเข้า LNG ทั้งหมด

โครงการ LNG Receiving Terminal 1 Phase 2 Extension :

- ความก้าวหน้างานก่อสร้าง 99.08% (ณ 25 พฤษภาคม 2561)



- ที่ประชุมคณะกรรมการเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2559 มีมติให้ ปตท. ขยายกำลังการผลิต LNG ของ Map Ta Phut LNG Terminal เพิ่มเติมอีก 1.5 ล้านตันต่อปี จาก 10 เป็น 11.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2562

โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

- ที่ประชุมคณะกรรมการเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการผลิต LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- ดำเนินการ Award of Contract แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 24 พ.ค. 2561 และจะลงนามสัญญา (Contract Signing) ในวันที่ 6 ส.ค. 2561
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565

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

แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายเน้นการขายก๊าซแบบ Wholesale และส่งเสริมภาคเอกชนในการลงทุนสถานีบริการ

สรุปแผนซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ใน 1H/2561

- โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 2
 - ลดกำลังการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง ช่วง มี.ค. 2561 (Shutdown 16 วัน)
 - โรงแยกก๊าซอีเทน ลดกำลังการผลิตลง 43% (16 วัน เนื่องจาก GSP2 shutdown)
- แหล่งเอราวัณ คอมเพล็กซ์ หยุดซ่อมบำรุง ช่วง ม.ค. 2561 14 วัน ทำให้โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 – 3 และโรงแยกก๊าซฯ อีเทน ต้องลดกำลังการผลิตลง 50 – 86%



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 ไทยลูบเบิ้ลดีนติ้ง 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) (PTTGC) 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 95.49 และบริษัทที่เหลือถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากัน คือร้อยละ 100

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL) 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)