คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
MD&A 2Q2564

MEMBER OF
Dow Jones Sustainability Indices
In Collaboration with RobecoSAM

Member of DJSI for 9th consecutive year

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และ งวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	2Q2563	1Q2564	2Q2564	% เพิ่ม (ลด) YoY	% เพิ่ม (ลด) QoQ	1H2563	1H2564	% เพิ่ม (ลด) HoH
ยอดขาย	341,325	477,837	533,256	56.2%	11.6%	824,892	1,011,093	22.6%
EBITDA	54,208	102,997	113,166	>100.0%	9.9%	86,593	216,163	>100.0%
กำไรสุทธิ	12,053	32,588	24,578	>100.0%	(24.6%)	10,499	57,166	>100.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.42	1.14	0.86	>100.0%	(24.6%)	0.36	2.00	>100.0%
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	30.6	60.0	66.9	>100.0%	11.5%	40.6	63.5	56.4%

ในไตรมาส 2 ปี 2564 (2Q2564) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 113,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,169 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 จากไตรมาส 1 ปี 2564 (1Q2564) *โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น**ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 รวมถึงราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันและก๊าซฯที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้กลุ่มธุรกิจอื่นๆ เช่น ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ผลการดำเนินงานยังคงแข็งแกร่งตามรายได้ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรจากสต๊อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ปรับลดลงประมาณ 4,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขั้นในอัตราที่น้อยกว่าในไตรมาสก่อน ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจอื่นๆใน 2Q2564 ใกล้เคียงกับ 1Q2564 สำหรับ **กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 2Q2564 จำนวน 24,578 ล้านบาท ลดลง 8,010 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.6 จาก 1Q2564** จากการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2564 มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) รวมทั้งมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้น*

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2563 (2Q2563) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA เพิ่มขึ้น 58,958 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 *โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น** โดยเฉพาะธุรกิจปิโตรเคมีที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นอย่างมาก ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบทั้งสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงธุรกิจการกลั่นที่ปรับเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากกำไรสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นประมาณ 7,000 ล้านบาท เทียบกับ 2Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้นไตรมาส 1Q2564 ตามสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่มีแนวโน้มดีขึ้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) ทรงตัวที่ 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการกลั่นรวมผลกระทบจากสต๊อกน้ำมัน (Accounting GRM) ปรับเพิ่มขึ้นจากขาดทุน 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2563 เป็นกำไร 4.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2564 ในส่วนของ**ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**มีผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจตามกล่าวข้างต้นและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง กลุ่ม**ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาปิโตรเคมีและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และจากปริมาณขาย*

ก๊าซฯและราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ นอกจากนี้ **ธุรกิจน้ำมัน** มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นที่สูงขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากน้ำมันอากาศยาน เนื่องจากใน 2Q2563 มีมาตรการ Lockdown ที่เข้มข้นกว่า 2Q2564 สำหรับ **กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 2Q2564 จำนวน 24,578 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,525 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 2Q2563** ตาม EBITDA ที่เพิ่มสูงขึ้น แม้ว่ามีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ของ PTTEP รวมทั้งมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นด้วย ใน 2Q2564

ในช่วงครึ่งแรกของปี 2564 (1H2564) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 216,163 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 129,570 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากช่วงครึ่งแรกของปี 2563 (1H2563) โดยหลักจาก**กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น**ที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก ซึ่งเป็นผลจากธุรกิจการกลั่นที่มีกำไรสต๊อกน้ำมันประมาณ 21,000 ล้านบาท ใน 1H2564 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2563 เทียบกับขาดทุนจากสต๊อกน้ำมันประมาณ 30,000 ล้านบาทใน 1H2563 ประกอบกับ Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 1.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2563 เป็น 1.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2564 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลให้ Accounting GRM ปรับเพิ่มขึ้นจากขาดทุน 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2563 เป็น 5.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2564 รวมถึงผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีซึ่งปรับเพิ่มขึ้นตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์โดยรวมที่ปรับสูงขึ้น ในส่วนของกลุ่ม**ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ** มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่สูงขึ้น รวมทั้ง ปริมาณขายก๊าซฯและราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนค่าเนื้อก๊าซที่ปรับลดลง ส่งผลให้ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**ปรับเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่ม**ธุรกิจน้ำมัน**มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเช่นกันจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรโดยรวมที่เพิ่มขึ้น แม้ปริมาณขายโดยรวมจะปรับตัวลดลงโดยหลักจากน้ำมันอากาศยานที่ปริมาณขายยังไม่ฟื้นตัวกลับมาเท่าในช่วงก่อนการแพร่ระบาดของ COVID-19 สำหรับ **กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อย ใน 1H2564 มีจำนวน 57,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 46,667 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 1H2563** ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น และมีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP และ การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ของ PTTEP รวมทั้งมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นใน 1H2564

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 มิถุนายน 2564 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,823,897 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 279,714 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 จาก ณ 31 ธันวาคม 2563 สาเหตุหลักจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 95,215 ล้านบาท จากการเข้าซื้อธุรกิจของ PTTEP รวมถึงลูกหนี้และสินค้าคงเหลือที่เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ที่สูงขึ้น ในขณะที่มี **หนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,407,994 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 149,656 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.9** ซึ่งมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะ

*ยาวจำนวน 78,813 ล้านบาท โดยหลักจากการออกหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ของ GC ประกอบกับเจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นตามต้นทุนการซื้อสินค้าและวัตถุดิบที่สูงขึ้น นอกจากนี้ มี**ส่วนของผู้ถือหุ้น** 1,415,903 **ล้านบาท เพิ่มขึ้น** 130,058 **ล้านบาท หรือร้อยละ** 10.1 โดยหลักจากการเพิ่มทุนของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) และ กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 1H2564 สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2563*

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2564

เศรษฐกิจโลกใน 2Q2564 ฟื้นตัวต่อเนื่องจาก 1Q2564 โดย**เศรษฐกิจสหรัฐฯ** และ**เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร**ฟื้นตัวดีขึ้น จากฐานที่ต่ำมากจากการปิดเมืองเข้มงวดในปีก่อน ประกอบกับการทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 หลังเร่งฉีดวัคซีนเป็นวงกว้าง สนับสนุนให้การบริโภคภาคเอกชนฟื้นตัวต่อเนื่อง และภาคบริการทยอยกลับมาดำเนินการได้ ทั้งนี้ ในการประชุมเดือนมิถุนายน 2564 ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) มีมติให้คงอัตราดอกเบี้ยนโยบายไว้ที่ระดับร้อยละ 0.00-0.25 เช่นเดียวกับธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) ที่ระดับร้อยละ 0.00 ในขณะที่**เศรษฐกิจจีน**ขยายตัวชะลอลง จากฐานที่สูงขึ้นหลังเศรษฐกิจกลับมาขยายตัวใน 2Q2563 ประกอบกับการผลิตภาคอุตสาหกรรมฟื้นตัวชะลอลง จากต้นทุนวัตถุดิบที่สูงขึ้นตามอุปสงค์โลกที่ฟื้นตัว รวมถึงต้นทุนการขนส่งสินค้าที่เพิ่มขึ้นจากมาตรการ Lockdown หลังพบการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในมณฑลกวางตุ้งซึ่งเป็นศูนย์กลางการขนส่งทางเรือที่สำคัญ ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนกรกฎาคม 2564 คงประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2564 ที่ร้อยละ 6.0

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2564 ฟื้นตัวในระดับต่ำจาก 1Q2564 โดยการส่งออกสินค้าขยายตัวต่อเนื่อง สอดคล้องกับเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าที่ทยอยฟื้นตัว ท่ามกลางการกระจายตัวของวัคซีนเป็นวงกว้าง เช่นเดียวกับการใช้จ่ายภาครัฐที่ขยายตัวต่อเนื่องจากมาตรการเยียวยาผู้ที่ได้รับผลกระทบจาก COVID-19 เช่น โครงการเราชนะ และ ม.33 เรารักกัน ขณะที่การบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนยังถูกกดดันจากการแพร่ระบาดใหม่ที่ยืดเยื้อและรุนแรงของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่ จนนำไปสู่มาตรการควบคุมโรคที่เข้มงวดขึ้น แต่ยังไม่เท่ามาตรการ Lockdown ใน 2Q2563 สำหรับภาคการท่องเที่ยวยังคงถูกกดดันจากจำนวนผู้ติดเชื้อ COVID-19 ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศของไทยที่ยังคงเข้มงวดอยู่ ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนมิถุนายน 2564 ปรับลดประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจไทยในปี 2564 เป็นขยายตัวร้อยละ 1.8 จากประมาณการเดิม ณ เดือนมีนาคม 2564 ที่ขยายตัวร้อยละ 3.0

ตามรายงานของสำนักที่ปรึกษา IHS Markit (IHS) ณ เดือนกรกฎาคม 2564 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 95.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 1Q2564 ที่ 92.4 MMBD และจาก 2Q2563 ที่ 84.0 MMBD จากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 หลังมีการฉีดวัคซีนเป็นวงกว้างอย่างรวดเร็ว รวมทั้งมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันสูงขึ้น โดยเฉพาะในประเทศสหรัฐอเมริกา ประเทศจีน และทวีปยุโรป ทั้งนี้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2564 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 96.6 MMBD เพิ่มขึ้นจาก 90.9 MMBD ในปี 2563 ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของแต่ละประเทศ ส่งผลให้แต่ละประเทศจะมีความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม การแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่จะเป็นปัจจัยกดดันการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้น้ำมันในปีนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด) HoH
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	30.6	60.0	66.9	>100.0%	11.5%	40.6	63.5	56.4%
Gasoline Crack Spread	2.6	7.1	9.9	>100.0%	39.4%	4.6	8.5	84.8%
Diesel Crack Spread	5.7	4.7	5.3	(7.0%)	12.8%	8.4	5.0	(40.5%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(1.6)	(3.4)	(5.8)	<(100.0%)	(70.6%)	(4.6)	(6.9)	(50.0%)
GRM-Singapore Crack	(0.9)	1.8	2.0	>100.0%	11.1%	0.2	1.9	>100.0%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 2Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 66.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 ที่ระดับ 60.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 2Q2563 ที่ระดับ 30.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยได้รับปัจจัยสนับสนุนหลักจากการควบคุมการผลิตของกลุ่มโอเปกและพันธมิตร (OPEC+) ให้สมดุลต่อความต้องการใช้ โดยเฉพาะประเทศซาอุดิอาระเบียที่ประกาศอาสาลดกำลังการผลิตเพิ่มเติมที่ระดับ 1.0 MMBD ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ ถึงเมษายน และลดการผลิตเพิ่มเติมที่ระดับ 0.75 MMBD และ 0.4 MMBD ในเดือนพฤษภาคม และมิถุนายน นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากความก้าวหน้าในการผลิตและใช้วัคซีน COVID-19 เช่นเดียวกับมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะประเทศสหรัฐอเมริกา จีน และทวีปยุโรป อีกทั้ง ปริมาณสำรองน้ำมันดิบในกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วปรับลดลงมาอยู่ในค่าเฉลี่ย 5 ปี อย่างไรก็ดี ผลจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในประเทศอินเดีย และภูมิภาคเอเชีย ทำให้ International Energy Agency (IEA) ตามรายงานเดือนพฤษภาคม ปรับลดคาดการณ์ความต้องการใช้น้ำมันปี 2564 ไปอยู่ที่ 96.4 MMBD ซึ่งน้อยลง 0.27 MMBD จากการคาดการณ์เดิมในเดือนก่อนหน้า นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยกดดันจากอุปทานของประเทศอิหร่านที่คาดว่าจะกลับสู่ตลาดจากการเจรจาข้อตกลงระงับโครงการนิวเคลียร์ (Joint Comprehensive Plan of Action - JCPOA) ซึ่งอาจส่งผลให้การผลิตน้ำมันดิบของอิหร่านจะเพิ่มขึ้น 1.0-1.5 MMBD ในช่วงครึ่งหลังของปี 2564

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ** (Gasoline Crack Spread) ใน 2Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 9.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 ที่ระดับ 7.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 2Q2563 ที่ระดับ 2.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown โดยเฉพาะประเทศสหรัฐอเมริกา จากการเข้าสู่ฤดูกาลท่องเที่ยว และปริมาณการส่งออกของจีนที่ปรับลดลงจากการคิดภาษีนำเข้า Mix Aromatic (MA) ที่ใช้เป็นส่วนผสมของน้ำมันเบนซิน นอกจากนี้ อุปทานน้ำมันเบนซินอยู่ในภาวะตึงตัว เนื่องจากโรงกลั่นทั่วโลกเข้าสู่ช่วงฤดูกาลปิดซ่อมบำรุงประจำปี และปริมาณน้ำมันเบนซินคงคลังของสิงคโปร์และสหรัฐฯ ที่ปรับลดลงต่ำกว่าระดับค่าเฉลี่ย 5 ปีย้อนหลัง
- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel Crack Spread) ใน 2Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 5.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 ที่ระดับ 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากนโยบายการกระตุ้นเศรษฐกิจ และการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown โดยเฉพาะในทวีปยุโรป และประเทศจีน ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันดีเซลสูงขึ้น นอกจากนี้ จีนประกาศขึ้นภาษีนำเข้า Light Cycle Oil (LCO) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่ใช้ในการผสมเพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซล ทำให้จีนผลิตน้ำมันดีเซลลดลงและปรับลดการส่งออก

เพื่อชดเชยอุปสงค์ในประเทศก่อน ทั้งนี้ ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบใน 2Q2564 ลดลงเล็กน้อยจาก 2Q2563 ที่ระดับ 5.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจาก อุปสงค์ในประเทศอินเดียลดลงจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในประเทศ และโรงกลั่นใหม่ที่เริ่มเดินกำลังการผลิตในประเทศจีน ส่งผลให้เกิดสภาวะอุปทานส่วนเกิน ของน้ำมันดีเซล

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ** (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 2Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ -5.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 1Q2564 ที่ระดับ -3.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 2Q2563 ที่ระดับ -1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปทานที่สูงขึ้นเนื่องจากโรงกลั่นปรับเพิ่มกำลังการผลิตหลังผ่านช่วงหยุดซ่อมบำรุงประจำปีตามความต้องการน้ำมันสำเร็จรูปอื่นๆ ที่ปรับสูงขึ้น และการผลิตน้ำมันดิบที่สูงขึ้นของกลุ่ม OPEC+ อย่างไรก็ตาม มีปัจจัยสนับสนุนจากอุปสงค์ที่ปรับสูงขึ้นจากภาคการผลิตไฟฟ้าในภูมิภาคตะวันออกกลาง

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 2Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 2.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 ที่ระดับ 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 2Q2563 ที่ระดับ -0.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะน้ำมันเบนซิน และดีเซล ทั้งนี้ มีปัจจัยกดดันจากอุปทานของโรงกลั่นที่จะปรับตัวสูงขึ้นหลังผ่านช่วงการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี และราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับสูง

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม(ลด)		1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			HoH
HDPE: CFR SEA	760	1,145	1,191	56.7%	4.0%	800	1,168	46.0%
PP: CFR SEA - Film	871	1,365	1,336	53.4%	(2.1%)	929	1,351	45.4%
BZ: FOB Korea	371	753	966	>100.0%	28.3%	493	859	74.2%
BZ – Naphtha	97	196	360	>100.0%	83.7%	136	278	>100.0%
PX: CFR Taiwan	496	766	859	73.2%	12.1%	601	812	35.1%
PX - Naphtha	222	209	253	14.0%	21.1%	244	231	(5.3%)
Naphtha (MOPJ)	274	557	606	>100.0%	8.8%	357	581	62.7%

ราคา**ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี**ทั้งสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ ใน 2Q2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 โดยมีปัจจัยส่วนหนึ่งจากราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับตัวสูงขึ้น และอุปทานที่ตึงตัว ท่ามกลางจำนวนผู้ติดเชื้อ COVID-19 ที่เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในเอเชีย

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์**: ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 1Q2564 ขณะที่ ราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ปรับลดลงเล็กน้อย เมื่อเทียบกับ 1Q2564 โดยปัจจัยสนับสนุนราคาในกลุ่มผลิตภัณฑ์โอฟินส์มาจาก อุปทานที่ตึงตัวในช่วงเดือน พฤษภาคม และ มิถุนายน ที่มีการปิดซ่อมบำรุงตามกำหนดและปัญหาการขาดแคลนตู้คอนเทนเนอร์ อย่างไรก็ตาม ความต้องการซื้อที่ชะลอลงจากสถานการณ์ผู้ติดเชื้อ COVID-19 ที่เพิ่มขึ้น และการขึ้นใหม่ของกำลังการผลิตหลายแห่งในจีน เป็นอีกปัจจัยที่กดดันราคาตลาด
- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**: ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) และส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับ แนฟทาปรับเพิ่มขึ้นอย่างมากเมื่อเทียบกับ 1Q2564 จากราคา BZ ที่สูงขึ้นนอกภูมิภาคตามความต้องการนำเข้าในสหรัฐฯ และยุโรปที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก เนื่องจากอุปทานตึงตัวในสหรัฐฯ จากเหตุพายุหิมะที่ยังส่งผลต่อการกลับมาดำเนินการผลิต

และราคาของสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) ที่สูงขึ้นอย่างมาก นอกจากนี้ ปริมาณสินค้าคงคลังในจีนที่อยู่ในระดับต่ำยังสนับสนุนราคาในภูมิภาคเอเชียอย่างต่อเนื่อง สำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับ แนฟทาปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 1Q2564 จากความต้องการสินค้าเส้นใยและสิ่งทอที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูร้อน ประกอบกับความต้องการของผู้ผลิตกรดเทเรฟทาลิกบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) ที่เพิ่มขึ้นตามการกลับมาดำเนินการผลิตหลังจากหยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉิน และการขึ้นใหม่ของโรงงานผลิต PTA ในจีนและซาอุดิอาระเบีย รวมถึง อุปทาน PX ตึงตัวจากการหยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉินของผู้ผลิตหลายแห่งในเอเชียในช่วงปลายไตรมาส

ทั้งนี้ เมื่อเทียบ 2Q2564 กับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ และอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้น ตามความต้องการซื้อที่ทยอยฟื้นตัวตามเศรษฐกิจโลก หลังจากมีการทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 และการฉีดวัคซีนในหลายประเทศ ประกอบกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก

เหตุการณ์สำคัญในช่วงครึ่งแรกของปี 2564 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในช่วงครึ่งแรกของปี 2564 มีรายละเอียดดังนี้

มกราคม 2564	• PTT: 1 ม.ค. 2564 ปรับราคาขายปลีก NGV ในส่วนของรถโดยสารสาธารณะให้เท่ากับราคาขายปลีกของรถยนต์ทั่วไป ส่งผลให้ราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทุกประเภทจะเป็นไปตามโครงสร้างราคาขายปลีกจากราคาต้นทุน (Cost-plus) • PTT: 8 ม.ค. 2564 จัดตั้งบริษัท เมฆาเทคโนโลยี จำกัด ภายใต้ บริษัท อัลฟ่า คอม จำกัด ("Alpha Com") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 30 ล้านบาท โดยจัดตั้งขึ้นเพื่อลงทุนในธุรกิจให้บริการระบบสารสนเทศหลากหลายรูปแบบผ่านอินเทอร์เนต (Public Cloud) เช่น การให้บริการจัดเก็บข้อมูล ประมวลผล จัดการข้อมูลต่างๆ ให้แก่บริษัท องค์กรต่างๆ รวมถึงกลุ่ม ปตท. ซึ่งธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ ปตท. ด้านดิจิทัล • PTT & OR: 14 ม.ค. 2564 แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ และร่างหนังสือชี้ชวนของ OR ที่ได้ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มีผลใช้บังคับ ซึ่งจำนวนหุ้นสามัญเพิ่มทุน OR ที่ออกทั้งหมดเป็นจำนวนไม่เกิน 3,000,000,000 หุ้น ซึ่งราคาเสนอขายสุดท้ายอยู่ที่ราคา 18.00 บาทต่อหุ้น โดยมีโครงสร้างการเสนอขายหุ้น ดังนี้ - สำหรับผู้ถือหุ้นของ ปตท.: เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. เฉพาะกลุ่มที่มีสิทธิได้รับจัดสรรหุ้นตามข้อมูลที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของ ปตท. ณ วันที่ 5 ม.ค. 2564 (Record Date) จำนวนไม่เกิน 300 ล้านหุ้น โดยมีอัตราการใช้สิทธิ หรือ Pre-emptive Ratio เท่ากับ 95.1997 หุ้นสามัญของ ปตท. ต่อ 1 หุ้นสามัญเพิ่มทุนของ OR - สำหรับผู้จองซื้อในประเทศ: เสนอขายจำนวนรวมประมาณ 1,860 ล้านหุ้น แบ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายย่อยประมาณ 595.7 ล้านหุ้น และผู้ลงทุนสถาบันในประเทศประมาณ 1,264.3 ล้านหุ้น - สำหรับผู้จองซื้อในต่างประเทศ: เสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบันประมาณ 450 ล้านหุ้น - การจัดสรรหุ้นส่วนเกิน (Over-allotment): การจัดสรรไม่เกิน 390 ล้านหุ้น • GC: 26 ม.ค. 2564 คณะกรรมการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2563 อนุมัติให้ดำเนินโครงการปรับปรุงโรงโอเลฟินส์หน่วยที่ 2 ซึ่งจะทำให้สามารถใช้โพรเพนเป็นวัตถุดิบในการผลิตได้เพิ่มขึ้น เพิ่มความยืดหยุ่นในการใช้วัตถุดิบและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันในระยะยาว ซึ่งตามแผนคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 1 ปี 2566 โดยมี มูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 165 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 5,198 ล้านบาท
กุมภาพันธ์ 2564	• PTTEP: 1 ก.พ. 2564 บริษัท PTTEP MENA Limited ซึ่งบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ลงนามใน Sales and Purchase Agreement (SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 20 จากบริษัท BP Exploration (Epsilon) Limited ("BP") ในโครงการ Oman Block 61 ประเทศโอมาน โครงการมีมูลค่ารวมประมาณ 2,450 ล้านเหรียญสหรัฐฯ โดยการซื้อขายมีผลสมบูรณ์เสร็จสิ้น ในวันที่ 23 มี.ค. 2564 ทั้งนี้ โครงการ Oman Block 61 เป็นโครงการผลิตก๊าซฯ บนบกของประเทศโอมาน โดยผลิตก๊าซฯ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 35 ของปริมาณการผลิตของประเทศในปัจจุบัน โครงการมีศักยภาพในการพัฒนาก๊าซฯ ได้ถึง 10.5 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต และมีกำลังการผลิตก๊าซฯ รวมเฉลี่ยต่อวัน 1.5 พันล้านลูกบาศก์ฟุต และคอนเดนเสทมากกว่า 65,000 บาร์เรล

	• GPSC: 8 ก.พ. 2564 ได้เข้าทำสัญญาเพิ่มทุนกับบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology (“AXXIVA”) ของสาธารณรัฐประชาชนจีนแล้วเสร็จ มูลค่ารวมประมาณ 500 ล้านบาท คิดเป็นการลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 11.1 ของทุนทั้งหมดของ AXXIVA ภายหลังการเพิ่มทุน ทั้งนี้ บริษัท AXXIVA ประกอบธุรกิจโรงงานผลิตแบตเตอรี่ กำลังการผลิต 1 GWh ต่อปี โดยใช้เทคโนโลยีการผลิตจาก 24M Technologies Inc • PTTEP: 10 ก.พ. 2564 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited (Malaysia Branch) หรือ PTTEP HKO บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้เสร็จสิ้นการดำเนินการเจาะหลุมประเมิน Lang Lebah-2 ในโครงการซาราวักเอสเค 410 บี ซึ่งได้พบแหล่งกักเก็บก๊าซธรรมชาติสุทธิหนากว่า 600 เมตร ผลการทดลองพบว่ามีอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน • OR: 11 ก.พ. 2564 หุ้นสามัญของ OR เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเป็นวันแรก • PTTEP: 16 ก.พ. 2564 PTTEP Sabah Oil Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และกลุ่มผู้ร่วมทุน ได้พัฒนาโครงการ มาเลเซีย-แปลงเอช ในระยะแรกเสร็จสิ้นแล้ว โดยได้เริ่มทำการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งน้ำลึกโรตัน และแหล่งบูลูห์ ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) ตั้งแต่วันที่ 6 ก.พ. 2564 เพื่อส่งให้แก่เรือผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวของปิโตรนาส (“PFLNG2”) และจะทยอยเพิ่มการผลิตจนถึงระดับ 270 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตามเป้าหมายต่อไป • PTT: 18 ก.พ. 2564 Alpha Com ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท ออน-ไอออน โซลูชั่นส์ จำกัด (“On-I on Solutions”) แล้วเสร็จ โดย Alpha Com ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 30 ล้านบาท จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินการและพัฒนาเครือข่ายสถานีเครื่องอัดประจุสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (EV Charging Station) นอกสถานีบริการน้ำมัน-เช่น ศูนย์การค้า โรงแรม อาคารสำนักงาน เป็นต้น รวมถึงจำหน่ายสินค้าและให้บริการที่เกี่ยวกับยานยนต์ไฟฟ้า เช่น จัดจำหน่ายและติดตั้ง EV Charger ในที่พักอาศัย เป็นต้น ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ New S-Curve ของ ปตท. • PTT: 21 ก.พ. 2564 ได้จัดตั้ง PTT MEA Ltd. ณ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ แล้วเสร็จ ซึ่งถือหุ้นทั้งหมดโดย PTT International Trading Pte., Ltd. (“PTTT”) (บริษัทย่อยของ ปตท.) มีทุนจดทะเบียน 1.5 ล้านเหรียญสหรัฐฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มุ่งเน้นภูมิภาคตะวันออกกลางและเอเชีย • PTT: 25 ก.พ. 2564 ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องในเรื่องที่ ผู้ตรวจการแผ่นดิน ได้ยื่นฟ้องกระทรวงการคลัง กับพวก รวม 11 ราย ซึ่งรวมถึง ปตท. โดยกล่าวหาว่า การดำเนินการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด ไม่ได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามขั้นตอนของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 18 ธ.ค. 2550 โดยศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้อง เนื่องจากประเด็นแห่งคดีนี้เป็นประเด็นที่ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำวินิจฉัยเป็นที่สุดไว้แล้ว ศาลจึงไม่อาจนำมาพิจารณาวินิจฉัยได้อีก ซึ่งคำพิพากษาศาลปกครองกลางนี้สอดคล้องกับคำสั่งของศาลปกครองสูงสุดและคำสั่งของศาลปกครองอีกหลายคดีที่ได้เคยวินิจฉัยมาโดยตลอดว่า ปตท. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินให้กระทรวงการคลังครบถ้วนแล้ว
มีนาคม 2564	• PTT: 8 มี.ค. 2564 ได้ดำเนินการปิด PTT International Trading DMCC (“PTTT DMCC”) แล้วเสร็จ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและถือหุ้นทั้งหมดโดย PTTT (บริษัทย่อยของ ปตท.) โดย PTTT DMCC จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีการปรับแนวทางการดำเนินธุรกรรมการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศดังกล่าว ทำให้

บทบาทของ PTTT DMCC ในการค้าลดลงเหลือเพียงมุ่งเน้นการดูแลความสัมพันธ์กับคู่ค้าเป็นหลัก ซึ่งการปิด PTTT DMCC สอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของ ปตท.

- PTT & OR: 12 มี.ค. 2564 ตามที่ OR ได้เสนอขายหุ้นสามัญของ OR ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) รวมจำนวนทั้งสิ้น 3,000 ล้านหุ้น โดยแบ่งออกเป็น (1) การเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 2,610 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก และ (2) การจัดสรรหุ้นส่วนเกิน (Over-allotment) จำนวน 390 ล้านหุ้น โดยบริษัทหลักทรัพย์เกียรตินาคินภัทร จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน ได้ยืมหุ้นจำนวนดังกล่าว จาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ OR เพื่อนำมาใช้ในกระบวนการรักษาระดับราคา ซึ่งในช่วงระยะเวลา 30 วันจนครบกำหนดการใช้สิทธิเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2564 การซื้อขายหุ้นของ OR ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ไม่มีการซื้อขายต่ำกว่าราคา IPO ที่ระดับราคา 18 บาทต่อหุ้น ดังนั้น ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินจึงไม่มีความจำเป็นในการใช้กระบวนการในการรักษาระดับราคา ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินจึงได้แจ้งความประสงค์เพื่อใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ OR จำนวน 390 ล้านหุ้นเพื่อส่งคืนให้กับ ปตท. ซึ่งในวันที่ 16 มี.ค. 2564 OR ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้ว และผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินได้ส่งมอบหุ้น OR จำนวน 390 ล้านหุ้นคืนให้แก่ ปตท. เรียบร้อยแล้ว ส่งผลให้ OR มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้วทั้งสิ้น 120,000 ล้านบาท และมีหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วทั้งหมดจำนวน 12,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยสัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ใน OR มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 9,000 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้วของ OR
- PTT & IRPC: 18 มี.ค. 2564 ได้มีมติอนุมัติจัดตั้งบริษัท อินโนโพลีเมด จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด ("อินโนบิก") (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ("IRPC") มีทุนจดทะเบียน 260 ล้านบาท โดย อินโนบิก ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 และ IRPC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียน เพื่อรองรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผ้าประเภทไม่ถักไม่ทอ (Non-woven Fabric) และวัสดุสิ้นเปลืองทางการแพทย์ (Medical Consumables) ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจใหม่ (New business) ของ ปตท. ในด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life science) โดยจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 และคาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
- GC: 19 มี.ค. 2564 GC ประสานงานร่วมกับ AGC Inc. เกี่ยวกับแผนการเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัท วีนิไทย จำกัด (มหาชน) ("VNT") จากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดย GC จะเป็นผู้ทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ VNT (โดยไม่รวมหุ้นสามัญของ VNT ที่ GC ถืออยู่) เป็นจำนวน 889,154,755 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 75.02 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมดของ VNT ในราคาเสนอซื้อหุ้นละ 39 บาท ปัจจุบัน GC เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ VNT ซึ่งถือหุ้นโดยตรงคิดเป็นร้อยละ 24.98 และ AGC Inc. เป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมกิจการของ VNT ซึ่งถือหุ้นโดยตรงคิดเป็นร้อยละ 58.78 โดยภายหลังจากการทำคำเสนอซื้อ GC จะถือหุ้นใน VNT คิดเป็นร้อยละ 41.22
- PTTEP: 30 มี.ค. 2564 บริษัท PTTEP Sarawak Oil Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ในมาเลเซีย ได้ค้นพบน้ำมันและก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ที่หลุมสำรวจ Sirung-1 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจแรกของโครงการซาราวักเอสเค 405 บี โดยได้ค้นพบชั้นหินกักเก็บน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีความหนา

	กว่า 100 เมตร ซึ่ง ปตท.สผ. มีแผนที่จะเจาะหลุมประเมินผลในโครงการดังกล่าวในปี 2565 เพื่อยืนยันศักยภาพทางปิโตรเลียมต่อไป
เมษายน 2564	• PTT: 9 เม.ย. 2564 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2563 หุ้นละ 1.00 บาท จำนวน 28,562,996,250 หุ้น รวมเป็นประมาณ 28,563 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2563 ซึ่ง ปตท.ได้ดำเนินการจ่ายให้ผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว หุ้นละ 0.18 บาท และเงินปันผลที่จะจ่ายสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนหลังของปี 2563 อีกหุ้นละ 0.82 บาท โดยมีกำหนดจ่ายในวันที่ 30 เม.ย. 2564 • PTT: 16 เม.ย. 2564 คณะกรรมการบริษัท ปตท. และคณะกรรมการ Lotus Pharmaceutical Company Limited (“Lotus”) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน TWSE ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท อินโนบิก แอลแอล โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งถือหุ้นทั้งหมดโดย อินโนบิก (บริษัทย่อยของ ปตท.) ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Lotus จำนวน 17,517,348 หุ้น ที่ราคา 80.7 เหรียญไต้หวันใหม่ต่อหุ้น คิดเป็นเงินลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 50 ล้านเหรียญสหรัฐฯ และภายหลังการซื้อหุ้นเพิ่มทุน สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท อินโนบิก แอลแอล โฮลดิ้ง จำกัด ใน Lotus คิดเป็นร้อยละ 6.66 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว โดยการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ในธุรกิจ New S-curve ของ ปตท. ที่ต้องการขยายไปในธุรกิจใหม่ ด้าน Life Science ทั้งนี้ Lotus ดำเนินธุรกิจหลักในการคิดค้นพัฒนา (R&D) ผลิตและจำหน่ายยา โดยมุ่งเน้นยาสามัญ (Generic drugs) ที่ครอบคลุมหลายกลุ่มโรค โดยเฉพาะโรคมะเร็ง และโรคระบบประสาท ซึ่งการลงทุนใน Lotus จะทำให้ ปตท. สามารถต่อยอดและขยายการลงทุนไปยังตลาดยาด้านมะเร็งวิทยาในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งจะช่วยให้ผู้ป่วยในภูมิภาคดังกล่าวสามารถเข้าถึงยาสามัญได้มากขึ้น • PTT: 19 เม.ย. 2564 บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (“EnCo”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. เป็นผู้ชนะการเสนอราคา จากการเข้ายื่นประมูลซื้อที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง อาคารศูนย์ฝึกอบรมหลักสี่กรุงเทพมหานคร ของบริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) เพื่อรองรับการขยายตัวทางธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ที่มูลค่า 1,810 ล้านบาท • PTT & GC: 22 เม.ย. 2564 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้า โดยให้ ปตท. และบริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (“SMH”) (บริษัทย่อยของ ปตท.) ซื้อหุ้นสามัญบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (“GPSC”) จากบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (“GC”) จำนวน 358,936,756 หุ้น หรือประมาณร้อยละ 12.73 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของ GPSC ในราคา 70 บาทต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 25,126 ล้านบาท โดยก่อนการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 31.72 และ GC ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 22.73 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด โดยภายหลังธุรกรรมการปรับโครงสร้างฯ ปตท. และ SMH จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนรวมร้อยละ 44.45 และ GC จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด การปรับโครงสร้างครั้งนี้เป็นการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าของ ปตท. ผ่านบริษัท Flagship ซึ่งเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของบริษัท ซึ่ง ปตท. และ GC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวในเดือนพฤษภาคม 2564 และดำเนินการซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 8 มิ.ย. 2564

	• PTTEP: 26 เม.ย. 2564 บริษัท TOTAL E&P Mozambique Area 1 Limitada ผู้ดำเนินการ (Operator) โครงการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว Mozambique LNG ซึ่งถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 26.5 ได้ตัดสินใจประกาศหยุดดำเนินการก่อสร้างด้วยเหตุสุดวิสัย (Force Majeure) เพื่อความปลอดภัย จากกรณีเหตุการณ์ความไม่สงบที่เกิดขึ้นที่เมือง Palma ประเทศโมซัมบิก โดยมีบริษัท PTTEP Mozambique Area 1 Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ถือสัดส่วนการลงทุนในโครงการ ร้อยละ 8.5 • TOP: 26 เม.ย. 2564 คณะกรรมการ TOP มีมติให้ บริษัท ท็อปโซลเว้นท์จำกัด (“TS”) บริษัทย่อยของ TOP ซื้อหุ้นสามัญเพื่อร่วมลงทุนในบริษัท Jskem Private Limited (“JSKEM”) ในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 80 จากผู้ถือหุ้นเดิม และซื้อหุ้นสามัญบริษัท TOP Solvent India Chemtrade (“TSI”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท JSKEM จำนวน 1 หุ้น โดยคิดเป็นเงินลงทุนทั้งหมดจำนวนไม่เกิน 1.44 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 45.36 ล้านบาท ทั้งนี้ TS และผู้ถือหุ้นปัจจุบันของ JSKEM ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นในเดือนพฤษภาคม 2564 และดำเนินการโอนหุ้นแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2564 ทั้งนี้ JSKEM เป็นบริษัท ที่ประกอบกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายเคมีภัณฑ์และสารทำละลายในประเทศสิงคโปร์ โดยการเข้าร่วมทุนดังกล่าวเป็นการขยายฐานธุรกิจการจัดจำหน่ายสารทำละลายไปยังต่างประเทศ • TOP: 30 เม.ย. 2564 ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มธุรกิจเรือขนส่งแล้วเสร็จ TOP ได้จำหน่าย และโอนหุ้นสามัญที่ถืออยู่ทั้งหมดในบริษัท บริษัทไทยออยล์มารีน จำกัด (“TM”) ให้แก่ผู้ซื้อในราคาซื้อขายหุ้น รวมทั้งสิ้น 858.60 ล้านบาท จึงทำให้บริษัท TM สิ้นสภาพ การเป็นบริษัทย่อยของ TOP
พฤษภาคม 2564	• OR: 11 พ.ค. 2564 จัดตั้งบริษัท ออร์บิท ดิจิทัล จำกัด (“ORBIT Digital”) มีทุนจดทะเบียนเริ่มแรกจำนวน 100,000 บาท ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่บริษัทมอดูลัส เวนเจอร์ จำกัด (“Modulus”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ OR ผ่าน บริษัท พีทีที โออาร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด (“OR Holdings”) ร่วมลงทุนกับบริษัท บลูบิค กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“Bluebik”) โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 และร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ มีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างศักยภาพด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขัน ตลอดจนสร้างมูลค่าเพิ่มและต่อยอดสู่การขยายธุรกิจใหม่ในอนาคต • PTTEP: 19 พ.ค. 2564 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited (“PTTEP HKO”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ในมาเลเซีย ได้ค้นพบก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ที่หลุมสำรวจ Kulintang-1 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจแรกของแปลงเอสเค 438 ตั้งอยู่บริเวณนอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย • PTT: 20 พ.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติ ดังนี้ - อนุมัติให้ อินโนบิก (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) จัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท โนฟฟู้ดส์ จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท เอ็นอาร์ อินสแตนท์ โปรดิวซ์ จำกัด (มหาชน): NRF) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 300 ล้านบาท โดยถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากันจำนวนร้อยละ 50 เพื่อดำเนินธุรกิจโปรตีนทางเลือก โดยระยะแรกจะเป็นการพัฒนา ผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์โปรตีนจากพืช (Plant-based protein) แบบครบวงจร ซึ่งจะดำเนินการจัดตั้งโรงงานผลิตที่ใช้เทคโนโลยีนำเข้าขั้นสูงในประเทศไทย กำลังการผลิต 3,000 ตันต่อปี โดยคาดว่าจะสามารถจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท

	แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 และดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 - อนุมัติการจัดตั้ง บริษัท ที-อีโคซิส จำกัด (“T-ECOSYS”) โดยให้ SMH (บริษัทย่อยของ ปตท.) ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 350 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจดิจิทัลแพลตฟอร์มด้านอุตสาหกรรมภายใต้ความร่วมมือระหว่าง ปตท. และกระทรวงอุตสาหกรรม รวมไปถึง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริม การลงทุน (“BOI”) สถาบันการเงิน เป็นต้น โดยเป็นการพัฒนากลไกและสร้างสภาพแวดล้อมให้เกิดการใช้เทคโนโลยีทางด้านวิทยาการหุ่นยนต์ ระบบอัตโนมัติ และเทคโนโลยีดิจิทัล ผ่าน Industrial Digital Platform (“IDP”) ที่พัฒนาโดย ปตท. เพื่อเชื่อมโยงระหว่างผู้ให้บริการ (Service Provider) กับผู้มีความต้องการใช้บริการในเทคโนโลยีดังกล่าว ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ● PTTEP: 21 พ.ค. 2564 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ จำกัด (“เออาร์วี”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ร่วมกับบริษัท Aerodyne Group (“แอโรดายน์”) จากประเทศมาเลเซีย และบริษัท ดิจิตัล ครีเอชั่น จำกัด (“ดีซี”) เพื่อจัดตั้ง บริษัท แอโรสกาย (ประเทศไทย) จำกัด (“แอโรสกาย”) ทุนจดทะเบียนจำนวน 30 ล้านบาท และสัดส่วนในการถือหุ้นประกอบด้วย เออาร์วี ร้อยละ 33 แอโรดายน์ ร้อยละ 34 และ ดีซี ร้อยละ 33 เพื่อให้บริการเทคโนโลยีโดรนโซลูชั่นในประเทศไทย ให้แก่ลูกค้าในธุรกิจโทรคมนาคม ไฟฟ้า น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการให้บริการโดรนในการตรวจสอบโครงสร้างพื้นฐานในอุตสาหกรรมอื่นๆ ● OR: 25 พ.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท OR มีมติอนุมัติการต่อสัญญาหลักความร่วมมือการดำเนินธุรกิจร้านค้าสะดวกซื้อในสถานีบริการน้ำมันเครือข่ายของ OR กับ บริษัท ซีพี ออลล์ จำกัด (มหาชน) (“CPALL”) เพื่อดำเนินการร้านค้า 7-Eleven ในประเทศไทย โดยเป็นการต่ออายุสัญญาจากสัญญาเดิมอีกเป็นระยะเวลา 10 ปี เพื่อให้การดำเนินงานในส่วนของธุรกิจร้านค้าสะดวกซื้อ 7-Eleven ในสถานีบริการน้ำมันเครือข่ายของ OR มีความต่อเนื่อง และสอดคล้องกับแผนการดำเนินธุรกิจของ OR
มิถุนายน 2564	● GPSC: 14 มิ.ย. 2564 จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี่ จำกัด (“GRSC”) โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ● GPSC: 16 มิ.ย. 2564 คณะกรรมการบริษัท GPSC มีมติอนุมัติให้ GPSC และ/หรือ บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“GPSC TC”) เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับ ปตท. และ/หรือ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“PTT TCC”) ในรูปแบบเงินกู้ระยะยาวจาก ผู้ถือหุ้น ในวงเงินไม่เกิน 20,000 ล้านบาท อายุสัญญาไม่เกิน 3 ปี อัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงตลาดที่ไม่เกินร้อยละ 3 ต่อปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ● PTT: 17 มิ.ย. 2564 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติ ดังนี้ - อนุมัติให้ SMH (บริษัทย่อยของ ปตท.) จัดตั้งบริษัท ปิ่นทอง เนเชอรัลก๊าซ รีเทลล์ จำกัด (“PINTHONG NGR”) ซึ่งเป็นการร่วมทุนกับบริษัทในกลุ่มของบริษัท ปิ่นทอง อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด (มหาชน) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 282 ล้านบาท โดยบริษัท SMH และ บริษัทในกลุ่มของบริษัท ปิ่นทอง อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนที่ร้อยละ 70 และ 30 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบท่อขนส่งและจำหน่ายก๊าซฯ รวมทั้ง

ให้บริการ Energy Solution Provider กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมปิ่นทอง 5 จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 และดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2566

- ทบทวนแผนการลงทุน ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 และอนุมัติให้ปรับแผนการลงทุนสำหรับปี 2564 จาก 52,931 ล้านบาท เป็น 67,504 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเปลี่ยนแปลงการลงทุนของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม โดยหลักจากการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้า และการปรับแผนลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ขณะที่การลงทุนโครงการอื่นๆ ยังคงดำเนินการตามแผนการลงทุนเดิม เช่น โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เพื่อทดแทนโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 และ โครงการท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 รวมถึงการลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ การขยายขีดความสามารถของสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) แห่งที่ 2 (หนองแฟบ) โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 รวมถึงโครงการลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจรและการลงทุนธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life science : ธุรกิจยา Nutrition และอุปกรณ์การแพทย์)
- อนุมัติขยายระยะเวลาช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้ม (LPG) แก่ผู้มีรายได้น้อย กลุ่มร้านค้าหาบเร่ แผงลอยอาหาร ที่มีบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน ต่อไป อีก 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2564 จนถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2564 เพื่อเป็นการช่วยเหลือภาคประชาชนในการลดต้นทุนค่าครองชีพ ในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ยังคงมีจำนวนผู้ติดเชื้อเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- PTT: 23 มิ.ย. 2564 รายงานคำพิพากษาศาลฎีกา เรื่อง การดำเนินการเกี่ยวกับข้อพิพาทระหว่าง ปตท. กับบริษัท อาร์พีซีจี จำกัด (มหาชน) (“RPCG) ดังนี้
  - ข้อพิพาทของสถาบันอนุญาโตตุลาการ หมายเลขดำที่ 114/2552 หมายเลขแดงที่ 23/2559 ซึ่ง RPCG เรียกร้องให้ ปตท. จ่ายค่าเสียหายจากการบอกเลิกสัญญาโดยไม่มีสิทธิ ศาลฎีกามีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลแพ่งให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ คดีถึงที่สุด เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินแก่ RPCG เป็นจำนวนประมาณ 2,200 ล้านบาท ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ศาลมีคำพิพากษา
  - ข้อพิพาทของสถาบันอนุญาโตตุลาการ หมายเลขดำที่ 78/2555 หมายเลขแดงที่ 37/2560 ซึ่ง ปตท. เรียกร้องค่าผลิตภัณฑ์ค้างชำระจาก RPCG ศาลฎีกามีคำพิพากษากลับคำพิพากษาของศาลแพ่งให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ คดีถึงที่สุด เป็นผลให้ RPCG ต้องจ่ายเงินแก่ ปตท. เป็นจำนวนประมาณ 2,800 ล้านบาท ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ศาลมีคำพิพากษา

- OR: 30 มิ.ย. 2564 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.) ได้ออกหนังสือแสดงเจตนารมณ์ (Letter of Intent) แจ้งว่า OR ร่วมกับบริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“BAFS”) ได้รับการคัดเลือกเป็นผู้ประกอบการระบบบริการน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานสนามบินอู่ตะเภา โดยจะดำเนินการจัดตั้งบริษัทร่วมค้าซึ่ง OR ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 และ BAFS ร้อยละ 55 โดยมีมูลค่าการลงทุนเริ่มแรกจำนวน 2,337 ล้านบาทภายใต้ชื่อบริษัท โกลเบิล แอโร่แอสโซซิเอทส์ จำกัด โดยคาดว่าจะจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในเดือน สิงหาคม 2564

กรกฎาคม 2564

- **IRPC**: 2 ก.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท IRPC มีมติอนุมัติให้ลงทุนโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลตามมาตรฐาน EURO V (Ultra Clean Fuel Project: UCF) ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายกระทรวงพลังงานที่กำหนดให้ต้องจำหน่ายน้ำมันดีเซลมาตรฐาน Euro V ในประเทศตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567 เพื่อลดปัญหามลภาวะและฝุ่นละออง PM 2.5 และสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของการแข่งขันในระยะยาว โดยมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 13,300 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมกราคม 2567
- **GC**: 7 ก.ค. 2564 ลงนามสัญญาเงินกู้กับบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“PTT TCC”) ในวงเงินไม่เกิน 73,920 ล้านบาท อายุสัญญา 24 เดือน อัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด ทั้งนี้ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี เพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับการลงทุนโครงการธุรกิจ High Value Business (“HVB”)
- **GC**: 10 ก.ค. 2564 บริษัท PTTGC International (Netherlands) B.V. (“GC Inter B.V.”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GC ถือหุ้นทั้งหมด ได้ลงนามสัญญาซื้อขายโดย ซื้อหุ้นสามัญใน Allnex Holding GmbH (“กลุ่มบริษัทเป้าหมาย”) จาก Allnex Holdings S.à.r.l ร้อยละ 100 ที่ราคา 3,575.9 ล้านยูโร หรือเทียบเท่ามูลค่าประมาณ 132,608 ล้านบาท และสัญญาเงินกู้ให้กลุ่มบริษัทเป้าหมาย รวมถึง ซื้อหุ้นบุริมสิทธิ์ใน Allnex Holding Germany II GmbH (“Holding II”) ซึ่งธุรกรรมข้างต้นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 4,002.2 ล้านยูโร หรือเทียบเท่ามูลค่าประมาณ 148,417 ล้านบาท โดยการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของแผนกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจที่มุ่งเน้นเข้าสู่ธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูง ด้วยการเพิ่มสัดส่วนกำไรจากกลุ่ม High Value Business (“HVB”) ที่มีการเจริญเติบโตและสนองตอบความต้องการของผู้บริโภคภายใต้ Megatrends ซึ่งกลุ่มบริษัทเป้าหมายเป็นบริษัทผู้ผลิต Coating Resins และ Crosslinkers ชั้นนำระดับสากลจะช่วยขับเคลื่อนการเจริญเติบโตของ GC ในกลุ่มธุรกิจ HVB อย่างยั่งยืนในระดับสากล ซึ่งคาดว่าการทำธุรกรรมดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2564
- **GPSC**: 13 ก.ค. 2564 GRSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นทั้งหมด ได้บรรลุข้อตกลงในการเข้าลงทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited (“Avaada”) สาธารณรัฐอินเดีย โดยการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนในสัดส่วนการถือหุ้นประมาณร้อยละ 41.6 ของทุนทั้งหมด คิดเป็นมูลค่าการลงทุนประมาณ 14,825 ล้านบาท โดย Avvada ประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนขนาดใหญ่ในอินเดีย โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) ทั้งสิ้น 3,744 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วประมาณ 1,392 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวนประมาณ 2,352 เมกะวัตต์ ซึ่งจะทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2564 - 2565
- **GPSC**: 14 ก.ค. 2564 GRSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นทั้งหมด ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited (“บริษัทเป้าหมาย”) จากกองทุน Copenhagen Infrastructure II K/S (“CI-II”) และ Copenhagen Infrastructure III K/S (“CI-III”) โดย GRSC จะเข้าลงทุนในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นมูลค่าการลงทุนรวมจนโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทเป้าหมายเป็นผู้พัฒนาโครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่ง (Offshore wind) ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมจำนวน 595 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โครงการ Changfang และ โครงการ Xidao ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 547 เมกะวัตต์ และ 48 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และทุกโครงการจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ภายในไตรมาสที่ 1 ของปี 2567 ทั้งนี้ คาดว่าการดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อนแล้วเสร็จและสามารถดำเนินการโอนหุ้นได้ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

- OR: 20 ก.ค. 2564 คณะกรรมการจัดการ OR ได้มีมติอนุมัติให้ Modulus จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวข้องกับการบริการยานยนต์ออนไลน์ ด้วยเงินลงทุนเริ่มแรกไม่เกิน 106 ล้านบาท โดย Modulus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดยคาดว่าจะสามารถจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จภายในไตรมาส ที่ 3 ปี 2564
- PTT: 22 ก.ค. 2564 บริษัท ออน-ไอออน โซลูชั่นส์ จำกัด (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทเป็นบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (“ARUN PLUS”) รวมถึงเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 5,000 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 30 ล้านบาท) โดย ARUN PLUS จะรับผิดชอบในการดำเนินธุรกิจด้าน EV Value Chain ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ New S-Curve เพื่อสนับสนุนการขยายแผนการลงทุนในธุรกิจ EV ของ ปตท. และ ARUN PLUS ได้จัดตั้งบริษัท อีวี มี พลัส จำกัด (“EVME PLUS”) โดย ARUN PLUS ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 340 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าผ่านการให้บริการด้านดิจิทัลแพลตฟอร์มเพื่อส่งเสริมและสร้างระบบนิเวศธุรกิจให้เกิดการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าอย่างแพร่หลายในประเทศไทย อาทิ บริการให้เช่ายานยนต์ไฟฟ้า บริการข้อมูลเกี่ยวกับสถานีอัดประจุไฟฟ้าและสถานีซ่อมบำรุงยานยนต์ไฟฟ้า
- PTT & GPSC: 27 ก.ค. 2564 บริษัทโกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (“GRP1”) (ถือหุ้นทั้งหมดโดยบริษัทโกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (“GRP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. และ GPSC ถือหุ้นเท่ากันที่ร้อยละ 50) ได้บรรลุผลสำเร็จตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions precedent) ครบถ้วนตามเงื่อนไขสัญญาการซื้อขายหุ้น Sheng Yang Energy Co., Ltd. (“Sheng Yang”) ในสัดส่วนร้อยละ 90 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดจาก Tatung Forever Energy Co., Ltd. แล้วเสร็จ โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้นประมาณ 2,560 ล้านบาท ส่งผลให้ Sheng Yang เป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ทั้งนี้ Sheng Yang ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 55.8 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมด
- PTT & TOP: 29 ก.ค. 2564 แจ้งการลงทุนใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk ("CAP") โดยให้บริษัท PT TOP Investment Indonesia (บริษัทย่อยของ TOP) เข้าซื้อหุ้น CAP ในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 15.38 ของหุ้นทั้งหมดของ CAP มูลค่ารวมไม่เกิน 1,183 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 39,116 ล้านบาท ซึ่งเงินลงทุนจะนำไปใช้เฉพาะเพื่อการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานปิโตรเคมีซึ่งจะก่อสร้างโดย PT Chandra Asri Perkasa ("CAP2") ทั้งนี้ CAP เป็นผู้ผลิตเคมีภัณฑ์ครบวงจรชั้นนำรายใหญ่ที่สุดของสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นตลาดปิโตรเคมีที่ใหญ่ที่สุดและมีการเติบโตสูงในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ASEAN) มีโรงงานผลิตเคมีภัณฑ์ครบวงจร นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท TOP ได้อนุมัติให้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้น (Bridging Loan) กับ ปตท. วงเงินไม่เกิน 670 ล้านเหรียญสหรัฐฯ ระยะเวลาไม่เกิน 18 เดือน อัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด (Market rate) ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี รวมถึงอนุมัติแผนจัดหาเงินทุนสำหรับการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาว โดยการขายหุ้นสามัญ GPSC จำนวนไม่เกินร้อยละ 10.8 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ GPSC การเพิ่มทุนจำนวนประมาณ 10,000 ล้านบาท ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโครงสร้างการระดมทุนที่เหมาะสม

	• **PTTEP**: 30 ก.ค. 2564 บริษัท Participations and Explorations Corporation และบริษัท Partex (Brazil) Corporation ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อขายเงินลงทุนทั้งหมดใน บริษัท Partex Brasil Ltda. และ บริษัท Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda. ซึ่งจดทะเบียนในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล พร้อมทั้งภาระผูกพันทั้งหมด ให้แก่บริษัท Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda. โดยโครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยอยู่ที่ 94 บาร์เรลต่อวัน (สัดส่วนร้อยละ 50) ทั้งนี้ การซื้อขายคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2564
สิงหาคม 2564	• **GC**: 10 ส.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท NatureWorks LLC (“NatureWorks”) ซึ่งบริษัท GC International Corporation (บริษัทย่อยของ GC) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 และบริษัท Cargill, Incorporated ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 50 ได้อนุมัติให้ NatureWorks ดำเนินโครงการลงทุนโรงงานพลาสติกชีวภาพ Polylactic Acid (“PLA”) แห่งที่ 2 ที่โครงการนครสวรรค์ไบโอคอมเพล็กซ์ ประเทศไทย โดยที่โครงการดังกล่าวใช้น้ำตาลจากอ้อยเป็นวัตถุดิบหลักเพื่อผลิต Lactic Acid ซึ่งนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิต PLA 75,000 ตันต่อปี ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การขยายการลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์เพื่อสิ่งแวดล้อม (Green Business) ของ GC โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายใน ปี2567

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

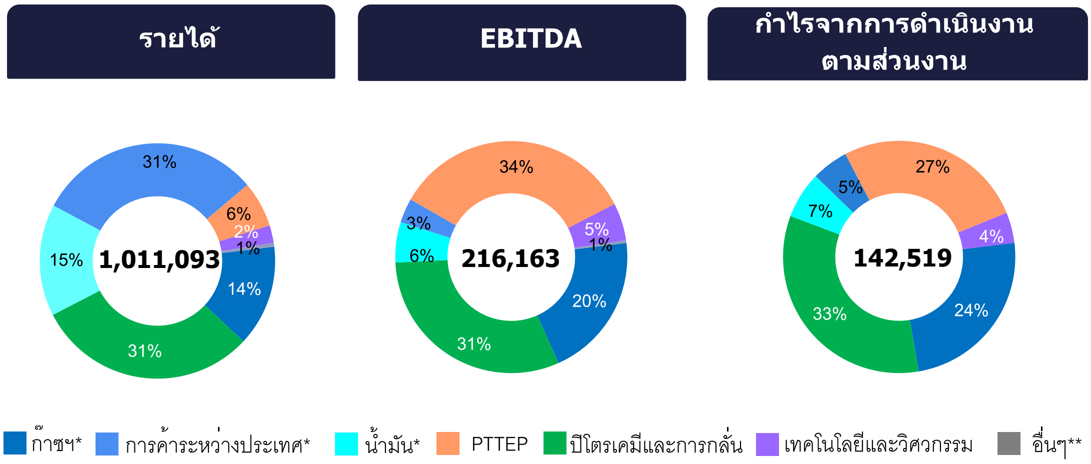
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 2Q2564 เปรียบเทียบกับ 2Q2563 และ 1Q2564 และ 1H2564 เปรียบเทียบกับ 1H2563 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด)		1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			HoH
ยอดขาย	341,325	477,837	533,256	56.2%	11.6%	824,892	1,011,093	22.6%
: สำรวจและผลิตฯ	34,028	42,754	54,830	61.1%	28.2%	81,014	97,584	20.5%
: ก๊าซ	99,247	102,714	112,927	13.8%	9.9%	213,512	215,641	1.0%
: ถ่านหิน	2,703	3,125	3,137	16.1%	0.4%	6,229	6,262	0.5%
: น้ำมัน	84,501	118,890	119,466	41.4%	0.5%	215,130	238,356	10.8%
: การค้าระหว่างประเทศ	116,102	226,098	254,807	>100.0%	12.7%	338,786	480,905	41.9%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	151,829	224,429	247,825	63.2%	10.4%	363,881	472,254	29.8%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	19,643	18,078	19,483	(0.8%)	7.8%	39,348	37,561	(4.5%)
: อื่นๆ	824	869	862	4.6%	(0.8%)	1,684	1,731	2.8%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	54,208	102,997	113,166	>100.0%	9.9%	86,593	216,163	>100.0%
: สำรวจและผลิตฯ	23,032	31,824	42,161	83.1%	32.5%	56,347	73,985	31.3%
: ก๊าซ	11,028	21,775	22,134	>100.0%	1.6%	25,461	43,909	72.5%
: ถ่านหิน	721	1,230	934	29.5%	(24.1%)	1,895	2,164	14.2%
: น้ำมัน	3,124	6,531	5,605	79.4%	(14.2%)	6,879	12,136	76.4%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	2,040	3,975	3,410	67.2%	(14.2%)	(1,352)	7,385	>100.0%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	1,251	1,138	907	(27.5%)	(20.3%)	2,158	2,045	(5.2%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	9,882	33,492	33,408	>100.0%	(0.3%)	(13,089)	66,900	>100.0%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	6,035	5,436	5,881	(2.6%)	8.2%	11,703	11,317	(3.3%)
: อื่นๆ	(677)	(650)	(706)	(4.3%)	(8.6%)	(1,209)	(1,356)	(12.2%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	34,602	35,036	38,608	11.6%	10.2%	70,467	73,644	4.5%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	19,606	67,961	74,558	>100.0%	9.7%	16,126	142,519	>100.0%
: สำรวจและผลิตฯ	7,513	15,327	22,477	>100.0%	46.6%	24,109	37,804	56.8%
: ก๊าซ	6,198	17,178	17,484	>100.0%	1.8%	15,799	34,662	>100.0%
: ถ่านหิน	156	897	633	>100.0%	(29.4%)	559	1,530	>100.0%
: น้ำมัน	1,828	5,127	4,160	>100.0%	(18.9%)	4,293	9,287	>100.0%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	1,967	3,926	3,361	70.9%	(14.4%)	(1,496)	7,287	>100.0%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	1,178	1,089	858	(27.2%)	(21.2%)	2,014	1,947	(3.3%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	403	23,984	23,739	>100.0%	(1.0%)	(31,928)	47,723	>100.0%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	3,276	2,897	3,183	(2.8%)	9.9%	6,211	6,080	(2.1%)
: อื่นๆ	(758)	(759)	(818)	(7.9%)	(7.8%)	(1,379)	(1,577)	(14.4%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	652	1,947	2,893	>100.0%	48.6%	1,295	4,840	>100.0%
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์(กลับรายการ)	1,480	(5)	3,165	>100.0%	>100.0%	1,483	3,160	>100.0%
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(3,581)	(7,398)	(12,620)	<(100.0%)	(70.6%)	4,889	(20,018)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	6,747	(4,330)	(873)	<(100.0%)	79.8%	1,672	(5,203)	<(100.0%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	22,790	65,327	61,746	>100.0%	(5.5%)	24,357	127,073	>100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	6,809	6,438	7,102	4.3%	10.3%	13,764	13,540	(1.6%)
ภาษีเงินได้	354	11,683	20,851	>100.0%	78.5%	8,972	32,534	>100.0%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	12,053	32,588	24,578	>100.0%	(24.6%)	10,499	57,166	>100.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.42	1.14	0.86	>100.0%	(24.6%)	0.36	2.00	>100.0%

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 1H2564 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ปตท.ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่มปตท. **ธุรกิจถ่านหิน และ อื่น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม(ลด) YoY	%เพิ่ม(ลด) QoQ	1H2563	1H2564	%เพิ่ม(ลด) HoH
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	35.0	40.4	42.2	20.6%	4.5%	40.2	41.4	3.0%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	327,004	382,877	443,126	35.5%	15.7%	345,207	413,168	19.7%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 2Q2564 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 54,830 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.2 จาก 1Q2564 ส่วนใหญ่มาจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 จาก 382,877 BOED ใน 1Q2564 เป็น 443,126 BOED ใน 2Q2564 โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 จาก 40.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2564 เป็น 42.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 2Q2564

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 42,161 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,337 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.5 จาก 1Q2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 3,190 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมถึงโครงการเอส 1 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 22,477 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,150 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.6 จาก 1Q2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง 4,394 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.1 เนื่องจากใน 2Q2564 ไม่มีการรับรู้รายการพิเศษ ในขณะที่ 1Q2564 มีกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 จำนวน 10,772 ล้านบาท สุทธิกับค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลจำนวน 4,455 ล้านบาท อีกทั้ง มีภาษีเพิ่มขึ้น 4,262 ล้านบาท โดยหลักจากภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น จากโครงการโอมาน แปลง 61 เนื่องจากการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ รวมทั้งจากโครงการในประเทศไทย ตามกำไรที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ใน 2Q2564 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 54,830 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,802 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.1 จาก 2Q2563 ส่วนใหญ่มาจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.5 จาก 327,004 BOED ใน 2Q2563 เป็น 443,126 BOED ใน 2Q2564 โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 นอกจากนี้ยังมีโครงการบงกชและโครงการคอนแทร็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 จาก 35.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 2Q2563 เป็น 42.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 2Q2564

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 42,161 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,129 ล้านบาท หรือร้อยละ 83.1 จาก 2Q2563 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,170 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น 1,831 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายในประเทศที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 22,477 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,964 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 จาก 2Q2563

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,817 ล้านบาท หรือร้อยละ 65.2 ส่วนใหญ่จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามใน 2Q2563 มีการบันทึกผลประโยชน์ทางภาษีจากผลกระทบจากการเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้จากสกุลเงินบาทไปเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ในขณะที่ 2Q2564 ไม่มีรายการดังกล่าว ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ใน 2Q2564 เพิ่มขึ้น 12,236 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 1H2564 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 97,584 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,570 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.5 จาก 1H2563 ส่วนใหญ่มาจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.7 จาก 345,207 BOED ใน 1H2563 เป็น 413,168 BOED ใน 1H2564 โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 นอกจากนี้ยังมีโครงการบงกชและโครงการคอนแทร็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอชที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 รวมถึงราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 จาก 40.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1H2563 เป็น 41.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1H2564

EBITDA ใน 1H2564 มีจำนวน 73,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,638 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.3 จาก 1H2563 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 3,951 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่

เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2564 มีจำนวน 37,804 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,695 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.8 จาก 1H2563

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 5,738 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.4 จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งมีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 จำนวน 10,772 ล้านบาทสุทธิกับค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลจำนวน 4,455 ล้านบาท ใน 1H2564 แม้ว่ามีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินจำนวน 6,835 ล้านบาท ในขณะที่งวด 1H2563 รับรู้กำไรจากเครื่องมือทางการเงินจำนวน 4,536 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด)		1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			HoH
LPG	645,007	748,260	782,597	21.3%	4.6%	1,441,346	1,530,857	6.2%
Ethane	510,149	582,241	565,493	10.8%	(2.9%)	1,062,110	1,147,734	8.1%
Propane	199,614	270,493	275,908	38.2%	2.0%	399,011	546,401	36.9%
NGL	127,002	168,303	161,210	26.9%	(4.2%)	286,371	329,513	15.1%
Pentane	11,192	10,759	11,929	6.6%	10.9%	23,941	22,688	(5.2%)
รวม	1,492,964	1,780,056	1,797,137	20.4%	1.0%	3,212,779	3,577,193	11.3%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด)		1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			HoH
LPG [1/]	305	582	519	70.2%	(10.8%)	412	551	33.7%
LDPE [2/,3/]	866	1,533	1,540	77.8%	0.5%	910	1,537	68.9%
LLDPE [2/,3/]	754	1,146	1,185	57.2%	3.4%	800	1,165	45.6%
HDPE [2/,3/]	760	1,145	1,191	56.7%	4.0%	800	1,168	46.0%
Propane [4/]	307	593	528	72.0%	(11.0%)	403	561	39.2%

หมายเหตุ 1/ ราคาก๊าซฯ LPG ตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี คำนวณจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

3/ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ฉบับใหม่กับ GC โดยผลิตภัณฑ์ Ethane มีการเปลี่ยนแปลงผลิตภัณฑ์ที่ใช้อ้างอิงในสูตรราคาเป็น HDPE LDPE และ LLDPE มีผลตั้งแต่ 1 มกราคม 2563

4/ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ฉบับใหม่กับ GC โดยผลิตภัณฑ์ Propane มีการเปลี่ยนแปลงสูตรราคาเป็นอ้างอิงราคา Propane ตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) มีผลตั้งแต่ 1 มกราคม 2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

2Q2564 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 112,927 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,213 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 จาก 1Q2564 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ซึ่งปริมาณขายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 132 MMSCFD หรือร้อยละ 2.9 จาก 4,619 MMSCFD ใน 1Q2564 เป็น 4,751 MMSCFD ใน 2Q2564 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาลจากสภาพอากาศร้อน นอกจากนี้โรงไฟฟ้าถ่านหินในประเทศมี

การปิดซ่อมบำรุงฉุกเฉินหลายโรง ส่งผลให้มีความต้องการใช้ก๊าซฯเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาอ้างอิงที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,780,056 ตันใน 1Q2564 เป็น 1,797,137 ตันใน 2Q2564 หรือร้อยละ 1.0 โดยหลักจากปริมาณขายของผลิตภัณฑ์ LPG และ Propane ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมี ที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งใน 2Q2564 โรงแยกก๊าซฯไม่มีปิดซ่อมบำรุงตามแผน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 2Q2564 มีจำนวน 22,134 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 359 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 17,484 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 306 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.8 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของโรงแยกก๊าซฯที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ขณะที่กำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯลดลงจากที่ใน 2Q2564 มีการปรับลดผลกำไรจากธุรกรรมการส่งออกผลิตภัณฑ์ LNG เพื่อทดสอบ LNG Reloading ในเชิงพาณิชย์ที่เกิดขึ้นใน 1Q2564 เพื่อไปลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าต่อไป ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 นอกจากนี้ต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้นส่งผลให้ผลการดำเนินงานธุรกิจ NGV ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

2Q2564 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 112,927 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,680 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 จาก 2Q2563 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่อ้างอิง รวมถึงปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ จาก 1,492,963 ตันใน 2Q2563 เป็น 1,797,137 ตันใน 2Q2564 หรือร้อยละ 20.4 ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับ ใน 2Q2563 โรงแยกก๊าซฯ มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนและลดกำลังการผลิตจากการบริหารจัดการการผลิตให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 และสถานการณ์ภัยแล้ง ในขณะที่ 2Q2564 ไม่มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน

ในส่วนของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 480 MMSCFD หรือร้อยละ 11.2 จาก 4,271 MMSCFD ใน 2Q2563 เป็น 4,751 MMSCFD ใน 2Q2564 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการปิดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าถ่านหินดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งปริมาณขายก๊าซฯให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้นตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวเมื่อเทียบกับ 2Q2563 ทั้งนี้ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาอ้างอิงที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 2Q2564 มีจำนวน 22,134 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,106 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 17,484 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,286 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่อ้างอิง ประกอบกับต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯที่ปรับลดลงส่งผลให้กำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ รวมถึงธุรกิจ NGV ปรับตัวดีขึ้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

1H2564 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 215,641 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,129 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 จาก 1H2563 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิงและปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ จาก 3,212,779 ตันใน 1H2563 เป็น 3,577,193 ตันใน 1H2564 หรือร้อยละ 11.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Propane LPG และ Ethane ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น จากสถานการณ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ฟื้นตัว รวมถึงโรงแยกก๊าซฯมีจำนวนวันปิดซ่อมบำรุงตามแผนลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในส่วนของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตาม Pool Gas แม้ว่า ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาอ้างอิงที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นและปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 239 MMSCFD จาก 4,447 MMSCFD ใน 1H2563 เป็น 4,686 MMSCFD ใน 1H2564 หรือร้อยละ 5.4 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและโรงแยกก๊าซฯที่เพิ่มขึ้นตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวเมื่อเทียบกับ 1H2563

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1H2564 มีจำนวน 43,909 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,448 ล้านบาท หรือร้อยละ 72.5 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 34,662 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,863 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากรายได้ของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อีกทั้งต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯที่ปรับลดลงส่งผลให้กำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ และธุรกิจ NGV ปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ มีการปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับรถสาธารณะให้เท่ากับราคาขายปลีกของรถยนต์ทั่วไป ตั้งแต่ 1 มกราคม 2564

ธุรกิจถ่านหิน

	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	1H2563	1H2564	% เพิ่ม(ลด) HoH
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	55.3	88.7	109.0	97.1%	22.9%	61.5	98.9	60.8%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	51.8	67.9	75.9	46.5%	11.8%	55.5	71.6	29.0%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	44.6	45.7	52.4	17.5%	14.7%	46.5	48.7	4.7%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.6	1.5	1.3	(18.8%)	(13.3%)	3.5	2.7	(22.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 2Q2564 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,137 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.4 เมื่อเทียบกับ 1Q2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 8.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 11.8 จาก 67.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 1Q2564 มาอยู่ที่ 75.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 2Q2564 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น จากอุปสงค์ถ่านหินในตลาดโลกที่เพิ่มสูงขึ้น จากความต้องการใช้ถ่านหินฝั่งยุโรปเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.2 ล้านตัน หรือร้อยละ 13.3 จาก 1.5 ล้านตัน ใน 1Q2564 มาอยู่ที่ 1.3 ล้านตัน ใน 2Q2564 โดยหลักจากปริมาณการผลิตที่ปรับลดลงตามแผนการผลิต และผลกระทบจากฤดูฝนในประเทศอินโดนีเซีย

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 934 ล้านบาท ลดลง 296 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง รวมทั้งต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและราคาน้ำมันดีเซลที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยจะปรับเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น โดยกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 633 ล้านบาท ลดลง 264 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง โดยผลการดำเนินงานภาพรวมธุรกิจถ่านหินปรับลดลงมาก เนื่องจาก ใน 2Q2564 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น จากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาสินค้าตามราคา Newcastle ที่ปรับตัวสูงขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ใน 2Q2564 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,137 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 434 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.1 เมื่อเทียบกับ 2Q2563 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 24.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 46.5 จาก 51.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 2Q2563 มาอยู่ที่ 75.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 2Q2564 ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายถ่านหินจะลดลง 0.3 ล้านตัน หรือร้อยละ 18.8 จาก 1.6 ล้านตัน ใน 2Q2563 มาอยู่ที่ 1.3 ล้านตัน ใน 2Q2564 โดยหลักจากปริมาณการผลิตที่ปรับลดลงตามแผนการผลิต ผลกระทบจากฤดูฝนที่มากกว่าปีก่อน รวมทั้งการหยุดดำเนินการของเหมือง Sebuku

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 934 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 213 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.5 จาก 2Q2563 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากรายได้ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและราคาน้ำมันดีเซล และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 633 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 477 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคาที่ลดลงจากสินทรัพย์เหมืองลดลงเนื่องจากการด้อยค่าสินทรัพย์ถ่านหินในปี 2563 ทำให้ผลการดำเนินงานในภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 1H2564 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 6,262 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับ 1H2563 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 16.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 29.0 จาก 55.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 1H2563 มาอยู่ที่ 71.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1H2564 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 60.8 แม้ว่าปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.8 ล้านตัน หรือร้อยละ 22.9 จาก 3.5 ล้านตัน ใน 1H2563 มาอยู่ที่ 2.7 ล้านตัน ใน 1H2564 จากการปรับลดแผนการผลิตตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ใน 1H2564 มีจำนวน 2,164 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 269 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 จาก 1H2563 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ปริมาณขายจะลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2564 มีจำนวน 1,530 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 971 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคาที่ลดลงจากสินทรัพย์เหมืองลดลง เนื่องจากการด้อยค่าสินทรัพย์ถ่านหินในปี 2563 ส่งผลให้ผลการดำเนินงานในภาพรวมเพิ่มขึ้น แม้ว่า ใน 1H2563 ได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีทางภาษีในอดีต ขณะที่ 1H2564 ไม่มีรายการดังกล่าว

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด) HoH
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	5,433	5,910	5,542	2.0%	(6.2%)	12,056	11,452	(5.0%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	33.1	67.1	76.8	>100%	14.5%	45.2	72.0	59.3%
น้ำมันอากาศยาน	30.5	63.3	71.5	>100%	13.0%	44.9	67.4	50.1%
น้ำมันดีเซล	36.3	64.7	72.2	98.9%	11.6%	49.0	68.5	39.8%

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 2Q2564 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 119,466 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 576 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 0.5 จากไตรมาสก่อน โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกปรับสูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายลดลง 368 ล้านลิตร หรือร้อยละ 6.2 จาก 5,910 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 413,039 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2564 เป็น 5,542 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 383,064 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2564 โดยหลักจาก เบนซิน และดีเซล เนื่องมาจากการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 ระลอกใหม่กลับมารุนแรงตั้งแต่เดือนเมษายน 2564 ส่งผลให้การเดินทางในประเทศลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้ปรับตัวลดลงตามกำลังซื้อของผู้บริโภคที่ลดลง จากผลกระทบของการแพร่ระบาดของโรค COVID-19

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 5,605 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2564 จำนวน 926 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง เนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์น้ำมันและกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรที่ลดลง โดยหลักจากผลิตภัณฑ์เบนซิน ขณะที่ค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลงโดยหลักจากค่าขนส่งที่ลดลงตามปริมาณขาย สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil ผลการดำเนินงานปรับเพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการบริหารจัดการต้นทุนที่มีประสิทธิภาพดีขึ้น สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 4,160 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 967 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.9 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ใน 2Q2564 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 119,466 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34,965 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 41.4 จาก 2Q2563 จากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น และปริมาณขายเพิ่มขึ้น 109 ล้านลิตร หรือร้อยละ 2.0 จาก 5,433 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 375,551 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2563 เป็น 5,542 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 383,064 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2564 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 2Q2563 ที่มีมาตรการ Lockdown ที่เข้มข้นกว่า จากการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 รอบแรก แม้ว่าปริมาณขายดีเซลและเบนซินลดลง ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้นจากการขยายเครือข่ายสาขาของร้านอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 5,605 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,481 ล้านบาท หรือร้อยละ 79.4 จาก 2Q2563 ตามกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของทั้งจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันและกลุ่มธุรกิจ Non-oil สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 2Q2564 มีจำนวน 4,160 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,332 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 1H2564 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 238,356 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,226 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 จาก 1H2563 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์น้ำมันซึ่งปรับเพิ่มตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายจะลดลง 604 ล้านลิตร หรือร้อยละ 5.0 จาก 12,056 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 418,955 บาร์เรลต่อวัน ใน 1H2563 เป็น 11,452 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 397,969 บาร์เรลต่อวัน ใน 1H2564 โดยหลักจากน้ำมันอากาศยานที่ปริมาณขายยังไม่กลับมาเท่ากับช่วงก่อนการแพร่ระบาดของ COVID-19 สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้นจากการขยายเครือข่ายสาขาของร้านอาหารและเครื่องดื่ม และได้รับผลกระทบจากการระบาดโรค COVID-19 น้อยกว่า 1H2563

EBITDA ใน 1H2564 มีจำนวน 12,136 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H2563 จำนวน 5,257 ล้านบาท หรือร้อยละ 76.4 จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นทั้งจากธุรกิจน้ำมันและธุรกิจ Non-oil อีกทั้งค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิลดลง เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 ระลอกใหม่ในปี 2564 ส่งผลให้มีการชะลอการปรับปรุงภาพลักษณ์สถานีบริการ ทำให้มีค่าใช้จ่ายประชาสัมพันธ์และโฆษณาลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น แต่มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นเช่นกัน ได้แก่ ค่าใช้จ่ายที่แปรตามยอดขายที่เพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายส่งเสริมการขาย เพื่อกระตุ้นยอดขายในสถานการณ์ COVID-19 ระลอกใหม่ สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2564 มีจำนวน 9,287 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H2563 จำนวน 4,994 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด)		1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			HoH
ปริมาณขายเฉลี่ย	18,411	18,933	18,224	(1.0%)	(3.7%)	38,425	37,157	(3.3%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

2Q2564 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 254,807 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,709 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7 จาก 1Q2564 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ลดลง 709 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 3.7 จาก 18,933 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,323,194 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2564 เป็น 18,224 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,259,647 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2564 ส่วนใหญ่ จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลงจากผลกระทบการแพร่ระบาดของ COVID-19 ระลอกใหม่ นอกจากนี้ ใน1Q2564 ความต้องการใช้ LNG LPG และน้ำมันเตาอยู่ในระดับสูงจากสภาพอากาศที่หนาวเย็น(Seasonal demand) ส่งผลให้ปริมาณขายในภาพรวมปรับลดลงใน 2Q2564

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 2Q2564 มีจำนวน 907 ล้านบาท ลดลง 231 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.3 โดยหลักจากส่วนต่างราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ลดลงโดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LNG LPG และน้ำมันเตา แม้ว่ากำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศจะดีขึ้นตามสูตรราคาที่อ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 858 ล้านบาท ลดลง จำนวน 231 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

2Q2564 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 254,807 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 138,705 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 2Q2563 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่า ปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลง 187 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.0 จาก 18,411 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,272,573 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2563 เป็น 18,224 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,259,647 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2564 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลงจากผลกระทบการแพร่ระบาดของ COVID-19 ระลอกใหม่

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 2Q2564 มีจำนวน 907 ล้านบาท ลดลง 344 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.5 โดยหลักจากส่วนแบ่งกำไรจากคู่ค้า (Joint trade agreement (JTA)) ลดลง อย่างไรก็ตาม ยังสามารถรักษากำไรจากการค้าระหว่างประเทศได้ดีจากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสมควบคู่กับการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 858 ล้านบาท ลดลงจำนวน 320 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

1H2564 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 480,905 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 142,119 ล้านบาท หรือร้อยละ 41.9 จาก 1H2563 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น แม้ว่าปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลง 1,268 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.3 จาก 38,425 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,327,972 บาร์เรลต่อวันใน 1H2563 เป็น 37,157 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,291,245 บาร์เรลต่อวันใน 1H2564 จากผลกระทบของการแพร่ระบาดระลอกใหม่ของ COVID-19 ที่ส่งผลให้ความต้องการใช้ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในภูมิภาคอยู่ในระดับต่ำกว่าครึ่งแรกของปี 2563 ที่ผลกระทบของ COVID-19 ระลอกแรกนั้นเริ่มส่งผลต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1H2564 มีจำนวน 2,045 ล้านบาท ลดลง 113 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 โดยหลักจากส่วนแบ่งกำไรจาก JTA และรายได้ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรต่อหน่วยของการค้า LNG LPG และ ปิโตรเคมี ระหว่างประเทศเพิ่มขึ้น จากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสมควบคู่กับการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้ง ส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นตามสูตรราคาที่อ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,947 ล้านบาท ลดลง 67 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด) HoH
Market GRM	1.6	1.9	1.6	0.0%	(15.8%)	1.1	1.7	54.5%
Inventory gain (loss) excl. NRV	(3.3)	5.1	3.2	>100.0%	(37.3%)	(6.3)	4.2	>100.0%
Hedging gain (loss)	0.2	(0.1)	(0.4)	<(100.0%)	<(100.0%)	0.5	(0.2)	<(100.0%)
Accounting GRM	(1.5)	6.9	4.4	>100.0%	(36.2%)	(4.7)	5.7	>100.0%
Refinery Utilization rate (%)	95.4%	95.7%	96.1%	0.7%	0.4%	98.5%	95.8%	(2.7%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯต่อตัน	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด) YoY	%เพิ่ม (ลด) QoQ	1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด) HoH
โอเลฟินส์								
Naphtha (MOPJ)	274	557	606	>100.0%	8.8%	357	581	62.7%
HDPE	760	1,145	1,191	56.7%	4.0%	800	1,168	46.0%
LDPE	866	1,533	1,540	77.8%	0.5%	910	1,537	68.9%
LLDPE	754	1,146	1,185	57.2%	3.4%	800	1,165	45.6%
PP	871	1,365	1,336	53.4%	(2.1%)	929	1,351	45.4%
อะโรเมติกส์								
Condensate	225	513	572	>100.0%	11.5%	338	543	60.7%
PX (TW)	496	766	859	73.2%	12.1%	601	812	35.1%
PX (TW) – Condensate	271	253	287	5.9%	13.4%	263	270	2.7%
BZ	371	753	966	>100.0%	28.3%	493	859	74.2%
BZ – Condensate	146	240	393	>100.0%	63.8%	155	317	>100.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 2Q2564 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 247,825 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,396 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมีที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นทั้งกลุ่มโอเลฟินส์ และอะโรเมติกส์ จากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นในไตรมาสนี้ ประกอบกับอุปทานที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของผู้ผลิตในเอเชียเหนือ รวมถึงอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปลายน้ำในกลุ่ม สิ่งทอ และขวดน้ำดื่ม (PET Resin) ที่เพิ่มขึ้นตามฤดูกาล

ในส่วนของธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากกลุ่ม OPEC+ ยังคงความร่วมมือในการควบคุมกำลังการผลิตตามข้อตกลง และสถานการณ์ COVID-19 ปรับตัวไปในทิศทางที่ดีขึ้น รวมถึงการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ในทวีปยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากร้อยละ 95.7 ใน 1Q2564 เป็นร้อยละ 96.1 ใน 2Q2564 เนื่องจากมีการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นใน 1Q2564

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2564 มีจำนวน 33,408 ล้านบาท ลดลง 84 ล้านบาท จาก 33,492 ล้านบาท ใน 1Q2564 และใน 2Q2564 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 23,739 ล้านบาท ลดลง 245 ล้านบาท จาก 23,984 ล้านบาท ใน 1Q2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ลดลง โดยค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ลดลงจาก 6.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2564 เป็น 4.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามกำไรจากสต๊อกน้ำมันที่ลดลง (ใน 2Q2564 มี

กำไรจากสต๊อกน้ำมัน 3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 1Q2564 เท่ากับ 5.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) นอกจากนี้ Market GRM ลดลงจาก 1.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2564 เป็น 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2564 โดยหลักจาก Crude Premium ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้น้ำมันเริ่มฟื้นตัว แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ทั้งน้ำมันเบนซิน อากาศยาน และดีเซลกับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น จากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ในประเทศต่างๆ ในทวีปยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา

- ในขณะที่ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**เพิ่มขึ้น โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ตามภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว การเพิ่มขึ้นของอุปสงค์ตามฤดูกาลของผลิตภัณฑ์ PX เพื่อใช้ในอุตสาหกรรมปลายน้ำในการผลิตเส้นใยสำหรับทำเสื้อผ้าและผลิตขวดน้ำดื่ม รวมทั้งอุปทานของผลิตภัณฑ์ BZ ตึงตัวจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงงาน การลดกำลังการผลิตของโรงงานบางกลุ่มในภูมิภาคเอเชีย และผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE จากอุปสงค์ที่สูงขึ้นจากสถานการณ์ COVID-19 ที่ปรับตัวไปในทิศทางที่ดีขึ้น แม้ว่าปริมาณขายปรับลดลงจากการลดกำลังการผลิตของบริษัทในกลุ่ม

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ใน 2Q2564 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 247,825 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95,996 ล้านบาท หรือร้อยละ 63.2 จากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากกลุ่ม OPEC+ ยังคงความร่วมมือในการควบคุมกำลังการผลิตตามข้อตกลง และสถานการณ์ COVID-19 ปรับตัวไปในทิศทางที่ดีขึ้น รวมถึงการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ในประเทศต่างๆ ในทวีปยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากร้อยละ 95.4 ใน 2Q2563 เป็นร้อยละ 96.1 ใน 2Q2564

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายโดยรวมปรับตัวสูงขึ้น โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ปรับตัวสูงขึ้นตามอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้น ตามสภาวะเศรษฐกิจที่ดีขึ้นและราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งอุปทานที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของผู้ผลิตในเอเชียเหนือ นอกจากนี้รายได้จาก กลุ่มอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นเช่นกันตามราคา BZ และ PX ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 2Q2564 มีจำนวน 33,408 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,526 ล้านบาท จาก 9,882 ล้านบาทใน 2Q2563 และใน 2Q2564 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 23,739 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,336 ล้านบาท จาก 403 ล้านบาทใน 2Q2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**เพิ่มขึ้น จากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น สาเหตุจากอุปสงค์ที่ดีขึ้นและอุปทานที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของผู้ผลิตในเอเชียเหนือ นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากอุปทานลดลงจากการซ่อมบำรุงและการลดกำลังการผลิตของโรงงานบางกลุ่มในภูมิภาคเอเชีย การหยุดผลิตผลิตภัณฑ์ BZ ของผู้ผลิตในสหรัฐอเมริกาเนื่องจากเหตุการณ์พายุ

หิมะ และจากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่เพิ่มขึ้น เช่น ผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมทางการแพทย์ที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงสถานการณ์ COVID-19 และจากการขึ้นใหม่ของโรงงานผลิต PTA ในจีนและซาอุดิอาระเบีย ขณะที่ อุปทาน PX ตึงตัวจากการหยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉินของผู้ผลิตหลายแห่งในเอเชียในช่วงปลายไตรมาส

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดย Accounting GRM เพิ่มขึ้นจากขาดทุน 1.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q2563 เป็นกำไร 4.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2564 จากกำไรจากสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 2Q2564 มีกำไรจากสต๊อกน้ำมัน 3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ 2Q2563 เป็นขาดทุน 3.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ บาร์เรล) ทั้งนี้ Market GRM ทรงตัว แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ราคาน้ำมันเบนซิน และอากาศยานกับน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมากจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown แต่ในขณะเดียวกัน Crude Premium ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมากจากความต้องการใช้น้ำมันที่เริ่มฟื้นตัว

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 1H2564 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 472,254 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 108,373 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.8 จากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้นดังเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลง จากร้อยละ 98.5 ใน 1H2563 เป็นร้อยละ 95.8 ใน 1H2564 จากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานที่ลดลงจากการแพร่ระบาด COVID-19

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับตัวสูงขึ้น โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ปรับตัวสูงขึ้นตามอุปสงค์และราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นตามเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น นอกจากนี้รายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1H2564 มีจำนวน 66,900 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 79,989 ล้านบาท จากขาดทุน 13,089 ล้านบาทใน 1H2563 และใน 1H2564 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 47,723 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 79,651 ล้านบาท จากขาดทุน 31,928 ล้านบาทใน 1H2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**เพิ่มขึ้น โดย Accounting GRM เพิ่มขึ้นจากขาดทุน 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H2563 เป็นกำไร 5.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2564 จากกำไรจากสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 1H2564 มีกำไรจากสต๊อกน้ำมัน 4.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ 1H2563 เป็นขาดทุน 6.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ บาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 1.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H2563 เป็น 1.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H2564 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นตามเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น อีกทั้งใน 1H2563 โรงโอเลฟินส์มีปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน

3. กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

	2Q2563	1Q2564	2Q2564	%เพิ่ม (ลด)		1H2563	1H2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			HoH
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,968	4,941	5,251	5.7%	6.3%	10,119	10,192	0.7%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,381	3,705	3,779	11.8%	2.0%	6,692	7,484	11.8%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 2Q2564 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม มีรายได้จากการขายจำนวน 19,483 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,405 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 จากบริษัทในกลุ่มที่มีรายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC จากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่มีปริมาณขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมถึงมีปริมาณขายไอน้ำเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 5,881 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 445 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าเกคโค่วันและโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพีที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อน และการรับรู้รายได้เงินชดเชยค่าประกันภัยบางส่วนของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 จากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานใน 2Q2564 ส่งผลให้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 3,183 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 286 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 2,302 ล้านบาท ใน 2Q2564 เพิ่มขึ้น 329 ล้านบาท จาก 1Q2564 ที่ 1,973 ล้านบาท โดยหลักตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น และจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำที่มากขึ้นและเริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูฝน ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ใน 2Q2564 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม มีรายได้จากการขายจำนวน 19,483 ล้านบาท ลดลง 160 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8 โดยหลักจากบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) และบริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT DIGITAL) ที่มีรายได้ค่าบริการลดลง แม้ว่ารายได้ของ GPSC จะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก โรงไฟฟ้า SPP ที่มีปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าเก็คโค่วันลดลง เนื่องจากหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานจำนวน 20 วัน

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 5,881 ล้านบาท ลดลง 154 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจาก PTTES และ PTT DIGITAL ที่มีกำไรขั้นต้นลดลงตามรายได้ค่าบริการที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นลดลงจากค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีบีเอฟ 3 รวมถึง ค่าตัดจำหน่ายและซ่อมบำรุงตามสัญญาระยะยาวของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 แม้ว่ามีการรับรู้รายได้เงินชดเชยค่าประกันภัยบางส่วนของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 จากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 2Q2564 มีจำนวน 3,183 ล้านบาท ลดลง 93 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 ตาม EBITDA ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC มีผลการดำเนินงานรวม 2,302 ล้านบาท ใน 2Q2564 เพิ่มขึ้น 406 ล้านบาท จาก 2Q2563 ที่ 1,896 ล้านบาท จากส่วนแบ่งกำไรของจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำมากกว่าใน 2Q2563 ซึ่งมีสถานการณ์ภัยแล้ง

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 1H2564 มีรายได้จากการขายจำนวน 37,561 ล้านบาท ลดลง 1,787 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5 โดยหลักจาก GPSC จากรายได้ของโรงไฟฟ้าเก็คโค่วันลดลง เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงานรวมถึงราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยของ SPP ที่ลดลงตามราคาก๊าซฯที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 1H2564 มีจำนวน 11,317 ล้านบาท ลดลง 386 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามรายได้ขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และจาก GPSC ที่ค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีการรับรู้รายได้บางส่วนจากเงินชดเชยค่าประกันภัยของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1H2564 มีจำนวน 6,080 ล้านบาท ลดลง 131 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 ตาม EBITDA ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC จะมีผลการดำเนินงานรวม 4,276 ล้านบาทใน 1H2564 เพิ่มขึ้น 800 ล้านบาท จากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีที่เพิ่มขึ้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

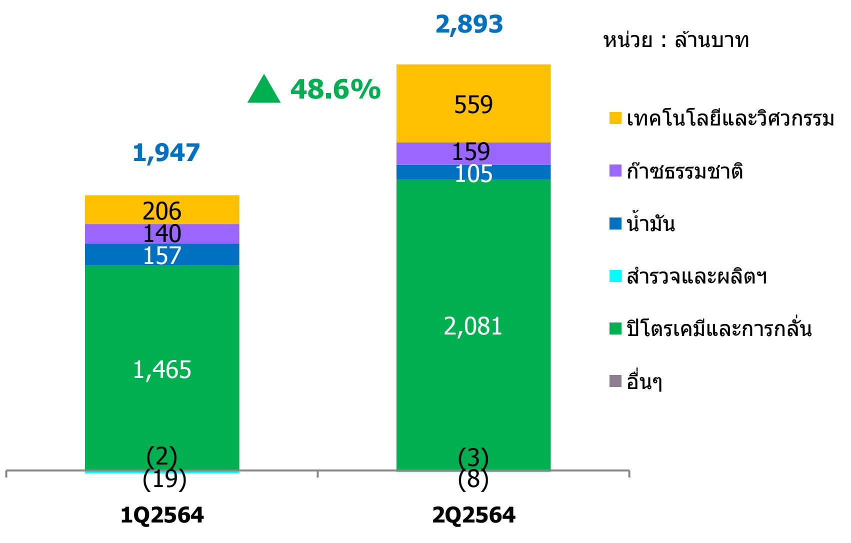
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 2Q2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 533,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 จำนวน 55,419 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 ส่วนใหญ่จากรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น อีกทั้ง รายได้ของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯมีราคาขายปรับเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิงที่สูงขึ้น ประกอบกับธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายมีปริมาณขายก๊าซฯและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 2Q2564 มีจำนวน 113,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,169 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก การเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 รวมถึงราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้กลุ่มธุรกิจอื่นๆ เช่น ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ผลการดำเนินงานยังคงแข็งแกร่งตามรายได้ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ปรับลดลงประมาณ 4,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าใน ไตรมาสก่อน ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจอื่นๆใน 2Q2564 ใกล้เคียงกับ 1Q2564

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 2Q2564 มีจำนวน 38,608 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,572 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.2 โดยหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมถึงโครงการเอส 1 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 2Q2564 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 2,893 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 946 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.6 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาและส่วนต่าง

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ดีขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าไซยะบุรี ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณน้ำที่มากขึ้น

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 2Q2564 มีจำนวน 12,620 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,222 ล้านบาท หรือร้อยละ 70.6 โดยหลักมาจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ IRPC PTTEP และ TOP

ใน 2Q2564 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 873 ล้านบาท ลดลง 3,457 ล้านบาท หรือร้อยละ 78.9 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่ลดลงตามค่าเงินบาทที่ ณ สิ้นไตรมาสปิดอ่อนค่าลงน้อยกว่าไตรมาสก่อน (2Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 0.71 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 1Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 1.30 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 2Q2564 มีจำนวน 7,102 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 1Q2564

ใน 2Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ตามสัดส่วนของ ปตท. โดยมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2564 มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP

ภาษีเงินได้ใน 2Q2564 จำนวน 20,851 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,168 ล้านบาท หรือร้อยละ 78.5 โดยหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการขายเงินลงทุน GPSC ของ GC และการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP รวมถึงผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่ม ปตท.

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 24,578 ล้านบาท ลดลง 8,010 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.6 จากกำไรสุทธิ จำนวน 32,588 ล้านบาท ใน 1Q2564

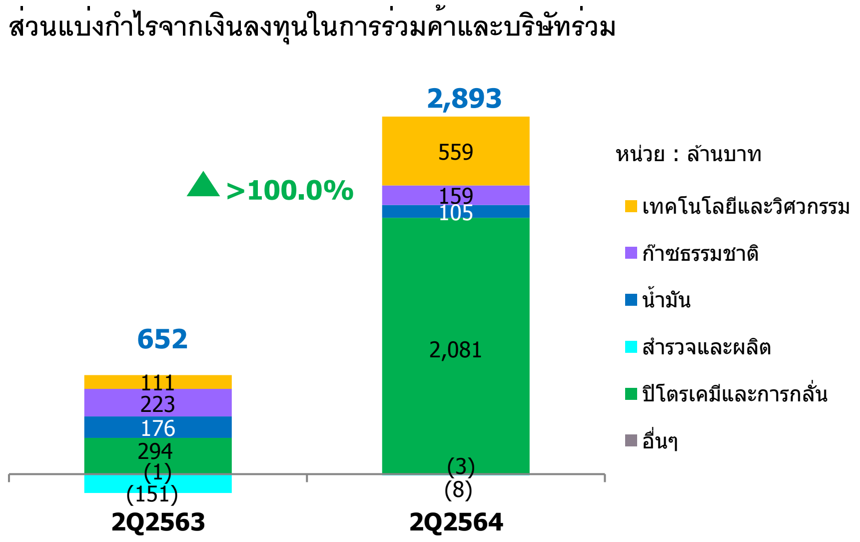
ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ใน 2Q2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 533,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2563 จำนวน 191,931 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.2 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น รวมถึงธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก รวมถึงรายได้ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่ปรับขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น

ใน 2Q2564 EBITDA มีจำนวน 113,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 58,958 ล้านหรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นอย่างมาก ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์โดยรวมที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นปรับเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากกำไรสต๊อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นประมาณ 7,000 ล้านบาท เทียบกับ 2Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้นไตรมาส 1Q2564 ตามสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 มีแนวโน้มดีขึ้น แม้ว่า Market GRM ทรงตัวที่ 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่งผลให้ Accounting GRM ปรับเพิ่มขึ้นจากขาดทุน 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2563 เป็นกำไร 4.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน

2Q2564 ในส่วนของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจตามที่กล่าวข้างต้นและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาปิโตรเคมีและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และจากปริมาณขายก๊าซฯและราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ นอกจากนี้ ธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่สูงขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากน้ำมันอากาศยาน เนื่องจากใน 2Q2563 มีมาตรการ Lockdown ที่เข้มข้นกว่า 2Q2564

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 38,608 ล้านบาท ใน 2Q2564 เพิ่มขึ้น 4,006 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 โดยหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 รวมถึงโครงการบงกช โครงการมาเลเซีย และโครงการคอนแทร็ค 4



ใน 2Q2564 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 2,893 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,241 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ดีขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าไซยะบุรี ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณน้ำที่มากขึ้น

ใน 2Q2564 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 12,620 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,039 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP IRPC ปตท. และ TOP

ใน 2Q2564 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้น 7,620 ล้านบาท จากที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 6,747 ล้านบาท ใน 2Q2563 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 873 ล้านบาทใน 2Q2564 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง ขณะที่ช่วงเดียวกันของปีก่อนค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้น (2Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 0.71 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 2Q2563 เงินบาทแข็งค่า 1.76 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงิน ใน 2Q2564 มีจำนวน 7,102 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 2Q2563

ใน 2Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ของ PTTEP

ภาษีเงินได้ใน 2Q2564 จำนวน 20,851 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,497 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ของการดำเนินงานปกติใน 2Q2564 เพิ่มขึ้น ตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่ม ปตท. รวมถึง ใน 2Q2564 มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการขายเงินลงทุน GPSC ของ GC และการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP นอกจากนี้ ในช่วงเดียวกันของปีก่อน PTTEP รับรู้ผลประโยชน์ทางภาษี เนื่องจากเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้จากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ในระหว่างปี 2563

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 24,578 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,525 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิ จำนวน 12,053 ล้านบาท ใน 2Q2563

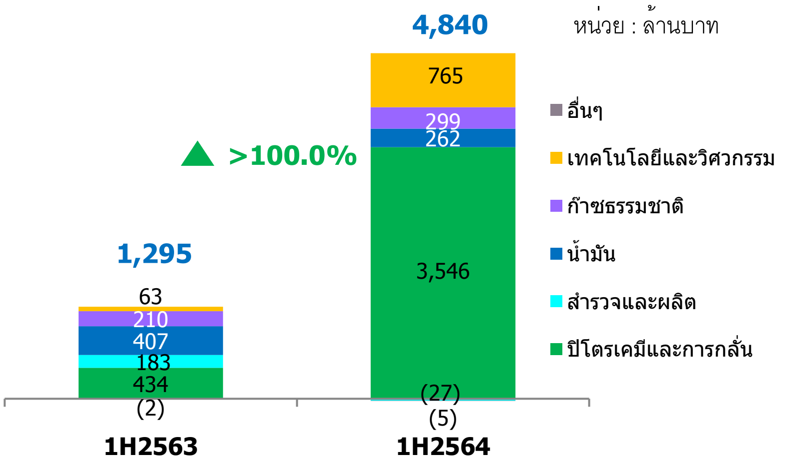
ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 1H2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,011,093 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H2563 จำนวน 186,201 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.6 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ ทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวจากปีก่อน

EBITDA ใน 1H2564 มีจำนวน 216,163 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 129,570 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก ซึ่งเป็นผลจากธุรกิจการกลั่นที่มีกำไรสต๊อกน้ำมันประมาณ 21,000 ล้านบาท ใน 1H2564 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2563 เทียบกับขาดทุนจากสต๊อกน้ำมันประมาณ 30,000 ล้านบาทใน 1H2563 ประกอบกับ Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 1.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2563 เป็น 1.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2564 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลให้ Accounting GRM ปรับเพิ่มขึ้นจากขาดทุน 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2563 เป็น 5.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H2564 รวมถึงผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับเพิ่มขึ้นตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์โดยรวมที่ปรับตัวสูงขึ้น ในส่วนของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่สูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายก๊าซฯและราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนค่าเนื้อก๊าซที่ปรับลดลง ส่งผลให้ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเช่นกัน สาเหตุหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น แม้ปริมาณขายโดยรวมจะปรับตัวลดลง จากน้ำมันอากาศยานที่ปริมาณขายยังไม่ฟื้นตัวกลับมาเท่าก่อนการแพร่ระบาดของ COVID-19

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 73,644 ล้านบาท ใน 1H2564 เพิ่มขึ้น 3,177 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.5 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 รวมถึงโครงการบงกชและโครงการคอนแทร็ค 4

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1H2564 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 4,840 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,545 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ดีขึ้น และผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าไซยะบุรี เนื่องจากสถานการณ์ภัยแล้งใน 1H2563

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 24,907 ล้านบาท จากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 4,889 ล้านบาท ใน 1H2563 เป็นขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 20,018 ล้านบาท ใน 1H2564 โดยหลักมาจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP และ PTTT

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 6,875 ล้านบาท จากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,672 ล้านบาท ใน 1H2563 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 5,203 ล้านบาท ใน 1H2564 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน (1H2564 เงินบาทอ่อนค่า 2.01 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 1H2563 เงินบาทอ่อนค่า 0.74 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ใน 1H2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาท สุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP และ การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 1H2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ของ PTTEP

ต้นทุนทางการเงิน ใน 1H2564 มีจำนวน 13,540 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 1H2563

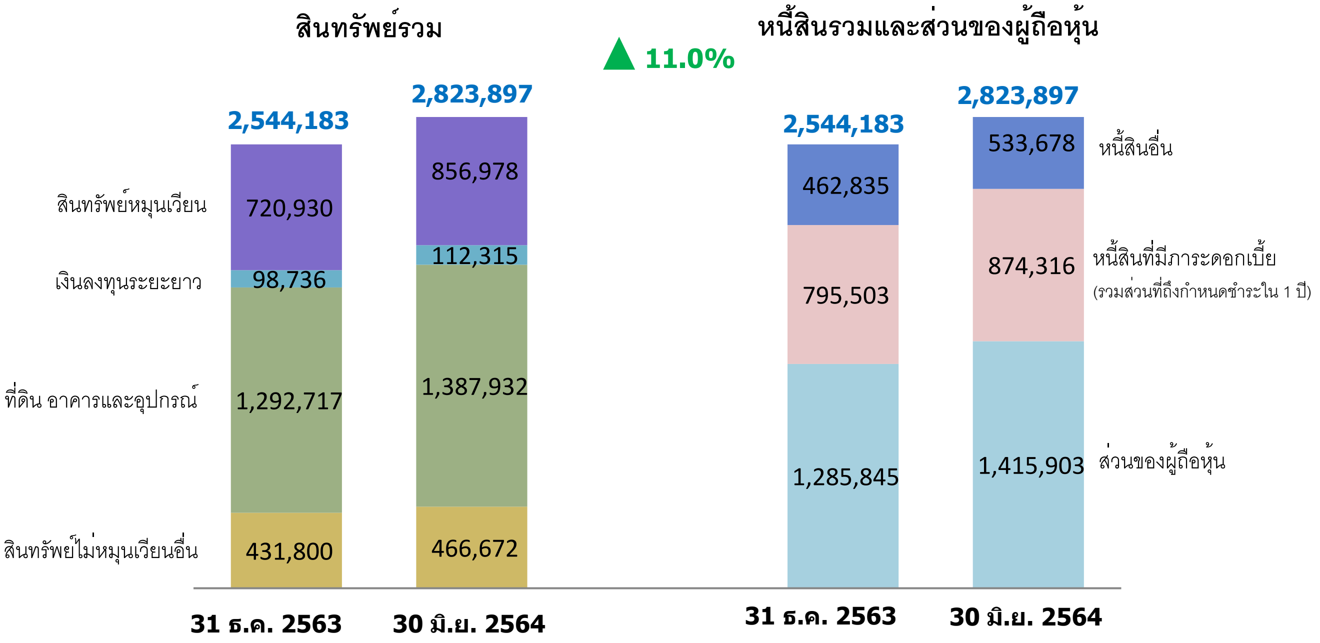
ภาษีเงินได้ใน 1H2564 จำนวน 32,534 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,562 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่ม ปตท. รวมถึง ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการขายเงินลงทุน GPSC ของ GC

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ใน 1H2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 57,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 46,667 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 1H2563 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 10,499 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,823,897 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 279,714 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 136,048 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.9 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น เพิ่มขึ้น 21,664 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 62,282 ล้านบาท จากเงินฝากประจำที่เพิ่มขึ้นจาก GC แม้ว่า เงินสดลดลงจากการจ่ายซื้อธุรกิจในโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 46,764 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. PTTT GC TOP IRPC และ OR
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 51,275 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TOP IRPC GC OR และ PTTT

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 95,215 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.4 โดยหลักจาก PTTEP จากการซื้อธุรกิจในโครงการโอมาน แปลง 61 และจากการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 34,872 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 โดยหลักจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าของ PTTEP จากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,407,994 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 149,656 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.9 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 70,843 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.3 เนื่องจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปัจจัยด้านราคาที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. TOP PTTT PTTEP และ OR

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 78,813 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 66,858 ล้านบาท โดยหลักจาก GC GPSC และ IRPC ขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 18,947 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT PTTEP และ GC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,415,903 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 130,058 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนแรก ปี 2564 เป็นกำไรสุทธิ จำนวน 57,166 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 42,622 ล้านบาท โดยหลักจากการเพิ่มทุนของ OR และกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 40,618 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 332,032 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 291,414 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	115,148
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(203,718)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	50,573
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,131
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(4,752)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(40,618)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	332,032
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	291,414

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 115,148 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 113,533 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 73,644 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 13,540 ล้านบาท ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 10,189 ล้านบาท ทั้งนี้รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม 10,772 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม 4,840 ล้านบาท

และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 68,046 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 26,914 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 203,718 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนซื้อธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 81,723 ล้านบาท โดยหลักเป็นการจ่ายลงทุนในการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 64,686 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโครงการเอส 1 และโครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 การลงทุนเพิ่มขึ้นของ TOP ในโครงการ CFP และโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP) การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 และโครงการวังจันทร์วัลเล่ย์ (เขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก: EECi), โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือหนองแฟบของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และการลงทุนของ OR เพื่อขยายสาขาของสถานีบริการและร้านค้า คลังเก็บผลิตภัณฑ์

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 61,192 ล้านบาท จาก GC 61,996 ล้านบาท OR 14,444 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝาก ตราสารหนี้และตราสารทุน ขณะที่ ปตท. มีเงินรับ 8,268 ล้านบาท โดยหลักจากตั๋วเงินคลัง และ พันธบัตรรัฐบาลที่ครบกำหนด

กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 50,573 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย 53,665 ล้านบาท โดยหลักจาก OR

: เงินปันผลจ่าย 33,041 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. PTTEP GC GPSC TOP และ IRPC

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ 26,827 ล้านบาท โดยหลักจาก GC

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นสุทธิ 17,201 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 14,011 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP GC PTTEP GPSC และ ปตท.

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1H2563	1H2564
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	6.75	18.18
อัตรากำไรสุทธิ	%	0.20	8.01
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.96	10.14
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	0.36	2.00

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-63	30-มิ.ย.-64
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.42	2.19
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.77	1.52
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.62	0.62

หมายเหตุ:

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

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 3 ปี 2564

เศรษฐกิจโลกใน 3Q2564 คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงจาก 2Q2564 จากการแพร่ระบาดของไวรัสสายพันธุ์เดลต้า ที่อาจนำไปสู่การดำเนินมาตรการ Lockdown อีกครั้ง แม้ไม่เข้มงวดเท่าใน 2Q2563 ท่ามกลางการเร่งฉีดวัคซีนเป็นวงกว้าง โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่อาจรุนแรงขึ้นจากการกลายพันธุ์ของไวรัสซึ่งส่งผลให้ประสิทธิผลของวัคซีนลดลง การกระจายวัคซีนที่อาจล่าช้าและไม่ทั่วถึง และการถอนมาตรการพยุงเศรษฐกิจของภาครัฐเร็วเกินไป

เศรษฐกิจไทยใน 3Q2564 คาดว่าจะหดตัวลงจาก 2Q2564 โดยการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะหดตัวท่ามกลางการระบาดใหม่ของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่สามารถแพร่กระจายเชื้อได้รวดเร็ว จนทำให้รัฐบาลจำเป็นต้องยกระดับความเข้มข้นของมาตรการควบคุมโรค เช่น การประกาศ Lockdown ในหลายพื้นที่ สำหรับภาคการท่องเที่ยว ยังคงถูกกดดันจากจำนวนผู้ติดเชื้อในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้นต่อเนื่อง แม้ว่าจะเริ่มมีการเปิดพื้นที่นำร่องเพื่อรองรับนักท่องเที่ยวต่างประเทศ เช่น "ภูเก็ตแซนบ็อกซ์" และ "สมุย พลัส โมเดล" แล้วก็ตาม ขณะที่การส่งออกคาดว่าจะปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวจากการเร่งฉีดวัคซีน เช่นเดียวกับการใช้จ่ายภาครัฐที่คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจากงบประมาณบางส่วนของ พ.ร.ก.กู้เงิน 5 แสนล้านบาท และงบประมาณในส่วนที่เหลือของวงเงินกู้เดิมตาม พ.ร.ก. 1 ล้านล้านบาท ส่งผลให้รัฐบาลสามารถออกมาตรการพยุงเศรษฐกิจเพิ่มเติม เช่น มาตรการเยียวยาแรงงานและผู้ประกอบการที่ได้รับผลกระทบจากมาตรการ Lockdown โครงการคนละครึ่งระยะที่ 3 และโครงการยิ่งใช้ยิ่งได้ อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงจากสถานการณ์การระบาดทั้งในและต่างประเทศที่มีแนวโน้มรุนแรงขึ้นจากการกลายพันธุ์ของไวรัส การฉีดวัคซีนในประเทศที่ล่าช้ากว่าแผน ความไม่แน่นอนของแผนการเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ และโอกาสผิดชำระหนี้ของภาคธุรกิจและภาคครัวเรือนที่สูงขึ้น

ตามรายงานของ IHS ณ เดือนกรกฎาคม 2564 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q2564 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 3.3 MMBD ไปอยู่ที่ระดับ 99.0 MMBD จากการกระจายวัคซีนที่มีแนวโน้มเร่งตัวมากขึ้นในหลายประเทศ ประกอบกับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจหลังสถานการณ์ COVID-19 ดีขึ้นโดยเฉพาะอย่างยิ่ง ประเทศจีน สหรัฐอเมริกา และภูมิภาคยุโรป สำหรับราคาน้ำมันดิบใน 3Q2564 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 72.0 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 ที่ระดับ 66.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปสงค์น้ำมันโลกที่ทยอยปรับเพิ่มขึ้นจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ ประกอบกับอุปทานของกลุ่ม OPEC+ ที่จะปรับเพิ่มขึ้นอย่างค่อยเป็นค่อยไป ในช่วงเดือน กรกฎาคม ถึง กันยายน อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยกดดันจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่ในหลายๆประเทศ ที่จะส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันไม่ปรับสูงขึ้นตามคาด ทั้งนี้ **คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2564 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 63-68 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล** และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 2.0-2.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคา**ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี**ทั้งสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ ใน 3Q2564 มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2564 จากอุปทานที่เพิ่มขึ้น ท่ามกลางความไม่แน่นอนของสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ทั่วโลก

- ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน 3Q2564 มีแนวโน้มปรับตัวลง โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP เฉลี่ยจะอยู่ที่ระดับ 1,080 – 1,100 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 1,180-1,200 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ปรับลดลงจาก 2Q2564 ที่ระดับ 1,191 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 1,306 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ เนื่องจากความต้องการซื้อสินค้า

ที่ลดลงจากการเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุม ขณะที่กำลังการผลิตที่ขึ้นใหม่โดยเฉพาะในจีนจะยังคงเป็นปัจจัยกดดันตลาดต่อไป

- ราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ใน 3Q2564 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น โดยราคา BZ คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 970-990 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 890-910 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ปรับเพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 ที่ระดับ 966 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 859 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากราคาแนฟทาที่มีแนวโน้มสูงขึ้น ในขณะที่ส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์กับแนฟทามีแนวโน้มลดลง จากอุปทานที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นตามกำลังการผลิตในสหรัฐฯ ที่กลับมาดำเนินการหลังหยุดดำเนินการฉุกเฉินจากเหตุพายุหิมะ ประกอบกับกำลังการผลิตขนาดใหญ่ที่จะขึ้นใหม่ในจีน และซาอุดิอาระเบียกดดันตลาดเพิ่มเติม

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

<u>โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ</u>

- **ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้**
  - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมิถุนายน 2564 : ร้อยละ 94.94
  - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2565
- **ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี**
  - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมิถุนายน 2564 : ร้อยละ 99.90
  - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2564

<u>โครงการ LNG:</u>

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

- **โครงการ** LNG Receiving Terminal 2:

  ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมิถุนายน 2564 : ร้อยละ 79.00
  - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
  - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565
- **โครงการ** LNG Receiving Terminal **อื่นๆ** (LNG Receiving Terminal 3):
  - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2569

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2564

Plant	1Q2564	2Q2564	3Q2564	4Q2564
GSP #2	SD (1 -2 ม.ค. : 2 วัน)			
GSP #3		TD 70% (12 เม.ย. : 1 วัน)	SD (23 – 30 ก.ย.: 8 วัน)	SD (1 –6 ต.ค.: 6 วัน)
GSP #5	TD 27-50% (1 – 9 ม.ค. : 9 วัน)	TD 50% (17 - 27 เม.ย. : 11 วัน)		
GSP #6		TD 20% (13 เม.ย. : 1 วัน)	Major SD (1 – 26 ก.ค.: 26 วัน)	SD (7 -15 ต.ค. : 9 วัน)
ESP	TD 40% (1 -2 ม.ค. : 2 วัน)			

*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

สรุปการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของ ปตท. ในครึ่งแรกของปี 2564

เพื่อแสดงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ในปี 2564 ปตท. กำหนด**ทิศทางกลยุทธ์การบริหารจัดการด้านความยั่งยืนใน 3 มิติ คือ ทิศทางกลยุทธ์ด้านสิ่งแวดล้อม** (Environmental : E): **โลกเราต้องรักษ์ ทิศทางกลยุทธ์ด้านสังคม** (Social : S): **สังคมไทยเราต้องอุ้มชู และทิศทางกลยุทธ์ด้านการกำกับดูแล** (Governance : G): **ผลดำเนินงานเราต้องเลิศ** เพื่อสร้างความสมดุลในการตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียใน 3 มิติอย่างเหมาะสมและเป็นรูปธรรม โดยมีการพิจารณาปัจจัยนำเข้าทั้งภายในและภายนอกที่สำคัญ ทั้งที่เป็นความเสี่ยงและโอกาส ได้แก่ ทิศทางของโลก แผนธุรกิจ ผลสำรวจความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ข้อเสนอแนะจากคณะกรรมการ ปตท. และความเชี่ยวชาญของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น ซึ่งจากผลการประเมินดัชนีชี้วัดความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Indices: DJSI) ในปี 2563 **ปตท. ยังคงเป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 9 และได้คะแนนสูงสุดเป็น** Industry Leader **ในกลุ่ม** Oil & Gas Upstream & Integrated (OGX) **และได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน** (Thailand Sustainability Investment: THSI) **ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย** ซึ่งสะท้อนความเป็นบริษัทจดทะเบียนที่มีการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนอย่างต่อเนื่อง

Member of
Dow Jones
Sustainability Indices
Powered by the S&P Global CSA

THSI
THAILAND
SUSTAINABILITY
INVESTMENT 2020

นอกจากนี้ เพื่อรับมือกับสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ส่งผลกระทบเป็นวงกว้างและต่อเนื่อง ผู้บริหาร กลุ่ม ปตท. ได้ร่วมกันติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและรักษาความสามารถในการทำกำไรของบริษัท โดยมีการ**แต่งตั้งคณะทำงานศูนย์ติดตามและเฝ้าระวังกรณีโรคอุบัติใหม่** COVID-19 **(ศูนย์พลังใจ)** เพื่อติดตามสถานการณ์ วิเคราะห์ผลกระทบทั้งภายในและภายนอก กำหนดกลยุทธ์ในการบริหารจัดการสถานการณ์ ผลกระทบ นโยบาย มาตรการ และแนวปฏิบัติต่าง ๆ ที่จำเป็น โดย ปตท. มีเจตนารมณ์ที่จะดูแลบุคลากรของกลุ่ม ปตท. และครอบครัว ด้วยการจัดหาวัคซีนป้องกันโรคติดเชื้อ COVID-19 เพื่อให้มีภูมิคุ้มกันเร็วที่สุด และป้องกันไม่ให้ภารกิจในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศต้องหยุดชะงัก อีกทั้งมีแผนสนับสนุนให้แก่ชุมชนรอบสถานประกอบการ รวมทั้งในภาพรวมของประเทศ อันจะช่วยแบ่งเบาภาระและงบประมาณของภาครัฐ รวมทั้งสื่อสารต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีประสิทธิภาพ

ภาพรวมของแผนงานที่สำคัญประจำปี 2564 ตามทิศทางกลยุทธ์ใน 3 มิติ ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสังคม และด้านการกำกับดูแล สรุปได้ ดังนี้

Environmental: โลกเราต้องรักษ์	การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน
CO_2 **พัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ควบคู่กับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม** เป้าหมาย: ควบคุมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกลุ่ม ปตท. ทั้งทางตรงและทางอ้อมภายในปี 2573 ลดลงร้อยละ 27 เมื่อเทียบกับการดำเนินงานโดยปกติ • การส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการผลิต และโครงการอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency) • โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในพื้นที่ปฏิบัติงานของ ปตท. เช่น สถาบันนวัตกรรม ปตท. และพื้นที่ศูนย์ปฏิบัติการชลบุรี เป็นต้น	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 13 CLIMATE ACTION

- การศึกษาวิจัยเทคโนโลยี Carbon Capture and Storage (CCS) และศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการนำคาร์บอนไดออกไซด์ไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง และสถาบันนวัตกรรม ปตท.
- โครงการพัฒนาธุรกิจจากการปลูกป่า
- การชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในกลุ่ม ปตท. จากการปลูกป่าในพื้นที่ของ ปตท. และการนำพื้นที่ป่า 1 ล้านไร่เข้าร่วมโครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS)
- แผนงานผลักดันกระบวนการชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในกลุ่ม ปตท. และกลไกด้านการเงิน

ใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าโดยยึดหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy: CE)

เป้าหมาย: เพื่อยกระดับการนำหลักเศรษฐกิจหมุนเวียนมาประยุกต์ใช้ทั่วทั้งองค์กร โดยมี Circular economy maturity ในระดับที่ 3 ภายในปี 2573

- การยกระดับ Circular economy maturity level ตลอดห่วงโซ่คุณค่าทางธุรกิจของกลุ่ม ปตท.
- โครงการนำร่องนำของเสียกลับมาใช้ประโยชน์ (Turning CE potential project to Business Model)
- จัดอบรมแบ่งปันความรู้เกี่ยวกับหลักการของ Circular economy และกรณีศึกษาในกลุ่ม ปตท.

Social: สังคมไทยเราต้องอุ้มชู

การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน

สร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี และคำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน

เป้าหมาย: ส่งเสริมการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของพนักงานและผู้รับเหมา ในการควบคุม ป้องกัน ลดผลกระทบและความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุจากการทำงาน และควบคุมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยกำหนดตัวชี้วัด ได้แก่ อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (Lost Time Accident: LTA) อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานรวม (Total Recordable Injuries Rate: TRIR) (พนักงานและผู้รับเหมา) (ครั้งต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน) และจำนวนรวมของอุบัติเหตุด้านความปลอดภัยกระบวนการผลิต (Process Safety Event: PSE) ให้ได้ตามค่าเป้าหมายที่กำหนด

- การตรวจประเมินด้านความเสี่ยงและความปลอดภัยในพื้นที่ปฏิบัติการของ ปตท.
- การกำหนดตัวชี้วัด Safety Management Effectiveness เป็นตัวชี้วัดระดับองค์กร
- การพัฒนาคู่มือการดำเนินงานตามกฎความปลอดภัยขั้นพื้นฐานของ ปตท.
- การจัดกิจกรรมรณรงค์ในโครงการ Safety Hero Campaign เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วมในการส่งเสริมการดำเนินงานด้านความปลอดภัยทั้งด้านบุคคล การใช้ยานพาหนะ และด้านกระบวนการผลิต

	เป้าหมาย: เพื่อควบคุมข้อร้องเรียนในประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนของ ปตท. เป็นศูนย์ (Zero Human Rights Incidents) • การประเมินความเสี่ยง ผลกระทบ และมาตรการลดผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน ของ กลุ่ม ปตท. • การสร้างความตระหนักรู้ด้านสิทธิมนุษยชนทั่วทั้งองค์กร รวมถึงกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สนใจ • การทบทวนระบบบริหารจัดการที่เกี่ยวข้องกับด้านสิทธิมนุษยชน และระบบการรับข้อร้องเรียน	
	สร้างคุณค่าร่วมกัน และยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนและสังคม เป้าหมาย: เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตชุมชนและสังคมโดยใช้ความรู้ความเชี่ยวชาญและนวัตกรรมขององค์กร การส่งเสริมการเรียนรู้ตลอดชีวิต การยกระดับและพัฒนาโครงการวิสาหกิจเพื่อสังคม การเพิ่มพื้นที่สีเขียวและการสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม โดยมีการจัดสรรงบประมาณ และติดตามผลการดำเนินงานโดยการประเมินผลลัพธ์ทางสังคม (Social Impact Assessment: SIA) และผลตอบแทนทางสังคมจากการลงทุน (Social Return on Investment: SROI) ที่เหมาะสมตามเป้าหมายที่กำหนด • แผนงานรักษาพื้นที่ป่าเดิม และเพิ่มพื้นที่ป่าในรูปแบบสวนป่าครัวเรือน (Non-Urban) • มุ่งเน้นการสร้างความร่วมมือกับภาครัฐ-เอกชน- ชุมชน (Urban) • ศึกษาโอกาสการพัฒนาธุรกิจเพื่อสังคมจากความเชี่ยวชาญปลูกป่า (Green Service) • เผยแพร่ความรู้ผ่านศูนย์เรียนรู้และยกระดับรางวัลด้านสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากล (Mindset Cultivation) • นวัตกรรมสร้างรอยยิ้ม โดยใช้ SMART Farming and SMART Marketing • ส่งเสริมศักยภาพการเรียนรู้ของเยาวชนและชุมชนผ่านโมเดลการศึกษากลุ่ม ปตท. • เพิ่มประสิทธิภาพโครงการวิสาหกิจเพื่อสังคมที่มีอยู่และแสวงหาธุรกิจใหม่ ตลอดจนเตรียมความพร้อมสำหรับ Ownership Model	1 NO POVERTY, 2 ZERO HUNGER, 3 GOOD HEALTH AND WELL-BEING, 4 QUALITY EDUCATION, 7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY, 8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH, 10 REDUCED INEQUALITIES, 13 CLIMATE ACTION, 15 LIFE ON LAND
	การเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจในอนาคต เป้าหมาย: เพื่อสร้างความมั่นใจว่าการบริหารงานทรัพยากรบุคคลจะผลักดัน และส่งเสริมให้พนักงานที่เป็นกำลังหลักที่สำคัญขององค์กรมีทักษะ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ มีพลังกาย และขวัญกำลังใจที่ดีในการช่วยผลักดันองค์กรให้ถึงเป้าหมายที่กำหนดไว้ • เพิ่มโอกาสในการพิจารณาผู้สมัครเข้าทำงานที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อตอบสนองทิศทางกลยุทธ์องค์กรที่มุ่งสู่ธุรกิจใหม่ (Alternative Workforce) • เตรียมความพร้อมพนักงานที่มีศักยภาพให้มีความก้าวหน้าและรองรับการเติบโตของธุรกิจ	8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH

- ปรับปรุง Core Competency ให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และทิศทางกลยุทธ์ใหม่ขององค์กร
- การใช้เครื่องมือดิจิทัลมาสนับสนุนงานบริหารทรัพยากรบุคคลในเชิงการวิเคราะห์รายบุคคล เพื่อแก้ไขจุดด้อยและตอบสนองความต้องการของพนักงานในแต่ละช่วงชีวิตการทำงาน

Governance: ผลการดำเนินงานเราต้องเลิศ

การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน

ปรับตัวให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลง เร่งสร้างการเติบโต ผลักดันเศรษฐกิจ

- เพิ่มความหลากหลายของการสร้างมูลค่าเพิ่มจากการลงทุน เช่น
  - จัดตั้งบริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด เพื่อดำเนินธุรกิจ Life Science เกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ยา โภชนาการ และวัสดุทางการแพทย์ โดยลงทุนในบริษัท Lotus Pharmaceutical Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทที่คิดค้น พัฒนา ผลิตและจำหน่ายยารักษามะเร็งในไต้หวัน เพื่อต่อยอดและขยายการลงทุนไปยังตลาดยาด้านมะเร็งวิทยาในภูมิภาคอาเซียน ซึ่งจะช่วยให้ผู้ป่วยในภูมิภาคดังกล่าวสามารถเข้าถึงยาสามัญได้มากขึ้น
  - ดำเนินการศึกษาแผนก่อสร้างโรงงานยามะเร็งกับองค์การเภสัชกรรมโดยมีแผนก่อสร้างในปี 2565 และพัฒนานวัตกรรมวัสดุปิดแผล bio-cellulose ร่วมกับกรมการแพทย์ กระทรวงสาธารณสุข
  - ร่วมทุนกับบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในการจัดตั้งบริษัท อินโนโพลีเมด จำกัด เพื่อผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผ้าประเภทไม่ถักไม่ทอ (Non-woven Fabric) และวัสดุสิ้นเปลืองทางการแพทย์ (Medical Consumables) โดยคาดว่าจะเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
  - จัดตั้งบริษัท อรุณ พลัส จำกัด เพื่อดำเนินธุรกิจด้าน EV Value Chain ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ New S-Curve เพื่อสนับสนุนการขยายแผนการลงทุนในธุรกิจ EV ของ ปตท.
  - ขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ เพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน 8 GW ภายในปี 2573 โดยมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลมในประเทศที่มีศักยภาพ ได้แก่ อินเดีย ไต้หวัน จีน และเวียดนาม เป็นต้น
  - ลงทุนในโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เพื่อเสริมความมั่นคงในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ และลดผลกระทบต่อระบบนิเวศน์โดยการนำพลังงานความเย็นเหลือทิ้งจาก LNG มาใช้ประโยชน์แทนการปล่อยลงทะเลประมาณ 1.75 ล้านตันต่อปี ซึ่งช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเทียบเท่าประมาณ 103,000 tCO_2/ปี รวมถึงการนำความเย็นจาก LNG มาใช้ประโยชน์และลดต้นทุนในกระบวนการผลิตของโครงการ Air Seperation Unit (ASU)

- พัฒนาธุรกิจด้านเทคโนโลยีหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์ผ่านบริษัท พีทีที เรส จำกัด รวมทั้งจัดตั้งบริษัท เมฆาเทคโนโลยี จำกัด เพื่อลงทุนด้าน Digital และ Cloud Service

ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีจริยธรรม

เป้าหมาย: ขจัดการปฏิบัติงานที่ไม่เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อกำหนดให้เป็นศูนย์ และป้องกันการเกิดซ้ำในอนาคต ในกลุ่ม ปตท.

- ผลักดันและยกระดับการรับรู้ รวมทั้งวัฒนธรรมของการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน และการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กรให้แก่พนักงาน โดยมีกิจกรรมในหลายรูปแบบ เช่น การประชาสัมพันธ์ภายใน ผ่าน Email เป็นประจำทุกเดือน และจัดทำสื่อการเรียนรู้แบบ Online รวมถึงการสื่อสารในการประชุมผู้บริหารระดับสูง ผ่าน GRC Talk กำหนดแผนงานจัดกิจกรรม GRC Forum รวมถึงจัดให้มีการสำรวจความคิดเห็นและทัศนคติต่อการดำเนินการด้าน GRC ในช่วงปลายปี เพื่อนำผลลัพธ์ไปพัฒนาปรับปรุงการส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรด้าน GRC อย่างต่อเนื่อง
- กำหนดกระบวนการบริหารจัดการ GRC ที่มีประสิทธิภาพ
    - ทบทวน และปรับปรุง นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน คู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือ CG) โดยคณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติการปรับปรุงดังกล่าวในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ทั้งนี้ จะเผยแพร่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนรับทราบและถือปฏิบัติต่อไป
    - พัฒนากระบวนการกำกับดูแลความโปร่งใสในการทำธุรกรรมกับบุคคลที่สาม (third party) ให้เกิดความน่าเชื่อถือและสร้างความเชื่อมั่นในการทำธุรกรรมกับคู่ค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. โดยได้ทดลองใช้ในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง และกระบวนการซื้อ-ขายน้ำมัน (Trading)
    - กำหนด ทบทวน นโยบาย หลักการปฏิบัติ และการรายงานติดตามผลตามแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Way of Conduct) เพื่อกำกับดูแลและผลักดันให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. มีการดำเนินการที่สอดคล้องเป็นมาตรฐานเดียวกัน ตลอดจนการแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ระหว่าง ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ช่วยส่งเสริม และสนับสนุนการดำเนินการของกลุ่ม ปตท.ให้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน
- ปรับปรุงระบบการรับเรื่องร้องเรียนและแจ้งเบาะแสการทุจริตของ ปตท. หรือ Whistleblowing System (https://whistleblowing.pttplc.com) ให้เป็นระบบอัตโนมัติมากขึ้น เพื่อให้ผู้ร้องเรียนสามารถติดตามผลการร้องเรียนของตนได้ผ่านระบบดังกล่าว โดย ปตท. ให้ความสำคัญกับเรื่องร้องเรียนและการแจ้งเบาะแสทุจริตทุกเรื่องที่เข้ามาในระบบ และรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส และเอาใจใส่ รวมทั้งให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

ภาคผนวก

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

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

ธุรกิจถ่านหิน ประกอบด้วย บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจน้ำมัน คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) PTT International Trading London Limited (PTTT LDN) และ PTT International Trading USA Incorporated (PTTT USA)

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

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

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