

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1

สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

บทสรุปผู้บริหาร

ในไตรมาส 1 ปี 2560 (Q1/2560) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 46,168 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27,081 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 จากไตรมาส 4 ปี 2559 (Q4/2559) ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 19,087 ล้านบาท โดยหลักเนื่องจากใน Q4/2559 บริษัทในกลุ่มปตท. รั้งขาดทุนจากการด้อยค่า ซึ่งหากไม่รวมรายการข้างต้น ผลการดำเนินงานในภาพรวมก็ยังคงเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตที่ดีขึ้นจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลง และกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายที่ลดลงจากไตรมาสก่อนและธุรกิจท่อส่งก๊าซที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นเล็กน้อย สำหรับกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานใกล้เคียงกับงวดไตรมาสก่อนหน้า โดยธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์มีกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของผลิตภัณฑ์ตามราคาตลาด (Market Product to Feed Margin : Market P2F) ดีขึ้นจากราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ขณะที่กลุ่มการกลั่น ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับลดลงเป็นผลจากกำไรจากสต็อกน้ำมันลดลง อีกทั้งในงวดไตรมาสนี้กลุ่มปตท. มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น รวมทั้งกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงของตราสารอนุพันธ์ จากที่ขาดทุนใน Q4/2559

ใน Q1/2560 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 46,168 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 22,499 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 95 จาก 23,669 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2559 (Q1/2559) ตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกและราคาปิโตรเคมีที่ปรับตัวสูงขึ้น ทำให้ Market P2F และกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) เพิ่มขึ้น รวมถึงต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงเนื่องจากอิงกับราคาน้ำมันเต้าย้อนหลัง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานในกลุ่มปตท. ดีขึ้น ทั้งในส่วนธุรกิจที่ปตท. ดำเนินการเอง และบริษัทในกลุ่มปตท. โดยปรับเพิ่มขึ้นมากในส่วนของบริษัทปิโตรเคมีและการกลั่น อีกทั้งงวดนี้ยังมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น และมีกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงของตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นก็ตาม

หน่วย : ล้านบาท	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	386,644	476,857	509,797	31.9%	6.9%
EBITDA	71,261	83,469	89,261	25.3%	6.9%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	23,669	19,087	46,168	95.1%	>100%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	8.23	6.54	16.09	95.5%	>100%

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2560

เศรษฐกิจโลกใน Q1/2560 ขยายตัวในระดับใกล้เคียงกับ Q4/2559 จากเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาที่ขยายตัวชะลอลงตามการใช้จ่ายของผู้บริโภค (Consumer spending) ซึ่งมีมูลค่ารวมสูงถึง 2 ใน 3 ของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product: GDP) สาเหตุหลักจากการประกาศชะลอการจ่ายคืนภาษีของรัฐบาลตามนโยบายป้องกันการคดโกงการคืนภาษี อย่างไรก็ตาม ตลาดแรงงานที่เข้าสู่สภาวะการจ้างงานเต็มที่ (Full employment) และอัตราเงินเฟ้อที่เข้าใกล้ระดับเป้าหมายร้อยละ 2 ส่งผลให้ธนาคารกลางสหรัฐฯ (The Federal Reserve: The Fed) ในการประชุมเมื่อวันที่ 14-15 มีนาคม 2560 มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเป็นครั้งที่ 3 ในรอบ 10 ปี ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรฟื้นตัวต่อเนื่องภายใต้สภาวะการเงินที่ผ่อนคลาย ท่ามกลางความไม่แน่นอนทางการเมืองที่จะมีการเลือกตั้งผู้นำใหม่ในหลายประเทศสำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนา (Emerging market and developing economies) ปรับตัวดีขึ้นใน Q1/2560 ตามราคาสินค้าโภคภัณฑ์ที่ปรับสูงขึ้นและเศรษฐกิจจีนที่ขยายตัวสูงสุดในรอบ 1.5 ปีจากการใช้จ่ายเงินในโครงสร้างพื้นฐานของรัฐบาลและตลาดอสังหาริมทรัพย์ที่กลับมาเฟื่องฟู ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนเมษายน 2560 ปรับเพิ่มประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2560 ขึ้นเล็กน้อยที่ระดับร้อยละ 3.5 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนมกราคม 2560 ที่ระดับร้อยละ 3.4

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) ณ เดือน เมษายน 2560 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q1/2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 96.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจาก Q4/2559 ที่อยู่ที่ 97.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยเป็นการลดลงจากกลุ่มประเทศในอเมริกา ยุโรป ตะวันออกกลาง และประเทศอดีตสหภาพโซเวียตแต่เพิ่มขึ้นจาก Q1/2559 ที่อยู่ที่ 95.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมันในปี 2560 คาดว่าจะอยู่ที่ 97.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 96.6 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2559

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ / บาร์เรล	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	30.4	48.3	53.1	74.7	9.9

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q1/2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 53.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 48.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2559 จากความร่วมมือของ OPEC และ non-OPEC ในการลดกำลังการผลิตได้ตามเป้าหมาย แต่ยังคงมีปัจจัยกดดันราคาคือการผลิต shale oil ของสหรัฐฯที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ และการผลิตส่วนเพิ่มจากอิหร่านและลิเบีย ทั้งนี้ ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q1/2560 เพิ่มขึ้นจาก Q1/2559 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 30.4 อีกด้วย

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์ใน Q1/2560 เมื่อเทียบกับ Q4/2559 และ Q1/2559 โดยส่วนต่างระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline crack spread) ใน Q1/2560 อยู่ที่ 14.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล สูงกว่า Q4/2559 ที่อยู่ที่ 14.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเนื่องจากอุปสงค์เพิ่มขึ้นในช่วงเทศกาลตรุษจีนประกอบกับอุปทานลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในตะวันออกกลาง แต่ต่ำกว่า Q1/2559 ที่อยู่ที่ 18.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ส่วนต่างระหว่าง

น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel crack spread) ใน Q1/2560 อยู่ที่ 11.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก Q4/2559 ที่ระดับ 12.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเนื่องจากอุปทานเพิ่มขึ้นจากตะวันออกกลาง จีน และอินเดียในขณะที่ความต้องการไม่เพิ่มสูงมากเพราะอากาศไม่หนาวเย็นมาก แต่ยังคงสูงกว่า Q1/2559 ที่อยู่ที่ 9.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล สำหรับส่วนต่างระหว่างน้ำมันเตาและน้ำมันดิบดูไบ (Fuel oil crack spread) ใน Q1/2560 อยู่ที่ -3.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงมาจาก Q4/2559 ที่ระดับ -1.7 เนื่องจากอุปทานจากตะวันตกที่เพิ่มขึ้น แต่ยังคงสูงกว่า Q1/2559 ที่ระดับ -5.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน Q1/2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 6.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก Q4/2559 และ Q1/2559 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 6.7 และ 7.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลตามลำดับเนื่องจากความต้องการน้ำมันดีเซล และน้ำมันเตาที่ลดลง

ราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนใน Q1/2560 ปรับตัวสูงขึ้นจาก Q4/2560 และ Q1/2559 โดยราคา High Density polyethylene (HDPE) เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากอุปทานที่ลดลงจากแผนการซ่อมบำรุง cracker ตลอดจนอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นหลังเทศกาลตรุษจีน รวมถึงราคาวัตถุดิบที่สูงขึ้น ส่วนราคา Polypropylene (PP) สูงขึ้นจากอุปทานที่ตึงตัวในช่วงต้นไตรมาสเนื่องจากการซ่อมบำรุง ในขณะที่ผู้ซื้อยังคงดูท่าทีของตลาดและผู้ผลิตผลิตภัณฑ์ขึ้นปลายในจีนปรับลดกำลังการผลิต สำหรับราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นสูงสุดในรอบสองปี ส่วนหนึ่งเนื่องจากโรงงานผลิตในเกาหลีใต้และญี่ปุ่นเกิดเหตุไฟไหม้ในช่วงต้นไตรมาส ส่งผลให้อุปทาน Benzene (BZ) และ Paraxylene (PX) ลดลง นอกจากนี้ การนำเข้า BZ ของจีนที่มากขึ้นเพื่อนำไปใช้ผลิต Styrene Monomer (SM) ที่ราคาสูงขึ้นมาก ราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้นจากการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC เมื่อปลายปี 2559 รวมถึงสภาวะเศรษฐกิจที่ดีขึ้น ส่วนปัจจัยที่สนับสนุนราคา PX ได้แก่ ความต้องการในตลาด polyester ที่ทรงตัวอยู่ในระดับค่อนข้างสูงทั้งช่วงก่อนและหลังตรุษจีน การเริ่มเดินกำลังการผลิตของโรงงานใหม่มีความล่าช้า รวมถึงแผนการซ่อมบำรุงของโรงงาน PX

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,103	1,134	1,176	6.6%	3.7%
PP: CFR SEA - Film	930	1,085	1,159	24.6%	6.8%
BZ: FOB Korea	574	720	922	60.6%	28.1%
PX: CFR Taiwan	751	815	890	18.5%	9.2%

เศรษฐกิจไทยใน Q1/2560 ขยายตัวสูงขึ้นจาก Q4/2559 โดยปัจจัยสนับสนุนหลักมาจากการส่งออกที่ฟื้นตัว ส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาสินค้าโภคภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับภาคการท่องเที่ยวเร่งตัวขึ้น หลังผลกระทบจากมาตรการปราบปรามทัวร์ศูนย์เหรียญลดลง ส่วนการใช้จ่ายภาครัฐยังคงเติบโตต่อเนื่อง ขณะที่การบริโภคภาคเอกชนทรงตัวจากมาตรการกระตุ้นการใช้จ่ายของภาครัฐเมื่อปลายปี 2559 สิ้นสุดลง ชดเชยกับรายได้เกษตรกรที่ปรับตัวดีขึ้นตามราคาสินค้าเกษตร อย่างไรก็ตาม การลงทุนภาคเอกชนยังคงซบเซา เนื่องจากยังมีกำลังการผลิตส่วนเกิน ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ณ เดือนพฤษภาคม 2560 ปรับเพิ่มประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2560 อยู่ในช่วงร้อยละ 3.3 - 3.8 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2560 อยู่ในช่วงร้อยละ 3-4

เหตุการณ์สำคัญ ไตรมาส 1 ปี 2560 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) สำหรับ Q1/2560 มีรายละเอียดดังนี้

มกราคม 2560	<ul style="list-style-type: none"> ตามที่มีข่าวเรื่อง บริษัท โรลส์-รอยซ์ เอ็นเนอร์จี้ ซิสเต็ม (Rolls-Royce) ผู้ผลิตเครื่องยนต์สำหรับอากาศยาน และเครื่องจักรสำหรับอุตสาหกรรมรายใหญ่ของประเทศอังกฤษ ได้มีส่วนเกี่ยวข้องกับ การจ่ายเงินสินบนให้แก่เจ้าหน้าที่ของบริษัทพลังงานของประเทศไทย รวมถึง ปตท. ใน 6 โครงการในช่วงปี 2543-2556 <ul style="list-style-type: none"> ปตท. ได้ชี้แจงว่า ปตท. ให้ความสำคัญกับความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ปตท. จึงได้ตั้ง คณะกรรมการสืบสวนข้อเท็จจริง การจัดซื้อจัดจ้างในโครงการต่างๆที่มีการใช้เครื่องยนต์ของ Rolls-Royce ในช่วงเวลาดังกล่าว เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท ภายใน 30 วัน รวมถึง บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ได้แจ้งว่าบริษัทได้จัดตั้ง คณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงของการจัดซื้อจัดจ้างที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โรลส์-รอยซ์ ในช่วงเวลาดังกล่าว เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทภายใน 30 วัน
กุมภาพันธ์ 2560	<ul style="list-style-type: none"> คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่ม ปตท. ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจปิโตรเคมีสายโพรเพน และสายพลาสติกชีวภาพ รวมถึงธุรกิจบริการที่เกี่ยวข้อง โดยอนุมัติ การโอนหุ้นทั้งหมดที่ ปตท. ถืออยู่ในบริษัทดังต่อไปนี้ ให้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) <ol style="list-style-type: none"> บริษัท เอ็มซีซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี โปไอเคม จำกัด (PTTMCC) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) และอนุมัติให้ บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 โอน สิทธิในการดำเนินโครงการ PMMA รวมทั้งทรัพย์สินอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่ตกลงกัน ให้แก่ PTTGC โดยมีมูลค่าการโอนรวมประมาณ 26,300 ล้านบาท โดยการโอนหุ้นและทรัพย์สิน ของกลุ่มธุรกิจฯ จะแล้วเสร็จภายหลังจากที่เงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions Precedent : CPs) ทั้งหมดได้เสร็จสิ้น (หรือมีการสละสิทธิในเงื่อนไขบังคับก่อนใด ๆ)
มีนาคม 2560	<ul style="list-style-type: none"> ปตท. เข้าร่วมทำ Inter-Company Borrowing and Lending (ICBL) กับ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารสภาพคล่องและความร่วมมือทางการเงินในกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2560 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบการปรับโครงสร้าง ปตท. ซึ่งประกอบด้วย การโอนกิจการของหน่วยธุรกิจน้ำมัน รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยธุรกิจ

	<p>ดังกล่าว ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (PTT Oil and Retail Business Company Limited, PTTOR) (เดิมชื่อ บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด) การเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมถึงการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ ปตท. ที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้น แต่จะไม่เสนอขายให้ผู้ถือหุ้นที่ทำให้ PTTOR มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ (Preferential Share Offering) และการนำ PTTOR เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย</p> <ul style="list-style-type: none"> ● เมื่อวันที่ 30 มี.ค. 2560 ที่ประชุม สภานิติบัญญัติแห่งชาติ (สนช.) อนุมัติผ่านร่างพ.ร.บ. ปิโตรเลียม โดยที่ประธานกรรมการวิสามัญพิจารณาร่างพ.ร.บ.ปิโตรเลียมมาตรา 10/1 เกี่ยวกับการตั้งบริษัทน้ำมันแห่งชาติ ไปใส่ไว้ในข้อสังเกตแทน ทั้งนี้จะมีการตั้งคณะกรรมการขึ้นมาศึกษาแนวทางการจัดตั้งบริษัทน้ำมันแห่งชาติ (NOC) ภายใน 60 วัน และทำการศึกษาให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี โดย รูปแบบของ NOC ยังไม่มีความชัดเจนจนกว่า จะมีการศึกษาแล้วเสร็จ
<p>เมษายน 2560</p>	<ul style="list-style-type: none"> ● ปตท. ได้ดำเนินการเสนอซื้อคืนหุ้นกู้สกุลเหรียญสหรัฐฯของ ปตท. ที่ออกและเสนอขายให้กับผู้ลงทุนในต่างประเทศ ได้แก่รุ่น PTF358A และรุ่น PTF420A โดยมีมูลค่ารวมทั้งสิ้นจำนวน 81.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นผลให้หุ้นกู้รุ่นดังกล่าวมีจำนวนเงินต้นคงเหลือรวมกันทั้งสิ้น 868.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ● ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ PTTGC มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้น การรับโอนสิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นและสัญญาเงินกู้ และการรับโอนผลการศึกษาโครงการ ในส่วนที่เกี่ยวกับธุรกิจปิโตรเคมีสายโพรเพน และสายพลาสติกชีวภาพ รวมถึงธุรกิจบริการที่เกี่ยวข้อง กับ ปตท. โดยจะตั้งแล้วเสร็จภายใน 6 เดือน นับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ PTTGC มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการ ● เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ ปตท. มีมติ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - อนุมัติด้วยคะแนนเสียงมากกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ที่มาประชุมให้ปรับโครงสร้าง ปตท. ซึ่งประกอบด้วยกิจการของหน่วยธุรกิจน้ำมัน รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยธุรกิจดังกล่าว ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ PTTOR และได้รับทราบความเป็นไปได้ของแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมถึงการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ ปตท. ที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้น แต่จะไม่เสนอขายให้ผู้ถือหุ้นที่ทำให้ PTTOR มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ (Preferential Share Offering) และการนำ PTTOR เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในอนาคต (รายการ IPO) - อนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 16.00 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 45,705.15 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2559 ปตท.ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 10.00 บาท ในวันที่ 15 พฤษภาคม 2560

รายละเอียดเพิ่มเติม

บัญชีและงบการเงิน

บัญชีและงบการเงิน

ภาพรวมผลการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานรายไตรมาส

วิเคราะห์และประเมิน

แนวโน้มสถานการณ์

บัญชีและงบการเงิน

พฤษภาคม 2560

- ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GPSC ได้อนุมัติให้เข้าทำสัญญา Licence and Services Agreement เพื่อได้รับสิทธิในการดำเนินการธุรกิจผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ในประเทศกลุ่ม ASEAN โดยใช้เทคโนโลยีของ 24M Technologies Inc. (24M)

- รัฐบาลอินโดนีเซียยื่นฟ้อง ปตท. PTTEP และบริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) (PTTEP AA) ในคดีต่อศาลในประเทศอินโดนีเซีย เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลของแหล่งมอหนารากา ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลีย เมื่อปี 2552

- ปตท. ได้ชี้แจงว่าได้ทราบข่าวเรื่องการฟ้องร้องดังกล่าวแล้ว อย่างไรก็ตาม ยังไม่ได้รับเอกสารเกี่ยวกับการฟ้องร้องอย่างเป็นทางการ จึงไม่ทราบรายละเอียดของการยื่นฟ้องครั้งนี้
- PTTEP และ PTTEP AA แจ้งว่าได้รับทราบข่าวเรื่องดังกล่าวแล้ว แต่ยังไม่ได้รับเอกสารทางคดีเกี่ยวกับการฟ้องร้องอย่างเป็นทางการ จึงยังไม่ทราบรายละเอียดของการยื่นฟ้องและการเรียกร้องค่าเสียหายแต่อย่างใด

โดยนับจากที่เกิดเหตุการณ์มอหนารากาจนถึงปัจจุบัน PTTEP และ PTTEP AA ได้ให้ความร่วมมือกับรัฐบาลอินโดนีเซียมาโดยตลอด และพร้อมให้ความร่วมมือต่อไป โดยจะพิจารณาจากหลักฐานทางวิทยาศาสตร์ที่สามารถพิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และพร้อมที่จะรับผิดชอบตามข้อเท็จจริงที่สามารถพิสูจน์ได้

- คณะกรรมการปตท. มีมติอนุมัติให้ บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (PTTGE SG) ดำเนินการยกเลิกการเข้าร่วมทุนใน Chancellor Oil Pte. Ltd. (CO) ซึ่งถือหุ้นในบริษัท PT First Borneo Plantations (PT FBP) รวมถึงให้จำหน่ายหุ้น และโอนหนี้เงินกู้ PTTGE SG ให้แก่บริษัท PT Bentala Agro Lestari (Bentala) โดยในวันที่ 10 พฤษภาคม 2560 PTTGE SG และ Bentala รวมถึงคู่สัญญาอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Sale and Purchase Agreement) เรียบร้อยแล้ว

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

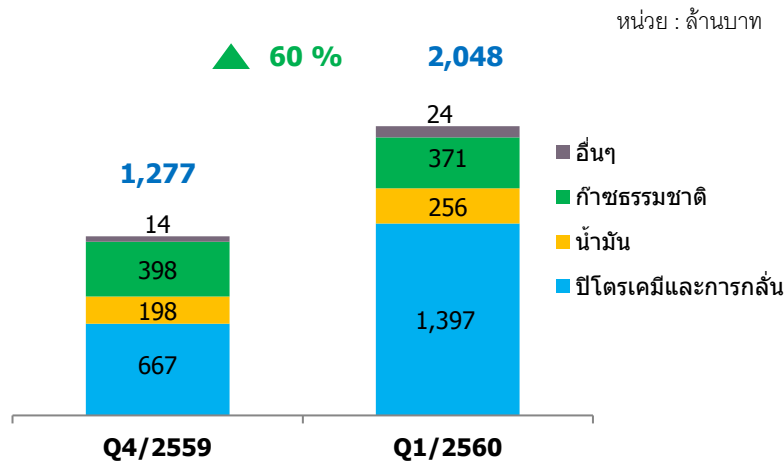
ผลการดำเนินงานสำหรับงวด Q1/2560 เปรียบเทียบกับ Q1/2559 และ Q4/2559 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	386,644	476,857	509,797	31.9%	6.9%
: สำรองและผลิตฯ	37,869	37,206	36,999	(2.3%)	(0.6%)
: ก๊าซ ^{1/}	118,285	110,503	115,909	(2.0%)	4.9%
: น้ำมัน	112,568	130,905	145,228	29.0%	10.9%
: การค้าระหว่างประเทศ	150,908	224,890	246,362	63.3%	9.5%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	176,435	229,411	231,045	31.0%	0.7%
: ถ่านหิน	3,263	5,364	4,236	29.8%	(21.0%)
: อื่นๆ	1,119	1,589	947	(15.4%)	(40.4%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	71,261	83,469	89,261	25.3%	6.9%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)					
: สำรองและผลิตฯ	28,467	24,111	27,857	(2.1%)	15.5%
: ก๊าซ	14,562	20,472	22,490	54.4%	9.9%
: น้ำมัน	5,687	4,243	5,931	4.3%	39.8%
: การค้าระหว่างประเทศ	-	-	-	-	-
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX.	663	(112)	(570)	<(100%)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX.	1,548	348	1,135	(26.7%)	>100%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	21,103	33,341	32,552	54.3%	(2.4%)
: ถ่านหิน	704	1,586	1,231	74.9%	(22.4%)
: อื่นๆ	125	152	20	(84.0%)	(86.8%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	31,810	32,642	28,507	(10.4%)	(12.7%)
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	39,451	50,827	60,754	54.0%	19.5%
: สำรองและผลิตฯ	9,981	5,975	13,110	31.3%	>100%
: ก๊าซ	10,160	15,845	18,014	77.3%	13.7%
: น้ำมัน	4,873	3,521	4,977	2.1%	41.4%
: การค้าระหว่างประเทศ	-	-	-	-	-
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX.	655	(121)	(578)	<(100%)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX.	1,540	340	1,127	(26.8%)	>100%
: ปิโตรเคมี และการกลั่น	13,630	24,965	24,905	82.7%	(0.2%)
: ถ่านหิน	325	1,091	810	>100%	(25.8%)
: อื่นๆ	(124)	(125)	(234)	(88.7%)	(87.2%)
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(7,160)	-	-	100.0%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	865	1,277	2,048	>100%	60.4%
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,349	12	4,501	91.6%	>100%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	43,367	43,547	77,347	78.4%	77.6%
ต้นทุนทางการเงิน	7,232	7,177	7,777	7.5%	8.4%
ภาษีเงินได้	3,782	9,184	6,398	69.2%	(30.3%)
กำไรสำหรับงวดจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	23,639	18,580	46,168	95.3%	>100%
กำไรสำหรับงวดจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิจาก	30	507	-	(100.0%)	(100.0%)
กำไร/(ขาดทุน) สุทธิ	23,669	19,087	46,168	95.1%	>100%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	8.23	6.54	16.09	95.5%	>100%
: จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	8.22	6.36	16.09	95.7%	>100%
: จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.01	0.18	-	(100.0%)	(100.0%)

^{1/} รวมธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2560 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 509,797 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32,940 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 ส่วนใหญ่มาจากธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ธุรกิจน้ำมัน และธุรกิจก๊าซ โดยเป็นผลมาจากราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ที่ใช้อ้างอิง โดยน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และสายโอเลฟินส์ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน สำหรับผลการดำเนินงานโดยรวมดีขึ้น โดยหลักจาก ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลง และธุรกิจก๊าซจากค่าใช้จ่ายที่ลดลงโดยเฉพาะจากการปรับคุณภาพก๊าซและธุรกิจท่อส่งก๊าซที่มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นเล็กน้อย อีกทั้งส่วนต่างราคามูลภัณฑ์ปิโตรเคมีก็ปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงธุรกิจน้ำมันและการค้าระหว่างประเทศที่มีกำไรดีขึ้น ทำให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อย มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) จำนวน 89,261 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,792 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 6.9

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม


ใน Q1/2560 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 2,048 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 771 ล้านบาท จาก 1,277 ล้านบาท ใน Q4/2559 มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นดีขึ้น โดยหลักมาจาก PTTAC ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ยืมสกุลต่างประเทศ ขณะที่งวดก่อนเป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน แม้ว่าส่วนต่างราคาขาย Acrylonitrile (AN) จะปรับลดลง นอกจากนี้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนของกลุ่มบริษัทในเครือของ PTTGC เพิ่มขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 4,135 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 12.7 จาก 32,642 ล้านบาท ใน Q4/2559 เป็น 28,507 ล้านบาท ใน Q1/2560 โดยหลักมาจาก PTTEP ที่มีการปรับประมาณการต้นทุนค่ารีโอดนอุปกรณ์การผลิตลดลง และการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น

นอกจากนั้น ใน Q1/2560 ปตท. และ บริษัทย่อยไม่มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) เช่นใน Q4/2559 ที่มาจาก การรับรู้ด้วยค่าสินทรัพย์ และ เงินลงทุน ของ PTTEP PTTGC และ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER) รวม 7,160 ล้านบาท รวมถึงมีกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัท PTTEP Oman (PTTEP OM) 704 ล้านบาท

ใน Q1/2560 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 4,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,489 ล้านบาท จาก 12 ล้านบาท ใน Q4/2559 โดยหลักมาจากผลกระทบของเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้บริษัทในกลุ่มปตท. โดยส่วนใหญ่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (Unrealized FX Gain) จากเงินกู้สกุลเงินต่างประเทศ

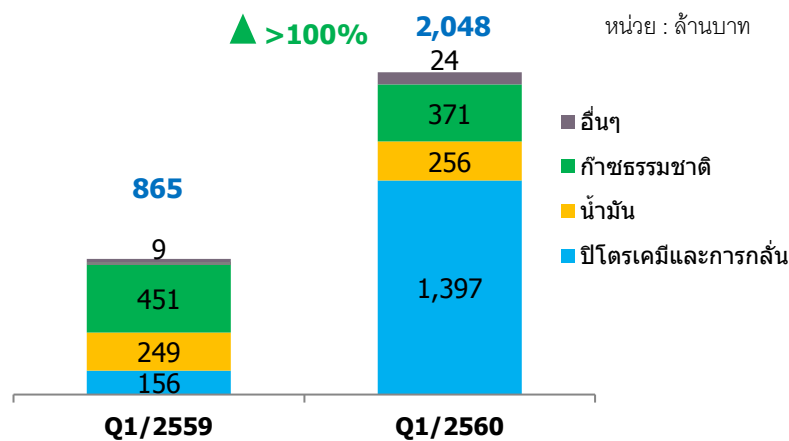
นอกจากนั้น ในไตรมาสนี้ ปตท. มีรายได้เงินปันผลที่ได้จากเงินลงทุนในกองทุนรวม 4,310 ล้านบาท อีกทั้งยังมีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 7,677 ล้านบาท จาก Q4/2559 ที่เป็นขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 4,424 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท. และ PTTGC ที่มีกำไรจากสัญญาบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

ภาษีเงินได้ลดลง 2,786 ล้านบาท จาก 9,184 ล้านบาท ใน Q4/2559 เป็น 6,398 ล้านบาท ใน Q1/2560 โดยหลักจาก PTTEP ได้รับผลประโยชน์ทางภาษีจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ แม้ว่า ปตท. และบริษัทในเครือมีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานดีขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ใน Q1/2560 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 509,797 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 123,153 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.9 โดยรายได้ขายเพิ่มขึ้นในเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ จากราคาเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ซึ่งน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 30.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เป็น 53.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล หรือร้อยละ 74.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน อย่างไรก็ตามธุรกิจก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาก๊าซอ้างอิงลดลง และ PTTEP มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง ในงวดนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 89,261 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,000 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.3 จากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น และธุรกิจก๊าซธรรมชาติโดยหลักในส่วนของโรงแยกก๊าซฯ ที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากต้นทุนก๊าซฯ ซึ่งอ้างอิงตามราคาน้ำมันเต้าย้อนหลังที่ต่ำลง อีกทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ที่อิงกับราคาปิโตรเคมีก็ปรับสูงขึ้น และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากที่ Q1/2559 โรงแยกก๊าซฯ อีเทน (Ethane Separation Plant: ESP) มีซ่อมบำรุงใหญ่

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน Q1/2560 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 2,048 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,184 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 865 ล้านบาท ใน Q1/2559 โดยหลักเพิ่มขึ้นจาก PTTAC ที่ปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นมากกว่าต้นทุนที่เพิ่ม และจาก HMC ที่ราคา PP ปรับเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ P2F เพิ่มขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 3,303 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 10.4 จาก 31,810 ล้านบาท ใน Q1/2559 เป็น 28,507 ล้านบาท ใน Q1/2560 โดยหลักมาจาก PTTEP ที่มีการปรับประมาณการต้นทุนค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิตลดลง และการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น

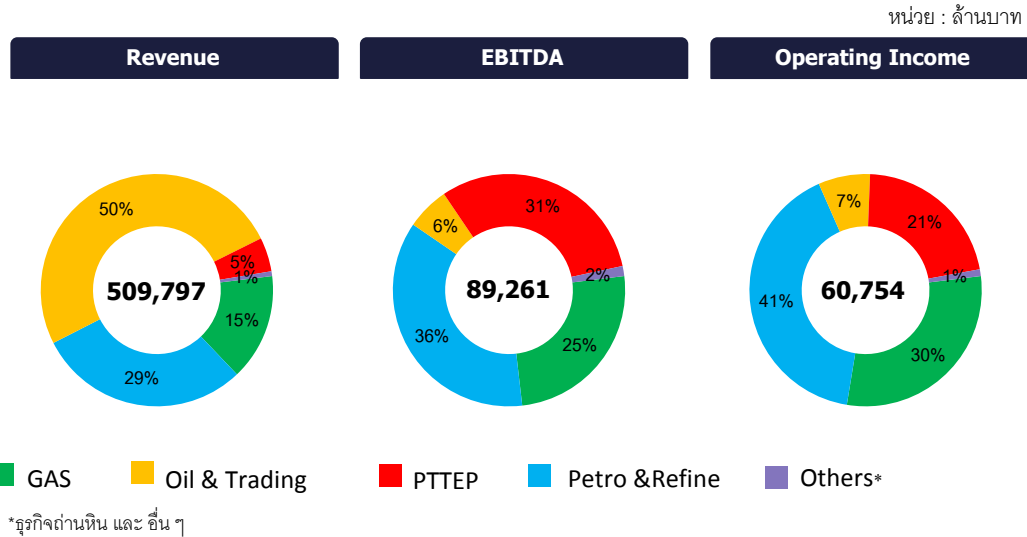
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 2,152 ล้านบาท จากจำนวน 2,349 ล้านบาท ใน Q1/2559 เป็น 4,501 ล้านบาท ใน Q1/2560 โดยหลักมาจาก ปตท. ที่มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการรับและจ่ายชำระเงินจากลูกหนี้และเจ้าหนี้การค้าสกุลเงินต่างประเทศ (Realized Gain) เพิ่มขึ้น และจากผลกระทบของเงินบาทที่แข็งค่าในอัตราที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้ปตท. และบริษัทในเครือโดยส่วนใหญ่มี Unrealized FX Gain จากเงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศ

ใน Q1/2560 ปตท. มีรายได้เงินปันผลที่ได้จากเงินลงทุนในกองทุนรวม 4,310 ล้านบาท อีกทั้ง ปตท. และบริษัทในเครือมีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 3,253 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,170 ล้านบาท จาก Q1/2559 โดยหลักเพิ่มขึ้น จากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP PTTGC บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) และ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)

ภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น 2,616 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.2 จาก 3,782 ล้านบาทใน Q1/2559 เป็น 6,398 ล้านบาท ใน Q1/2560 โดยหลักมาจากปตท. และ บริษัทในเครือกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้น ขณะที่ PTTEP ลดลงจากผลประโยชน์ทางภาษีที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น เมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ๕

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดการจำแนกตามกลุ่มธุรกิจของ ยอดขาย EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงาน สำหรับผลการดำเนินงาน Q1/2560 สรุปได้ดังนี้



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์ (เหรียญสหรัฐ/BOE)	35.1	35.7	38.0	8.3%	6.4%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	329,858	316,307	304,108	(7.8%)	(3.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2559 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 36,999 ล้านบาท ลดลง 207 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.9 จาก 316,307 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ใน Q4/2559 เป็น 304,108 BOED ใน Q1/2560 โดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 และการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อซ่อมบำรุงสำหรับโครงการในประเทศเมียนมาร์ในช่วงปลายไตรมาส รวมทั้งการปรับลดการผลิตของโครงการ MTJDA แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 จาก 35.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (BOE) ใน Q4/2559 เป็น 38.0 เหรียญสหรัฐต่อBOE ใน Q1/2560

EBITDA ใน Q1/2560 มีจำนวน 27,857 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 3,746 ล้านบาท และกำไรจากการดำเนินงาน จำนวน 13,110 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,135 ล้านบาท โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ใน Q1/2560 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 36,999 ล้านบาท ลดลง 870 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 จาก Q1/2559 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 7.8 จาก 329,858 BOED ใน Q1/2559 เป็น 304,108 BOED ใน Q1/2560 โดยหลักจากโครงการ PTTEP AA และการปรับลดการผลิตของโครงการ MTJDA แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 จาก 35.1 เหรียญสหรัฐต่อBOE ใน Q1/2559 เป็น 38.0 เหรียญสหรัฐต่อBOE ใน Q1/2560

EBITDA ใน Q1/2560 มีจำนวน 27,857 ล้านบาท ลดลง 610 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามปริมาณการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจะลดลง

กำไรจากการดำเนินงาน ใน Q1/2560 มีจำนวน 13,110 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,129 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.3 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 3,739 ล้านบาท จากการปรับประมาณการต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต และการปรับปริมาณสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นเมื่อปลายปี 2559 โดยหลักจากโครงการอาทิตย์

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการผลิตก๊าซของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	680,152	722,476	718,014	5.6%	(0.6%)
Ethane	449,673	610,287	587,396	30.6%	(3.8%)
Propane	186,792	245,700	183,331	(1.9%)	(25.4%)
NGL ^{1/}	175,624	193,350	180,637	2.9%	(6.6%)
รวม	1,492,241	1,771,813	1,669,378	11.9%	(5.8%)

หมายเหตุ 1/ รวมผลิตภัณฑ์ Pentane

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/4/}	324	390	520	60.5%	33.3%
Ethylene ^{2/}	1,012	979	1,090	7.7%	11.3%
Propylene ^{2/}	649	722	933	43.8%	29.2%
HDPE ^{2/}	1,103	1,134	1,176	6.6%	3.7%
PP ^{2/}	930	1,085	1,159	24.6%	6.8%
Naphtha ^{3/}	304	404	452	48.7%	11.9%

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. เมื่อวันที่ 8 ธ.ค.59 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการเปิดเสรีธุรกิจ LPG ของภาครัฐ โดยช่วงเปลี่ยนผ่านก่อนเปิดเสรีทั้งระบบ (ช่วงปี 2560) ยังคงควบคุมราคาโรงกลั่นน้ำมันและโรงแยกก๊าซธรรมชาติผ่านกลไกของกองทุนน้ำมัน แต่จะเปิดเสรีเฉพาะในส่วนการนำเข้า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 115,909 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,406 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 จาก Q4/2559 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ จากราคาขายที่อ้างอิงตามราคาในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 1,771,813 ตันใน Q4/2559 เป็น 1,669,378 ตันใน Q1/2560 หรือร้อยละ 5.8 โดยลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ซึ่งลูกค้าหลัก HMC และ PTTGC รับผิดชอบ

นอกจากนี้ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น โดยราคาขายก๊าซฯ เฉลี่ยใน Q1/2560 เมื่อเทียบกับ Q4/2559 เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 19 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) จาก 4,702 MMSCFD ใน Q4/2559 เป็น 4,721 MMSCFD ใน Q1/2560 หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 เนื่องจากกลุ่มลูกค้าไฟฟ้า (โดยหลักจากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP))

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน Q1/2560 มีจำนวน 22,490 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,018 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 โดยหลักจาก ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีกำไรเพิ่มขึ้นจากการบันทึกค่าใช้จ่ายจากการปรับคุณภาพก๊าซฯ ที่ลดลงมากจากไตรมาสก่อนที่มีการบันทึกย้อนหลัง และการขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมตามราคาน้ำมันเตาที่สูงขึ้น และจากธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นเล็กน้อยและค่าใช้จ่ายบริหารที่ลดลงจากไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตามธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง โดยเฉพาะจากผลิตภัณฑ์ Propane Ethane และ LPG รวมถึงธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนขายเพิ่มขึ้น ตามราคาค่าก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น

ในส่วนของธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ที่ประกอบด้วย GPSC บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (ENCO) และ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) ในภาพรวมผลการดำเนินงานปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q4/2559 โดยหลักมาจาก GPSC มีการบริหารจัดการต้นทุนที่ดี และบริษัทยังได้รับเงินปันผลจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) อีกทั้งในงวดนี้ไม่มีการซ่อมบำรุงประจำปีของโรงไฟฟ้าศรีราชา (IPP) และไม่มีการรับรู้ต่อมูลค่าสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานอย่างเช่นใน Q4/2559 รวมถึงไม่ได้รับการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนใน East Mediterranean Gas Co. (EMG) (บริษัทร่วมของ PTTER) จำนวน 3,995 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q1/2560 เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 เป็น 18,014 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 115,909 ล้านบาท ลดลง 2,376 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 2.0 จาก Q1/2559 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาก๊าซฯ ที่ลดลง ในขณะที่ราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวเพิ่มขึ้นตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 72 MMSCFD จาก 4,649 MMSCFD ใน Q1/2559 เป็น 4,721 MMSCFD ใน Q1/2560 หรือร้อยละ 1.5 โดยหลักจากปริมาณความต้องการใช้ก๊าซฯ ของโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากใน Q1/2559 มีซ่อมบำรุงใหญ่โรง ESP สำหรับธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ใน Q1/2560 มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิงราคาปิโตรเคมีในตลาดโลกเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์ เพิ่มขึ้นจาก 1,492,241 ตัน ใน Q1/2559 เป็น 1,669,378 ตัน ใน Q1/2560 หรือร้อยละ 11.9

EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซมีจำนวน 22,490 ล้านบาท และ 18,014 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 7,928 ล้านบาท และ 7,854 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่มีราคาขายและปริมาณขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งต้นทุนก๊าซที่ลดลง และธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ที่มีกำไรเพิ่มขึ้นจากการขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมด้วยราคาขายที่อิงราคาน้ำมันเตาที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก

อย่างไรก็ตามธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายที่ลดลงมากกว่าต้นทุนขายที่ลดลง โดยราคาขายเฉลี่ยของ Q1/2560 ปรับลดลงเหลือ 12.69 บาท/กก. สำหรับกลุ่มลูกค้าทั่วไป และ 10.00 บาท/กก. สำหรับกลุ่มลูกค้าบัตรเครดิตพลังงาน (รถแท็กซี่ รถโดยสารสาธารณะ) แม้ว่าในส่วนของธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ใน Q1/2560 มีผลประกอบการลดลงโดยหลักจาก GPSC ตามเงินปันผลรับจาก RPCL ที่ลดลงจาก Q1/2559 และ รายได้ที่ปรับลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้าประเภท SPP มีลูกค้าหยุดซ่อมบำรุง นอกจากนี้กำไรสุทธิจากโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ (IRPC-CP) (บริษัทย่อยของ GPSC) ระยะที่ 1 ลดลง เนื่องจากลูกค้าหลักมีการหยุดซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซใน Q1/2560 อยู่ที่ 18,014 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 77.3 จากธุรกิจก๊าซตามที่กล่าวข้างต้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

หน่วย : ล้านลิตร	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	6,677	6,608	6,740	0.9%	2.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 145,228 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,323 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 โดยหลักจากราคาขายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก และปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจากปริมาณขาย ดีเซล และอากาศยาน จากช่วงโรงกลั่น IRPC ปิดซ่อมบำรุง และฤดูท่องเที่ยวต่างประเทศ โดยไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 132 ล้านลิตร หรือร้อยละ 2.0 จาก 6,608 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 451,753 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2559 เป็น 6,740 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 471,032 บาร์เรลต่อวัน ใน Q1/2560

EBITDA ใน Q1/2560 มี จำนวน 5,931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2559 จำนวน 1,688 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.8 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นของผลิตภัณฑ์อากาศยาน เนื่องจากโครงสร้างราคาซื้อ - ขายส่วนใหญ่ที่ราคาขายอิงกับราคาของผลิตภัณฑ์ย้อนหลัง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน Q1/2560 มีจำนวน 4,977 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 1,456 ล้านบาท จาก EBITDA ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 145,228 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32,660 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.0 จากราคาขายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายเพิ่มขึ้น 63 ล้านลิตรหรือร้อยละ 0.9

จาก 6,677 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 461,509 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2559 เป็น 6,740 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 471,032 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2560 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่มดีเซล และอากาศยาน

EBITDA ใน Q1/2560 มีจำนวน 5,931 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 244 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 โดยปรับเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายกลุ่มอากาศยาน และ LPG รวมถึงกำไรจากธุรกิจ Non-oil ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายสาขาของร้านสะดวกซื้อและร้านอาหาร ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน Q1/2560 อยู่ที่ 4,977 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 104 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	18,480	19,375	18,888	2.2%	(2.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 246,362 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,472 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 จาก Q4/2559 โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้จะลดลง 487 ล้านลิตรหรือ ร้อยละ 2.5 จาก 19,375 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,324,634 บาร์เรลต่อวัน ใน Q4/2559 เป็น 18,888 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,320,042 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2560 ส่วนใหญ่จากปริมาณขายของ น้ำมันดิบนำเข้า ลดลง จากโรงกลั่นของ IRPC ปิดซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Turnaround)

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ใน Q1/2560 มีจำนวน 1,135 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 787 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศของ ปตท. ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการให้ส่วนลดแก่ลูกค้าลดลง และจากราคาน้ำมันดิบในตลาดที่ปรับเพิ่มขึ้นดังกล่าว ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,127 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 246,362 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95,454 ล้านบาท หรือร้อยละ 63.3 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายงวดนี้เพิ่มขึ้น 408 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.2 จาก 18,480 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,277,369 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2559 เป็น 18,888 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,320,042 บาร์เรลต่อวัน ใน Q1/2560 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTT เนื่องจากการขยายตลาดไปยังประเทศในแถบละตินอเมริกา ในขณะที่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศของ ปตท. มีปริมาณขายโดยรวมลดลง ส่วนใหญ่เป็นปริมาณขายน้ำมันดิบนำเข้าที่ลดลง จาก Major Turnaround ของโรงกลั่น IRPC ใน Q1/2560

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ใน Q1/2560 มีจำนวน 1,135 ล้านบาท ลดลง 413 ล้านบาท ส่วนใหญ่ลดลงจาก PTTT ในขณะที่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศของ ปตท. มีผลจากกำไรจากการขายคอนเดน

เสทในประเทศเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ตามราคาน้ำมันดิบในตลาด ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานของธุรกิจ การค้าระหว่างประเทศ ใน Q1/2560 อยู่ที่ 1,127 ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 26.8 ตาม EBITDA ที่ลดลง

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เทริญสหรัฐต่อดัน	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE	1,103	1,134	1,176	6.6%	3.7%
PP	930	1,085	1,159	24.6%	6.8%
BZ - Cond	272	288	458	68.4%	59.0%
PX - Cond	415	358	420	1.2%	17.3%

หน่วย: เทริญสหรัฐต่อดัน	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	5.12	5.60	5.55	8.4%	(0.9%)
Inventory gain (loss)	(1.02)	2.62	0.60	>100%	(77.1%)
Accounting GRM	3.71	6.97	5.95	60.4%	(14.6%)
Refinery Utilization rate (%)	97.3%	100.7%	88.1%	(9.5%)	(12.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 231,045 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,634 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน รวมถึงราคาปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ปรับเพิ่มขึ้น ทั้ง PX และ BZ จากอุปทานที่ลดลงจากการหยุดผลิตของโรงอะโรเมติกส์รวมทั้งมีความต้องการเพิ่มจากผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ เช่นเดียวกับสายโพลีเอทิลีนที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะราคา Monoethylene Glycol (MEG) ที่ดีขึ้นตามความต้องการในจีนที่สูงขึ้น อีกทั้งผลิตภัณฑ์พลอยได้ Butadiene ปรับเพิ่มขึ้นมากเช่นกันตามราคาสินค้าทดแทนที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันที่ปรับเพิ่มขึ้น ถึงแม้ว่าปริมาณการขายของผลิตภัณฑ์โดยรวมปรับลดลง โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นลดลงจากร้อยละ 100.7 ใน Q4/2559 มาอยู่ที่ร้อยละ 88.1 ใน Q1/2560 และอัตราการใช้กำลังการผลิตของปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์และสายโพลีเอทิลีนปรับลดลง โดยหลักจาก IRPC จากที่ไตรมาสนี้มี Major Turnaround ประมาณ 1 เดือน

EBITDA ใน Q1/2560 ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 32,552 ล้านบาท ลดลง 789 ล้านบาท จาก Q4/2559 และมีกำไรจากการดำเนินงาน จำนวน 24,905 ล้านบาท ลดลง 60 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของโรงกลั่นปรับลดลง โดยหลักจากกำไรสต็อกน้ำมันลดลง 2.02 US\$/bbl (Q1/2560 : 0.60 US\$/bbl , Q4/2559 : 2.62 US\$/bbl) และ Market GRM ลดลง เป็นผลมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับวัตถุดิบปรับลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์โดยเฉพาะน้ำมันเตาที่มีการปรับตัวลดลงค่อนข้างมาก จากอุปทานในภูมิภาคเอเชียปรับเพิ่มขึ้นจากอุปทานตะวันตกที่เข้ามายังภูมิภาค ยกเว้นน้ำมันเบนซินที่ปรับขึ้นเล็กน้อยจากอุปสงค์ในช่วงตรุษจีนที่เพิ่มขึ้น รวมถึงอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นในอินโดนีเซียและตะวันออกกลาง

- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ ปรับเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาของ PX และ BZ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ ที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้ก็ปรับตัวดีขึ้นมาก ส่งผลให้ Market P2F เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุง
- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมี สายโอเลฟินส์เพิ่มขึ้น จากราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้นโดยเฉพาะราคาผลิตภัณฑ์ MEG และ Butadiene แม้ปริมาณขายโดยรวมจะลดลง

ส่วนแบ่งกำไรในการร่วมค้าและบริษัทร่วมของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เพิ่มขึ้น 730 ล้านบาท จาก Q4/2559 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานของ PTTAC ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้ยืมสกุลต่างประเทศเพิ่มขึ้น ขณะที่งวดก่อนเป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน แม้ส่วนต่างราคาขาย AN จะปรับลดลง นอกจากนี้ยังได้รับส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนจากบริษัทในกลุ่ม PTTGC เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ใน Q1/2560 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 231,045 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 54,610 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.0 ส่วนใหญ่จากราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น โดยราคาปิโตรเคมีปรับเพิ่มขึ้นทั้งสายอะโรเมติกส์และสายโอเลฟินส์ โดยเฉพาะราคา BZ ที่ปรับเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 61 จากอุปทานที่ตึงตัวจากการหยุดผลิตชั่วคราวของโรงผลิตสาร BZ รายใหญ่ในสหรัฐฯ และเลื่อนเปิดดำเนินการผลิตของโรงผลิตแห่งใหม่ในอินเดีย อีกทั้งอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากตลาดผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ และการสั่งซื้อเพื่อเป็นสินค้าคงคลังรองรับเทศกาลตรุษจีน ในส่วนของสายโอเลฟินส์ราคาโพลีเอทิลีนปรับตัวสูงขึ้น จากอุปทานที่ตึงตัวจากการหยุดซ่อมบำรุงของผู้ผลิตหลายราย รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์พลอยได้ก็ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมาก

ปริมาณขายปิโตรเคมีของโรงโอเลฟินส์ใน Q1/2560 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากโพลีเอทิลีน ในขณะที่อะโรเมติกส์ลดลงทั้ง BZ และ PX เช่นเดียวกับการลดลงของปริมาณขายในกลุ่มโรงกลั่น จากอัตราการใช้กำลังการกลั่นโดยรวมลดลงร้อยละ 9.4 เนื่องจาก Major Turnaround ของโรงกลั่นของ IRPC

EBITDA ใน Q1/2560 ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 32,552 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,449 ล้านบาท จาก Q1/2559 และมีกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 24,905 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,275 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของโรงกลั่นโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นจาก Accounting GRM ที่เพิ่มขึ้นในทุกโรงกลั่น เนื่องจากกำไรสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น 1.62 USD/bbl จากขาดทุน 1.02 USD/bbl เป็นกำไร 0.6 USD/bbl เช่นเดียวกับ Market GRM ปรับเพิ่มขึ้น ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปที่ปรับเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะดีเซลและน้ำมันเตา

- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ปรับตัวดีขึ้นจาก Market P2F ที่ดีขึ้น โดยส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะ BZ เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ Market P2F สูงขึ้น แม้ปริมาณการขายลดลง
- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ในภาพรวมปรับตัวดีขึ้น โดยในส่วนของ PTTGC เพิ่มขึ้นจากราคาขายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกเพิ่มขึ้น นอกจากนั้นส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ MEG และ Butadiene ก็สูงขึ้น ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของสายโอเลฟินส์สูงขึ้น

นอกจากนี้ส่วนแบ่งกำไรในการร่วมค้าและบริษัทร่วมของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปรับเพิ่มขึ้น 1,241 ล้านบาท จาก Q1/2559 โดยเพิ่มขึ้นจาก PTTAC ที่ปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นมากกว่าต้นทุนที่เพิ่มขึ้น และ HMC จากราคา PP ที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ P2F เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	Q1/2559	Q4/2559	Q1/2560	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาอ้างอิงนิวคาสเซิล (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	50.5	95.3	81.5	61.4%	(14.5%)
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	44.6	54.2	67.6	51.6%	24.7%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	2.1	2.8	1.8	(14.3%)	(35.7%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ใน Q1/2560 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,236 ล้านบาท ลดลง 1,128 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.0 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินลดลง 1.0 ล้านตัน หรือร้อยละ 35.7 จาก Q4/2559 ที่ 2.8 ล้านตัน มาอยู่ที่ 1.8 ล้านตัน เนื่องด้วยดินถล่มในเหมือง Sebuku ทำให้ต้องหยุดผลิตตั้งแต่เดือน ม.ค. 2560 เป็นต้นมา ในขณะที่ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยสูงขึ้น 13.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 24.7 จาก 54.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 67.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามสัญญาขายล่วงหน้า แม้ว่าราคาอ้างอิง Newcastle เริ่มปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา เนื่องจากผู้ผลิตถ่านหินในตลาดโลกเริ่มกลับมาดำเนินการผลิต ซึ่งมีเหตุจูงใจจากราคาถ่านหินที่ทยอยปรับตัวขึ้นอย่างต่อเนื่อง

EBITDA ใน Q1/2560 มีจำนวน 1,231 ล้านบาท ลดลง 355 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.4 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวมาข้างต้น ประกอบกับต้นทุนค่าจ้างทำเหมืองเพิ่มขึ้นจากการได้ส่วนลดที่น้อยลงตามราคาถ่านหินในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงาน ใน Q1/2560 อยู่ที่ 810 ล้านบาท ลดลง 281 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง แม้ว่าค่าเสื่อมราคาจะลดลงตามปริมาณผลิตที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

รายได้จากการขายใน Q1/2560 มีจำนวน 4,236 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 973 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.8 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้นถึง 23.0 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน หรือร้อยละ 51.6 จาก 44.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 67.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 61.4 ซึ่งโดยหลักเกิดจากการปฏิรูปเศรษฐกิจของ



เงิน อย่างไรก็ตามปริมาณขายถ่านหินใน Q1/2560 ลดลง 0.3 ล้านตัน หรือร้อยละ 14.3 จาก 2.1 ล้านตัน ใน Q1/2559 มาอยู่ที่ 1.8 ล้านตัน เนื่องด้วยดินถล่มในเหมือง Sebuku ตามที่กล่าวข้างต้น

EBITDA ใน Q1/2560 มีจำนวน 1,231 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 527 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.9 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงาน Q1/2560 มีจำนวน 810 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 485 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

งบกำไรสุทธิขั้นต้น

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,016,596 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 44,138 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 9,988 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 ส่วนใหญ่จากเจ้าหนี้การค้าที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ของ IRPC ในช่วงเดือน กุมภาพันธ์-มีนาคม 2560

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี) ลดลง 24,059 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 ส่วนใหญ่จากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและการซื้อคืนหุ้นกู้บางส่วนก่อนกำหนด

: หนี้สินไม่หมุนเวียนลดลง 10,091 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 ส่วนใหญ่จากการประมาณการหนี้สินต่างๆ ที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ลดลงตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,213,368 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559 จำนวน 41,771 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 โดยหลักจากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับ Q1/2560 จำนวน 46,168 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 17,931 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิต้นงวด จำนวน 215,566 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 197,635 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	61,885
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(55,858)
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(19,784)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(724)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(3,450)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)ระหว่างงวด-สุทธิ	(17,931)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	215,566
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	197,635

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 61,885 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 46,168 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 28,507 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 17,004 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 7,777 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 6,398 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิลดลงจำนวน 28,335 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 1,633 ล้านบาท มีผลให้กระแสเงินสดลดลง

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 55,858 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 26,000 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการขุดเจาะ โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการอาทิตย์ การลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. โดยโครงการหลัก ได้แก่ สถานีเพิ่มความดันก๊าซกลางทางบนบกและท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 นอกจากนี้ยังมีการลงทุนในโครงการโครงการ PPE และ โครงการ PPC ของ IRPC โครงการ mLLDPE ของ PTTGC รวมถึง Clean Fuel Project ของ TOP

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 30,198 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในเงินฝากประจำ ตั๋วสัญญาใช้เงินและตราสารหนี้ที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 19,784 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ระยะยาวจำนวน 16,920 ล้านบาท โดยหลักเป็นการจ่ายคืนเงินกู้และซื้อคืนหุ้นกู้ของ ปตท. TOP PTTGC และ IRPC รวมประมาณ 15,768 ล้านบาท

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 6,889 ล้านบาท โดยหลักเป็นของ ปตท. TOP และ PTTGC

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	Q1/2559	Q1/2560
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไรจาก			
การดำเนินงานต่อเนื่อง			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	14.12%	15.17%
อัตรากำไรสุทธิ	%	8.37%	12.39%
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.22	9.22
กำไรสุทธิต่อหุ้นจากการดำเนินงานต่อเนื่อง			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	8.22	16.09

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-59	31-มี.ค.-60
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.18	2.25
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.58	1.65
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.52	0.49

หมายเหตุ:

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

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 2 ของปี 2560

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ของปี 2560 (Q2/2560) มีแนวโน้มขยายตัวในระดับใกล้เคียงกับ Q1/2560 จากเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่คาดว่าจะขยายตัวสูงขึ้นตามการใช้จ่ายของผู้บริโภคจากการจ่ายคืนภาษีของรัฐบาล แม้ว่าความล้มเหลวในการผ่านร่างกฎหมายประกันสุขภาพฉบับใหม่ เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2560 เพื่อทดแทนโอบามาแคร์ (Obamacare) จะเป็นปัจจัยสั่นคลอนความเชื่อมั่นของภาคธุรกิจและนักลงทุนต่อแผนกระตุ้นเศรษฐกิจของประธานาธิบดีโอบามา ทรัมป์ ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรคาดว่าจะฟื้นตัวต่อเนื่องใน Q2/2560 ภายใต้สภาวะการเงินที่ผ่อนคลาย ท่ามกลางความไม่แน่นอนที่เพิ่มขึ้นจากการเจรจารายละเอียดการถอนตัวออกจากสหภาพยุโรปของสหราชอาณาจักร หลังการยื่นแสดงความจำนงถอนตัวอย่างเป็นทางการ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2560 สำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนา โดยเฉพาะเศรษฐกิจจีน คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงใน Q2/2560 จากมาตรการลดความร้อนแรงของตลาดอสังหาริมทรัพย์และเป้าหมายการเติบโตทางเศรษฐกิจใหม่ที่ระดับร้อยละ 6.5 ซึ่งลดลงจากร้อยละ 6.5-7 ในปี 2559 ทั้งนี้เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากการดำเนินนโยบายเศรษฐกิจมหภาค (macroeconomic policies) ของสหรัฐฯ และเงินรวมถึงปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์และการก่อการร้าย

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2560 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 97.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามรายงานของ IEA ณ เดือนเมษายน 2560 โดยหลักจากกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนา ในขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วคาดว่าจะทรงตัวจากปีก่อน สำหรับการผลิตน้ำมันคาดว่าจะลดลงจนเข้าสู่ภาวะสมดุลอีกครั้งจากความร่วมมือในการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC และ non-OPEC อย่างต่อเนื่อง แต่ยังคงต้องติดตามการผลิตน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นจากสหรัฐอเมริกา อิหร่าน ไนจีเรีย และลิเบียต่อไป ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบจะยังคงอยู่ในระดับต่ำประมาณ 50-55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2560 คาดว่าเฉลี่ยอยู่ในระดับประมาณ 6-7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากคาดว่าความต้องการน้ำมันสำเร็จรูปจะปรับตัวสูงขึ้นมากกว่ากำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น

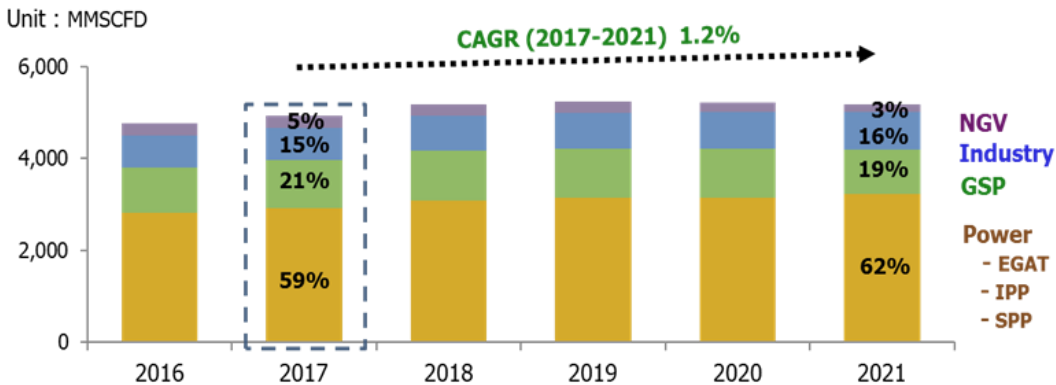
ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนใน Q2/2560 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก Q1/2560 เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลง โดยเฉพาะในจีน และช่วงเทศกาลรอมฎอนรวมถึงฤดูมรสุม อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยหนุนจากอุปทานที่ลดลงในช่วงการซ่อมบำรุงของโรงงานและโรงงานผลิต HDPE และ PP โดยราคา HDPE เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 1,172 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 1,124 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มอะโรเมติกส์ ราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 815 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากอุปสงค์ที่ลดลงตามแผนการหยุดซ่อมบำรุงของโรงงานผลิต SM และ phenol ในช่วงต้นไตรมาส อย่างไรก็ตาม ราคา BZ ยังอยู่ในระดับที่ค่อนข้างสูงเนื่องจากการกลับมาผลิตของโรงงาน SM ในสหรัฐฯ รวมถึงแผนการซ่อมบำรุงของโรงอะโรเมติกส์ซึ่งมีผลต่ออุปทาน BZ ส่วนราคา PX เฉลี่ยคาดว่าจะลดลงมาอยู่ที่ 868 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เนื่องจากการเพิ่ม inventory ของ downstream products ทั้ง purified terephthalic acid (PTA) และ polyester ใน Q1/2560 ทำให้ช่วง Q2/2560 ผู้ซื้อรอดูทิศทางของตลาด polyester อีกครั้ง นอกจากนี้ ยังมีกำลังการผลิตใหม่ของ Reliance ในอินเดีย 2.2 ล้านตันต่อปี ซึ่งอาจกดดันตลาด แม้ว่าจะมีแผนการซ่อมบำรุงของโรงงาน PX ในช่วง Q2/2560 ก็ตาม

เศรษฐกิจไทยใน Q2/2560 มีแนวโน้มเร่งขึ้นเล็กน้อย เป็นผลจากภาคการท่องเที่ยวที่เติบโตต่อเนื่อง ส่วนหนึ่งผลจากการปรับฐานนักท่องเที่ยวเข้าสู่กลุ่มคุณภาพมากขึ้น ส่วนการใช้จ่ายภาครัฐยังคงเป็นแรงขับเคลื่อนหลัก โดยเฉพาะการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้น ตามการบริโภคภาคเอกชนและการส่งออกที่ย่อยปรับตัวดีขึ้น อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามองคือ ผลกระทบต่อการส่งออกจากนโยบายกีดกันทางการค้าของสหรัฐอเมริกา และความผันผวนในตลาดการเงินและค่าเงินบาทเนื่องจากปัจจัยภายนอกประเทศอื่นๆ เช่น การขึ้นดอกเบี้ยของธนาคารกลางสหรัฐฯ ความไม่ชัดเจนของนโยบายด้านเศรษฐกิจของสหรัฐฯ และปัญหาความขัดแย้งระหว่างสหรัฐฯ-ซีเรียและเกาหลีเหนือ เป็นต้น

Business	Q1 2017	2017 (Forecast)
Gas Price (\$/mmbtu) - Henry Hub - JKM	3.06 8.33	Range ▲ 3.2 – 3.8 ▲ 6.3 – 7.0
Oil Price (\$/bbl) Dubai Price	53	Range ▲ 50-55
Refinery Margin (\$/bbl) Singapore GRM	6.4	Range ▲ 6.3-7.0
Petrochemical (\$/ton) - Olefins (HDPE, PP)	HDPE-Naphtha = 677 PP –Naphtha = 640	▼ HDPE-Naphtha = 660-670 ▼ PP –Naphtha = 610-620
- Aromatics (PX, BZ)	PX-Naphtha = 391 BZ-Naphtha = 423	▼ PX-Naphtha = 375-385 ▼ BZ-Naphtha = 325-335

แผนงานและโครงการสำคัญของปตท.

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ



Gas Facilities Expansion

New Project	LNG Ph#2 (Early Sent Out)	LNG Ph#2	LNG Terminal#1 - Extension	LNG Capacity (MTA)
				7
				10
				10
				11.5
				11.5
				11.5

Major Project COD	Offshore Comp.	Nakhon Ratchasima	Comp Wang noi	5th Pipeline
	4th onshore Midline Comp.			

สมมติฐานความต้องการใช้ก๊าซฯ ของประเทศ ปี 2560 - 2564 มีอัตราการเติบโตที่ 1.2% ยังคงใช้สมมติฐานว่าประเทศจะมีความต้องการใช้ก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยจะเข้าไปทดแทน โรงไฟฟ้าถ่านหิน ที่อาจดำเนินการล่าช้า และทดแทน แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และ แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) ที่ 30%

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 ที่มีอยู่ ภายในปี 2560 และปตท.มีแผนที่จะมี LNG contract ในสัญญาระยะยาวเป็นส่วนใหญ่ ของแผนการนำเข้า LNG ทั้งหมด

โครงการ LNG Receiving Terminal 1 Phase 2 :

- ความก้าวหน้างานก่อสร้างโดยรวม 99.73% (ณ วันที่ 26 มีนาคม 2560)

- ความสามารถในการแปรสภาพของเหลวเป็นก๊าซฯ ขนาดประมาณ 5 ล้านตันต่อปี (เพิ่มจาก 5 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 1 เป็น 10 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 2)
- กำหนดเริ่มซื้อขายเชิงพาณิชย์ (COD): ภายในครึ่งปีหลังของปี 2560

โครงการลงทุนใหม่ :

โครงการ LNG Receiving Terminal 1 Phase 2 Extension :

- ความก้าวหน้างานก่อสร้าง 30.93% (ณ วันที่ 26 มีนาคม 2560)
- ที่ประชุมคณะกรรมการเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2559 มีมติให้ ปตท. ขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของ Map Ta Phut LNG Terminal เพิ่มเติมอีก 1.5 ล้านตันต่อปี จาก 10 เป็น 11.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2562

โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

- ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2559 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565

โครงการลงทุน LNG อื่น ๆ : มติ กพช. เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 มอบหมายให้ ปตท. ไปศึกษาโครงการลงทุน LNG อื่นๆ เพิ่มเติม ให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีและนำกลับมาเสนอต่อ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป ได้แก่

- โครงการ Myanmar-Thailand LNG Terminal
- โครงการ FSRU ในพื้นที่ภาคใต้ของประเทศ (พื้นที่ อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา)
- โครงการ Onshore LNG Receiving Terminal 3

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติภูมิภาคบนบก นครราชสีมา (กำหนดแล้วเสร็จปี 2561)

ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 1

- การก่อสร้างวางท่อและสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ แล้วเสร็จ ความยาวท่อประมาณ 111 กม.
- Mechanical Completion เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2559
- เริ่มดำเนินการ เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2560

ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 2

- ผู้รับเหมาก่อสร้างอยู่ระหว่างการสำรวจและออกแบบรายละเอียดการก่อสร้าง
- ความก้าวหน้าของการก่อสร้าง 3.96% (ณ เดือนมีนาคม 2560)

โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ กลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 4 (Midline Compressor)

- อยู่ระหว่างดำเนินการขออนุญาตและติดตั้งอุปกรณ์หลัก
- ความคืบหน้าโครงการ 92.39% (ณ เดือน มีนาคม 2560)

ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยะออกไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้

- งานกรรมสิทธิ์ที่ดิน : ดำเนินการแจ้งประกาศเขตระบบแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างกระบวนการกำหนดค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน
- งาน EIA : อยู่ระหว่างการพิจารณารายงาน EIA โดย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)
- งานจัดหาผู้รับเหมา: อยู่ระหว่างขั้นตอนการจัดหาผู้รับเหมา

ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี

- งานกรรมสิทธิ์ที่ดิน : คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบประกาศเขตระบบฯ เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2559 และแจ้งประกาศเขตระบบไปยังผู้ประกอบการท่อส่งก๊าซผ่านในเดือนธันวาคม 2559 แล้ว และอยู่ระหว่างกระบวนการจ่ายค่าทดแทน
- งาน EIA : อยู่ระหว่างการพิจารณารายงาน EIA โดย สผ.
- งานจัดหาผู้รับเหมา: อยู่ระหว่างขั้นตอนการจัดหาผู้รับเหมา

โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซฯ วังน้อย – แก่งคอย

- EIA ผ่านความเห็นชอบจาก สผ. แล้ว เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2559
- บริษัทผู้รับเหมาอยู่ระหว่างการดำเนินงานออกแบบทางวิศวกรรม
- ความก้าวหน้าของการก่อสร้าง 11.18% (ณ เดือนมีนาคม 2560)

แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายเน้นการขายก๊าซฯแบบ Wholesale และส่งเสริมภาคเอกชนในการลงทุนสถานีบริการ

สรุปงานซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ Q1/2560

GSP 4 โรงไฟฟ้าขนอมลดกำลังการผลิตลงตามแผน ตามที่ลูกค้าโรงไฟฟ้ามีแผนการหยุดซ่อมบำรุง (16 ธ.ค. 59 – 4 ม.ค. 60 และ 14 ม.ค.– 2 ก.พ. 60)

GSP 5 ลดกำลังการผลิต ~40% เพื่อแก้ปัญหาหน่วย Dehydration (25 ม.ค.– 8 ก.พ.60)

ESP หยุดผลิต เนื่องจากลูกค้า PTTPE ลดกำลังการผลิต (26 มี.ค. – 3 เม.ย.60)

ภาคผนวก

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

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และ PTT FLNG Limited ซึ่งเป็นการร่วมค้าระหว่าง PTT International (Singapore) Pte. Ltd. (บริษัทย่อยของ PTTER) และ PTTEP FLNG Holding Company Limited (บริษัทย่อยของ PTTEP) โดยแต่ละฝ่ายถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการยกเลิกการดำเนินงานและปิดกิจการ

ธุรกิจน้ำมัน ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจน้ำมัน PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (PTTOR) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบลินดิง 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 Ltd (PTTT LND)

ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ประกอบด้วยบริษัท บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโนเคม จำกัด (PTTMCC) และบริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

ธุรกิจถ่านหิน ประกอบด้วย Sakari Resources Ltd. (SAR) Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei)) และ Yoxford Holdings ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริชธอร์สเชส จำกัด (PTTER) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ถือหุ้นใน SAR ด้วยสัดส่วนร้อยละ 95.26 และบริษัทที่เหลือถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากัน คือร้อยละ 100

ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ประกอบด้วย บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และ East Mediterranean Gas Co. (EMG) (บริษัทร่วมของ PTTER)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริชธอร์สเชส จำกัด (PTTER) PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) และบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)