

## บทสรุปผู้บริหาร

ปตท.สผ. ยังคงดำเนินการภายใต้กรอบกลยุทธ์ EXPAND - EXECUTE ตามแนวคิด “Coming Home Strategy” ซึ่งมุ่งเน้นการขยายการลงทุนในพื้นที่ยุทธศาสตร์ที่มีความเชี่ยวชาญในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และการลงทุนในภูมิภาคตะวันออกกลางร่วมกับผู้ร่วมทุนที่มีความเชี่ยวชาญ (Strategic Alliance) โดยหลักในประเทศโอมานและประเทศสหรัฐอเมริกาหรืออเอมิเรตส์ (ยูเออี) ซึ่งในไตรมาส 2 ปตท.สผ. ได้ประสบความสำเร็จในการขยายการลงทุนเพิ่มเติมโดยการเข้าซื้อบริษัท Partex Holding B.V. (Partex) ซึ่งมีการลงทุนหลักในแหล่งผลิตน้ำมันขนาดใหญ่ในประเทศโอมาน และล่าสุดในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา ปตท.สผ.ได้ประกาศความสำเร็จในการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ใน Lang Lebah-1RDR2 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจแรกของโครงการซาราวักเอสเค 410 ปี ตั้งอยู่บริเวณนอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย รวมถึงในไตรมาสนี้ ปตท.สผ.กับผู้ร่วมทุนในโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน ได้ประกาศเดินหน้า (FID) ในการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบกสำหรับ 2 สายการผลิตแรกด้วยกำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปี ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเริ่มการผลิตได้ในปี 2567 นอกจากนี้ การเข้าซื้อบริษัทในเครือ Murphy ในประเทศมาเลเซียเมื่อต้นปีนั้น ได้บรรลุเงื่อนไขในสัญญาครบถ้วนและมีผลโดยสมบูรณ์เมื่อเดือนกรกฎาคมที่ผ่านมา ซึ่งจะเพิ่มปริมาณการขายให้บริษัทได้ตั้งแต่ไตรมาส 3 เป็นต้นไป ความสำเร็จตามแผนกลยุทธ์ดังกล่าวข้างต้น นอกจากจะช่วยเพิ่มปริมาณการขายและปริมาณสำรองให้กับบริษัททั้งในระยะสั้นและยาวแล้ว ยังเป็นการเสริมฐานการผลิตในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และตะวันออกกลางซึ่งเป็นพื้นที่ยุทธศาสตร์ของบริษัทให้มีความมั่นคงมากยิ่งขึ้น

ในส่วนของแผนการเปลี่ยนผ่านสิทธิการดำเนินการ (Transition of Operations) ของแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) และแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) ภายหลังจากลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต ขณะนี้อยู่ระหว่างประสานงานกับผู้รับสัมปทานปัจจุบัน เพื่อเข้าพื้นที่ศึกษาและเตรียมแผนการดำเนินงานล่วงหน้า เพื่อให้มั่นใจว่าการผลิตจากแหล่งดังกล่าวจะสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทยังคงให้ความสำคัญกับการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainability Development) ผ่านการดำเนินงานที่ครอบคลุมทั้งด้านธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยมีโครงการพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตปิโตรเลียมและโครงการพัฒนาเทคโนโลยีที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม อาทิ การพัฒนาหุ่นยนต์ใต้น้ำแบบไร้สาย (Automated Underwater Vehicle) เพื่อใช้ในการบำรุงรักษาระบบท่อขนส่งใต้ทะเล ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท AI Robotics Ventures (ARV - บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) โครงการพัฒนาวัสดุดูดซับที่ใช้ในการแยกคาร์บอนไดออกไซด์ออกจากก๊าซธรรมชาติ รวมถึงโครงการลดปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์ที่ปล่อยออกสู่ชั้นบรรยากาศ โดยบริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint

สำหรับผลประกอบการในไตรมาส 2 ปี 2562 บริษัทมีกำไรสุทธิ 433 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับในไตรมาสถัดก่อนหน้า 394 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากปริมาณการขายปิโตรเลียมที่ปรับสูงขึ้น และราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของบริษัทที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก อย่างไรก็ตามต้นทุนต่อหน่วยในไตรมาส 2 มีการปรับเพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ระดับ 31 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งโดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่สูงขึ้นจากการรับรู้ค่าขาดเคยเพิ่มเติมตามกฎหมายคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมที่ปรับสูงขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ สำหรับกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในครึ่งแรกของปีนี้ มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,310 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่งผลให้บริษัทยังคงสามารถรักษาอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) ในระดับที่สูงกว่าร้อยละ 70 ในส่วนของสถานะการเงินของบริษัท ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2562 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 18,775 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นส่วนหนึ่งของเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นรวมทั้งสิ้น 3,469 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 6,878 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นส่วนหนี้สินที่มีดอกเบี้ย (Interest bearing debt) 2,046 ล้านดอลลาร์ สรอ. และส่วนของผู้ถือหุ้น 11,897 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาสนี้บริษัทได้มีการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทให้กับนักลงทุนสถาบันจำนวนเทียบเท่า 480 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้ (Bonds) ที่ครบกำหนดชำระ ในไตรมาสเดียวกัน ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นยังคงอยู่ในระดับ 0.17 เท่า ใกล้เคียงกับไตรมาสที่แล้ว แสดงให้เห็นว่าบริษัทสามารถรักษาความแข็งแกร่งของโครงสร้างทางการเงินได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนรวมทั้งสิ้น 500 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	ปี 2562	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)	เพิ่ม(ลด)	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด)
				QoQ	YoY			YTD
รายได้รวม	1,428	1,573	1,347	10	17	3,001	2,562	17
รายได้จากการขาย	1,328	1,469	1,293	11	14	2,797	2,454	14
EBITDA	1,025	1,087	965	6	13	2,112	1,844	15
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	394	433	113	>100	>100	827	536	54
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	0.10	0.10	0.03	0	>100	0.20	0.13	54
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานปกติ	374	389	336	4	16	763	640	19
กำไร(ขาดทุน)จากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ	20	44	(223)	>100	>100	64	(104)	>100

## ภาพรวมเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2562

### ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 2 ปี 2562 มีความผันผวนสูง แต่โดยเฉลี่ยยังปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อน โดยมีราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 67.6 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล (ข้อมูลจาก Platts) จากการที่อุปทานน้ำมันตึงตัวมากขึ้น เมื่อกลุ่มโอเปก (OPEC) ที่รวมประเทศรัสเซีย หรือ OPEC+ ยังคงร่วมมือกันลดปริมาณการผลิตน้ำมันที่ 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน อีกทั้งความขัดแย้งทางการเมืองระหว่างประเทศ อาทิ การที่สหรัฐอเมริกายังคงการคว่ำบาตรประเทศเวเนซุเอลาและอิหร่าน ทำให้การส่งออกน้ำมันเข้าสู่ตลาดโลกลดลง รวมทั้งยังมีเหตุอุปทานหยุดชะงักจากปัญหาท่อขนส่งน้ำมันในรัสเซีย สหราชอาณาจักร นอร์เวย์ และในจีเรีย นอกจากนี้ การก่อการร้ายในตะวันออกกลาง และสงครามกลางเมืองในประเทศลิเบียที่ยังคงมีอยู่ ส่งผลให้ยังมีความเสี่ยงต่อการเกิดอุปทานหยุดชะงัก สำหรับด้านอุปสงค์ ตัวเลขเศรษฐกิจรวมของโลก โดยเฉพาะสหรัฐฯ จีน และกลุ่มประเทศในแถบยุโรป สะท้อนถึงสภาพเศรษฐกิจที่อ่อนแอต่อเนื่องจากไตรมาสที่แล้ว อย่างไรก็ตาม ตลาดยังจับตามองผลการเจรจาสงครามการค้าระหว่างจีนกับสหรัฐฯ ที่ใกล้จะได้ข้อสรุป นโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจครั้งใหม่ของจีน รวมถึงท่าทีการกลับมาผ่อนปรนทางการเงินของสหรัฐฯ และยุโรป ที่อาจส่งผลให้เศรษฐกิจปรับตัวดีขึ้น

### สถานการณ์ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas, LNG)

สถานการณ์ LNG ในไตรมาส 2 ปี 2562 ราคา Asian Spot LNG เฉลี่ยปรับตัวลดลงอย่างมากจากไตรมาส 1 มาอยู่ที่ 4.95 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู (ข้อมูลจาก Platts) ซึ่งได้รับผลกระทบมาจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง อีกทั้ง ด้านอุปทาน LNG ยังคงอยู่ในสภาวะล้นตลาดจากโครงการใหม่ๆ ที่ได้รับการอนุมัติก่อสร้างไปในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ทำให้คาดว่าจะมีกำลังการผลิตใหม่เพิ่มขึ้นเข้าสู่ตลาดโลก ในปี 2562 ประมาณ 42 ล้านตันต่อปีจากปีที่แล้วที่ 318 ล้านตันต่อปี โดยหลักมาจากโครงการ LNG ในสหรัฐอเมริกาและรัสเซีย รวมถึงราคา LNG ยังได้รับแรงกดดันจากการสะสมสินค้าคงคลังที่มีปริมาณสูงของประเทศในแถบเอเชียตะวันออกเฉียงเหนืออีกด้วย อย่างไรก็ตาม การปรับตัวลดลงของราคา Asian Spot LNG ยังไม่ส่งผลกระทบต่อความต้องการก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยในไตรมาสนี้

### ความต้องการใช้พลังงานในประเทศ

ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 4 เดือนแรกของปี 2562 อยู่ที่ประมาณ 2.16 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ปรับตัวลงร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันในปีก่อนหน้า (ข้อมูลจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน) โดยปัจจัยหลักมาจากมูลค่าการส่งออกสินค้าที่ลดลง ส่งผลให้การใช้พลังงานภายในประเทศลดลงโดยเฉพาะในส่วนของถ่านหิน และพลังน้ำรวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้า แต่การใช้ก๊าซธรรมชาติยังคงเพิ่มขึ้น

### อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

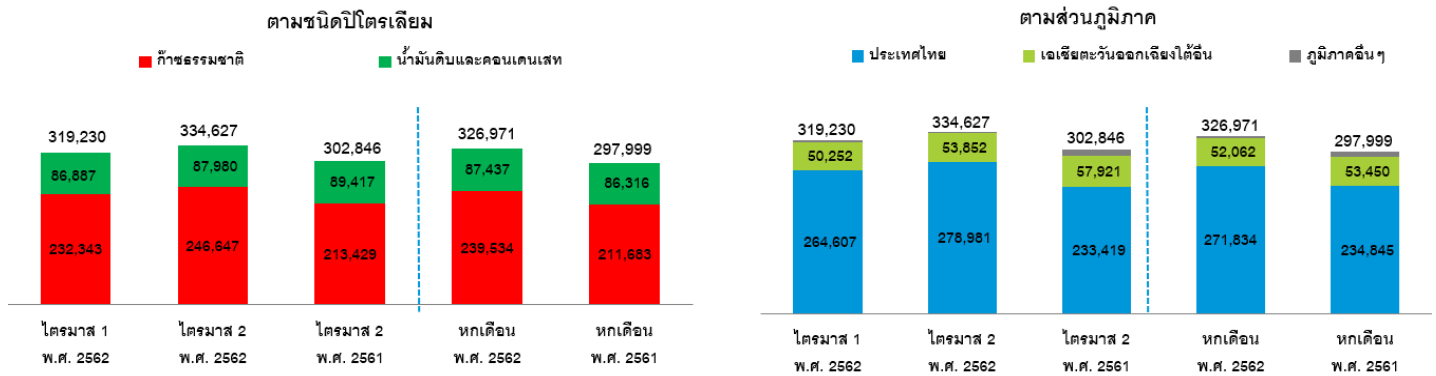
ในไตรมาส 2 ปี 2562 ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. มีการปรับตัวอ่อนค่าในช่วงแรกของไตรมาส เนื่องจากการไหลออกของเงินทุนตามช่วงเวลาการจ่ายเงินปันผลของบริษัทข้ามชาติ ก่อนที่กระแสเงินทุนจะไหลเข้าประเทศและภูมิภาคเอเชียอย่างต่อเนื่องส่งผลให้ค่าเงินบาทปรับตัวแข็งค่าขึ้น โดยหลักจากการคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐฯ จะปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบาย ในขณะที่ธนาคารแห่งประเทศไทยยังคงมีทิศทางนโยบายทางการเงินที่เข้มงวดโดยการคงอัตราดอกเบี้ยนโยบาย รวมทั้งความเชื่อมั่นในประเทศที่สูงขึ้นจากความชัดเจนในการจัดตั้งรัฐบาล โดยค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาส 2 อยู่ที่ 30.74 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับ 31.81 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นไตรมาส 1

สำหรับผลกระทบต่อของ ปตท.สผ. การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทจะส่งผลกระทบต่อส่วนใหญ่ในรูปของภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชี อย่างไรก็ตามในเดือนเมษายนที่ผ่านมา มีการแก้ไขกฎหมายที่เกี่ยวข้องทำให้บริษัทสามารถคำนวณและยื่นภาษีเงินได้ด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งเมื่อได้รับการอนุมัติจากอธิบดีกรมสรรพากร จะทำให้ผลกระทบต่อความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนนี้ลดลง โดยในไตรมาส 2 บริษัท ปตท.สผ. ได้เปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษี เนื่องจากได้รับการอนุมัติภายใต้พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีโตรเลียมแล้ว สำหรับบริษัทอื่นในกลุ่มยังคงคำนวณภาษีเงินได้ด้วยสกุลเงินบาท จนกว่าจะได้รับการอนุมัติจากกรมสรรพากร จึงจะยังคงเห็นผลกระทบต่ออัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวแต่ในสัดส่วนที่ลดลง

## ผลการดำเนินงาน

### ปริมาณการขายและราคาเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ (หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	ปี 2562	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด) QoQ	เพิ่ม(ลด) YoY	ปี 2562	ปี 2561	เพิ่ม(ลด) YTD
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	46.21	48.26	46.94	4	3	47.26	45.51	4
ราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (/BOE)	58.82	65.25	70.13	11	(7)	62.07	66.77	(7)
ราคาก๊าซธรรมชาติ (/MMBTU)	6.92	7.03	6.20	2	13	6.98	6.14	14
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	63.41	67.55	72.07	7	(6)	65.48	68.01	(4)

### ไตรมาส 2 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ในไตรมาส 2 ปี 2562 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีปริมาณการขายเฉลี่ย 334,627 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 319,230 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักจากโครงการบงกชเนื่องจากจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงลดลง สำหรับราคาขายเฉลี่ยของไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นเป็น 48.26 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2562: 46.21 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

### ไตรมาส 2 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561

เมื่อเปรียบเทียบปริมาณการขายเฉลี่ยของไตรมาส 2 ปี 2562 กับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 302,846 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน พบว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการบงกชซึ่งปริมาณขายเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่ม สำหรับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 48.26 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 2 ปี 2561: 46.94 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

### งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

สำหรับปริมาณการขายเฉลี่ยของงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2561 พบว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 326,971 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561: 297,999 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยหลักจากโครงการบงกชซึ่งปริมาณขายเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่ม สำหรับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 47.26 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561: 45.51 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

## ผลการดำเนินงานรวม

### ไตรมาส 2 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ในไตรมาส 2 ปี 2562 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 433 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 39 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีกำไรสุทธิ 394 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยแบ่งเป็นกำไรจากการดำเนินงานปกติ 389 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

กำไรจากการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2562 จำนวน 389 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 15 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีกำไร 374 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 141 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 53 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 27 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ค่าที่ปรึกษา และการรับรู้ค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้มีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2562 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 23 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 6 หลุม

หากพิจารณาเฉพาะกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ ในไตรมาส 2 ปี 2562 จำนวน 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 24 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีกำไร 20 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินลดลง 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 43 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional Currency ที่เคยรับรู้ไว้ในงวดบัญชีก่อน เฉพาะส่วนของบริษัท ปตท.สผ. เท่านั้น จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามประกาศพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2562 ในเดือนเมษายน 2562 ซึ่งบริษัท ปตท.สผ. ได้รับอนุมัติจากกรมสรรพากรแล้ว ทำให้สามารถคำนวณภาษีในสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ได้ทันที

### ไตรมาส 2 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561

เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ที่มีกำไรสุทธิ 113 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรเพิ่มขึ้น 320 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

กำไรจากการดำเนินงานปกติในไตรมาส 2 ปี 2562 จำนวน 389 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 53 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีกำไร 336 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 176 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น 95 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 34 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ค่าที่ปรึกษา และการรับรู้ค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2562

หากพิจารณาเฉพาะกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติในไตรมาส 2 ปี 2562 จำนวน 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 267 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีขาดทุน 223 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 211 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากค่าเงินบาทในไตรมาส 2 ปี 2562 แข็งค่าขึ้น 1.07 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2561 อ่อนค่าลง 1.94 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 271 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สุทธิกับการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional Currency ที่เคยรับรู้ไว้ในงวดบัญชีก่อน เฉพาะส่วนของบริษัท ปตท.สผ. เท่านั้น จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามประกาศพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) ปี 2562 ในเดือนเมษายน 2562 รวมทั้งรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 26 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในไตรมาส 2 ปี 2562 ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 30 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

## งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 เปรียบเทียบกับ ปี 2561

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 827 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 291 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 54 เมื่อเทียบกับผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 ที่มีกำไรสุทธิ 536 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งเป็นกำไรจากการดำเนินงานปกติ 763 ล้านดอลลาร์ สรอ. และกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ 64 ล้านดอลลาร์ สรอ.

กำไรจากการดำเนินงานปกติ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 จำนวน 763 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 123 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนที่มีกำไร 640 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 343 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น 147 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 68 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มของโครงการบงกช รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ค่าที่ปรึกษา และการรับรู้ค่าขาดเคยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2562

หากพิจารณาเฉพาะกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 จำนวน 64 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 168 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนที่มีขาดทุน 104 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 142 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 แข็งค่าขึ้น 1.71 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 อ่อนค่าลง 0.49 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 202 ล้านดอลลาร์ สรอ. สุทธิกับการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional Currency ที่เคยรับรู้ไว้ในงวดบัญชีก่อน เฉพาะส่วนของบริษัทปตท.สผ. เท่านั้น จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามประกาศพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม(ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2562 ในเดือนเมษายน 2562 รวมทั้งรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 จำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 5 ล้านดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตาม มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 39 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า



ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	% เพิ่ม(ลด) QoQ	% เพิ่ม(ลด) YoY	หกเดือน ปี 2562	หกเดือน ปี 2561	% เพิ่ม(ลด) YTD
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	343	311	219	(9)	42	654	520	26
ประเทศไทย	309	285	209	(8)	36	594	504	18
ต่างประเทศ	34	26	10	(24)	>100	60	16	>100
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	36	24	22	(33)	9	60	27	>100
- ออสเตรเลีย	(4)	(3)	(2)	25	(50)	(7)	(2)	>(100)
- อเมริกา	(3)	(3)	(4)	-	25	(6)	(5)	(20)
- แอฟริกา	5	13	(6)	>100	>100	18	(4)	>100
- อื่นๆ	-	(5)	-	(100)	(100)	(5)	-	(100)
ท่อขนส่งก๊าซ	78	80	78	3	3	158	142	11
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(27)	42	(184)	>100	>100	15	(126)	>100
<b>รวม</b>	<b>394</b>	<b>433</b>	<b>113</b>	<b>10</b>	<b>&gt;100</b>	<b>827</b>	<b>536</b>	<b>54</b>

ไตรมาส 2 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2562 มีกำไรสุทธิ 433 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 39 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีกำไรสุทธิ 394 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ 69 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่มีการเปลี่ยนแปลงลดลงของส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย 24 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และในเขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ในไตรมาส 2 ปี 2562 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิ 42 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 69 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีขาดทุนสุทธิ 27 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินลดลง โดยหลักจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

● ประเทศไทย

ในไตรมาส 2 ปี 2562 ประเทศไทย มีกำไรสุทธิ 285 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 24 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 8 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีกำไรสุทธิ 309 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional Currency ที่เคยรับรู้ไว้ในงวดบัญชีก่อน เฉพาะส่วนของบริษัท ปตท.สผ. เท่านั้น จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามประกาศพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2562 ในเดือนเมษายน 2562 นอกจากนี้ ค่าภาคหลวง รวมทั้งค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

● เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ในไตรมาส 2 ปี 2562 เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มีกำไรสุทธิ 24 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 33 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562 ที่มีกำไรสุทธิ 36 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ

ไตรมาส 2 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2562 มีกำไรสุทธิ 433 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 320 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีกำไรสุทธิ 113 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ 226 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย 76 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และในเขตภูมิศาสตร์แอฟริกา 19 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

## สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ในไตรมาส 2 ปี 2562 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิ 42 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 226 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีขาดทุนสุทธิ 184 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทในไตรมาส 2 ปี 2562 แข็งค่าขึ้น 1.07 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2561 อ่อนค่าลง 1.94 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ.

## ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

### ● ประเทศไทย

ในไตรมาส 2 ปี 2562 ประเทศไทย มีกำไรสุทธิ 285 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 76 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 36 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีกำไรสุทธิ 209 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช

### ● เขตภูมิศาสตร์แอฟริกา

ในไตรมาส 2 ปี 2562 เขตภูมิศาสตร์แอฟริกา มีกำไรสุทธิ 13 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2561 ที่มีขาดทุนสุทธิ 6 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง

## งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 มีกำไรสุทธิ 827 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 291 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 54 เมื่อเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 ที่มีกำไรสุทธิ 536 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ 141 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย 90 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และในเขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น 33 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

## สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิ 15 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 141 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 ที่มีขาดทุนสุทธิ 126 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 แข็งค่าขึ้น 1.71 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 อ่อนค่าลง 0.49 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ.

## ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

### ● ประเทศไทย

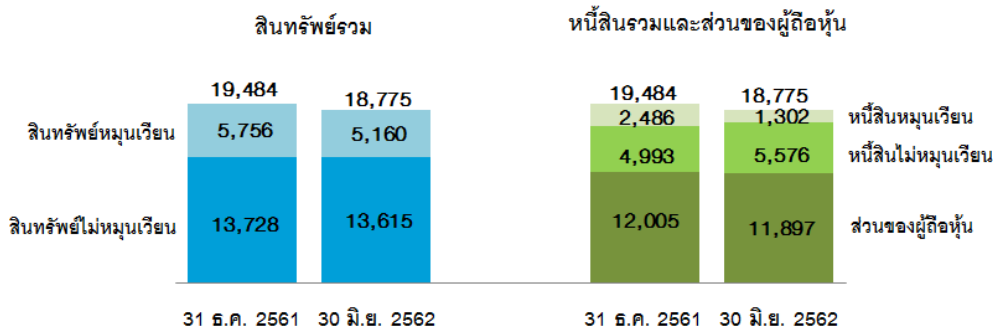
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 ประเทศไทยมีกำไรสุทธิ 594 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 90 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 18 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 ที่มีกำไรสุทธิ 504 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

### ● เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2562 เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิ 60 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 33 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2561 ที่มีกำไรสุทธิ 27 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ

## ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท



### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 18,775 ล้านบาท ลดลง 709 ล้านบาท จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 19,484 ล้านบาท เป็นผลมาจาก

- สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น และลูกหนี้บริษัทใหญ่ มีจำนวนลดลง 596 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินลงทุนระยะสั้นลดลง 476 ล้านบาท และลูกหนี้อื่นลดลง 378 ล้านบาท ในขณะที่เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดเพิ่มขึ้น 205 ล้านบาท
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และค่าความนิยม โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนลดลง 113 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ รวมถึงสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าลดลง 357 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในขณะที่สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 196 ล้านบาท

### หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 6,878 ล้านบาท ลดลงจำนวน 601 ล้านบาท จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 7,479 ล้านบาท เป็นผลมาจาก

- หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายค้างจ่ายภาษีเงินได้ค้างจ่ายประมาณการหนี้สินระยะสั้น และเจ้าหนี้การค้า โดยมีจำนวนลดลง 1,184 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจลดลง 466 ล้านบาท ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง 407 ล้านบาท จากการไถ่ถอนหุ้นกู้ และภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 262 ล้านบาท
- หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต หุ่นกู้ และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยเพิ่มขึ้น 583 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหุ้นกู้เพิ่มขึ้น 507 ล้านบาท ประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิตเพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท จากการปรับหนี้สินให้เพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนมูลค่าปัจจุบันโดยการรับรู้ต้นทุนทางการเงิน (Accretion expense) นอกจากนี้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเพิ่มขึ้น 26 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้มีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2562

### โครงสร้างเงินทุนบริษัท

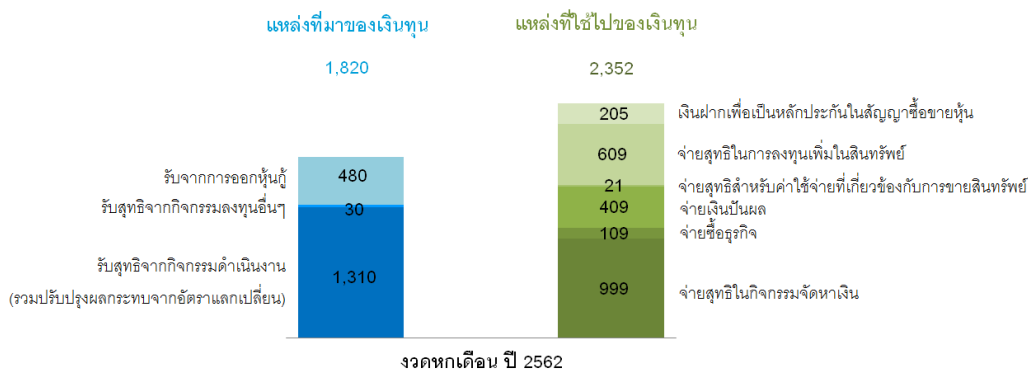
โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 ประกอบด้วยส่วนทุน 11,897 ล้านบาท และหนี้สินรวม 6,878 ล้านบาท ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ย 2,046 ล้านบาท โดยมีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 5.04 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 8.62 ปี ทั้งนี้ หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัททั้งหมดอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ และเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 100

ในไตรมาส 2 ปี 2562 บริษัทได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ได้ยสิทธิรวมทั้งสิ้น 13,200 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นการไถ่ถอนจำนวน 5,000 ล้านบาทในเดือนพฤษภาคม และการไถ่ถอนจำนวน 8,200 ล้านบาทในเดือนมิถุนายน และบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และเป็นผู้บริหารเงินของกลุ่ม ปตท.สผ. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ได้ยสิทธิและมีผู้ค้ำประกัน จำนวน 15,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีร้อยละ 2.26 โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน นอกจากนี้บริษัทได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ถัวเฉลี่ยที่มีลักษณะคล้ายทุนรวมทั้งสิ้น 500 ล้านบาทในเดือนมิถุนายน รวมทั้งจ่ายเงินปันผลสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 จำนวน 409 ล้านบาทในเดือนเมษายน



### กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้นซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน จำนวน 3,469 ล้านบาท สรอ. ลดลง 532 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 4,001 ล้านบาท สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 1,820 ล้านบาท สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้ และเงินสดรับในกิจกรรมจัดหาเงิน จากการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและมีผู้ค้ำประกันเป็นสกุลเงินบาท

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 2,352 ล้านบาท สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดจ่ายสุทธิในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการเอส1 และโครงการชอติกา รวมทั้งเงินฝากเพื่อเป็นหลักประกันในสัญญาซื้อขายหุ้นสำหรับเงินสดจ่ายสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงิน ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นและการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิสกุลเงินบาท รวมทั้งจ่ายเงินปันผลสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 ซึ่งมีการจ่ายในเดือนเมษายน ปี 2562

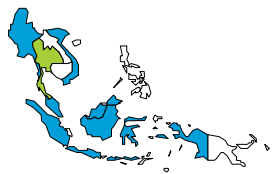
### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 1 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2562	ไตรมาส 2 ปี 2561	หกเดือน ปี 2562	หกเดือน ปี 2561
<b>อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (ร้อยละ)</b>					
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	75.62	72.31	73.20	73.88	73.69
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	9.13	11.97	4.81	11.97	4.81
อัตรากำไรสุทธิ	19.04	23.69	11.23	23.69	11.23
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)</b>					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.16	0.17	0.19	0.17	0.19
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.60	0.52	0.65	0.52	0.65

หมายเหตุ:

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง
- อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรย้อนหลัง 12 เดือนก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

## ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ



ประเทศไทยและเอเชียตะวันออกเฉียงใต้



ตะวันออกกลาง



ทวีปอเมริกา



ทวีปออสเตรเลีย



ทวีปแอฟริกา

ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2562 ปตท.สผ. มีโครงการและการดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศรวมจำนวน 46<sup>1</sup> โครงการใน 12 ประเทศ โดยมีความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ ดังนี้

### โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 18<sup>1</sup> โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ทั้งในอ่าวไทยและบนบก ในไตรมาสนี้โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 279,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 83 ของปริมาณการขายทั้งหมด โดยกิจกรรมที่สำคัญของโครงการผลิตหลัก ได้แก่ **โครงการบงกช** สามารถรักษาระดับการผลิตได้ตามแผน ปัจจุบัน บริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการเปลี่ยนผ่านสิทธิผู้ดำเนินการ (Transition of Operations) ในแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) และแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) หลังจากที่ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) โดยอยู่ระหว่างประสานงานกับผู้รับสัมปทานปัจจุบัน เพื่อเข้าพื้นที่ ศึกษาและเตรียมแผนการดำเนินงานล่วงหน้า เพื่อให้มั่นใจว่าการผลิตจากแหล่งดังกล่าวจะสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง และ**โครงการเอส 1** ได้ทำการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่อง โดยมีแผนรักษาระดับการผลิตที่ประมาณ 30,000 บาร์เรลต่อวันใน 3 ปีข้างหน้า โดยในไตรมาสนี้ปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 31,000 บาร์เรลต่อวัน

### โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 17 โครงการ ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) มาเลเซีย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาสนี้ โครงการมีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมที่ประมาณ 54,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 16 ของปริมาณการขายทั้งหมด

กิจกรรมที่สำคัญของ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** อาทิ **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาละตะมะของเมียนมา โครงการได้เสร็จสิ้นการเริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติจากแท่นผลิตเฟส 1C ทั้งหมด 4 แท่นเพื่อรักษาระดับการผลิต และอยู่ระหว่างการเตรียมการเพื่อตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายในเฟส 1D เพื่อความต่อเนื่องในการรักษาระดับการผลิตในอนาคต โดยคาดว่าจะสามารถตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายได้ภายในปี 2562 โดยในไตรมาสนี้ โครงการชอติกา มีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยตามเป้าหมายที่ 332 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 53,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมเพื่อรักษาระดับการผลิตให้ได้ตามเป้าหมาย ในไตรมาสนี้โครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยประมาณ 19,000 บาร์เรลต่อวันและปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 8 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 2,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ในเมียนมา อาทิ **โครงการเมียนมา เอ็ม 3** อยู่ระหว่างรอการอนุมัติแผนพัฒนาโครงการ (Field Development Plan) จากรัฐบาลเมียนมาที่บริษัทได้ยื่นไป ไตรมาส 4 ปี 2561 และเตรียมพร้อมสำหรับการศึกษาออกแบบทางวิศวกรรมเบื้องต้น **โครงการเมียนมา MD-7** อยู่ระหว่างเตรียมการเจาะหลุมสำรวจ จำนวน 1 หลุมในไตรมาส 4 ปี 2562 **โครงการเมียนมา เอ็ม 11** ได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา ขณะนี้อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผลเจาะหลุม **โครงการเมียนมา เอ็มโอจี 3** ได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 4 หลุมในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา ขณะนี้อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ผลเจาะหลุมจำนวน 2 หลุม และได้มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุมในไตรมาสนี้ สำหรับประเทศมาเลเซีย **โครงการซาราวัคเอสเค 410 ปี** ได้ดำเนินการเจาะหลุมประเมินผลจำนวน 1 หลุม โดยมีการค้นพบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทที่มีความหนืดถึง 252 เมตร ซึ่งเป็นการบ่งชี้ถึงปริมาณทรัพยากรปิโตรเลียมขนาดใหญ่หลายล้านล้านลูกบาศก์ฟุต (multi-TCF) ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างวิเคราะห์ผลเพื่อยืนยันศักยภาพปิโตรเลียมต่อไป **โครงการซาราวัคเอสเค 417, โครงการซาราวัคเอสเค 438, โครงการพีเอ็ม 407 และ พีเอ็ม 415** ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อดำเนินการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลในปี 2563 **โครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลของเวียดนาม ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป ทั้งนี้คาดว่าจะเริ่มผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในปลายปี 2565 ด้วยกำลังการผลิตที่จะค่อย ๆ เพิ่มไปสู่ระดับ 490 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

<sup>1</sup> รวมโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ที่จะเริ่มผลิตตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตในปี 2565 และปี 2566

## โครงการในตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการร่วมทุนในภูมิภาคนี้จำนวน 2 โครงการ ซึ่งเป็นโครงการที่ **อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐบาลบาห์เรน ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ได้แก่ **โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 1 และโครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 2** โดยได้มีการลงนามในสัญญาสัมปทานในเดือนมกราคมที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อวางแผนสำรวจต่อไป

## โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 5 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา (แคนาดา) สหพันธรัฐบราซิล (บราซิล) และสหรัฐอเมริกา (เม็กซิโก) โดยโครงการทั้งหมดเป็น **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)**

**โครงการมาเรียนา ออชล์ แชนด์** ตั้งอยู่ในควีนส์แลนด์ของแคนาดา ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อหาแนวทางการบริหารจัดการโครงการที่เหมาะสม

โครงการร่วมทุนในบราซิลจำนวน 2 โครงการ ได้แก่ **โครงการบาราเรินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่ในบริเวณแห่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ตั้งอยู่ในบริเวณแห่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล ปัจจุบันทั้งสองโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของปิโตรเลียม

โครงการร่วมทุนในเม็กซิโกจำนวน 2 โครงการ ได้แก่ **โครงการเม็กซิโก แปลง 12 (2.4)** ตั้งอยู่ในบริเวณแห่ง Mexican Ridges ทางตะวันตกของอ่าวเม็กซิโก และ **โครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4)** ตั้งอยู่ในบริเวณแห่ง Campeche ทางใต้ของอ่าว โดยในไตรมาสนี้ ทั้งสองโครงการได้รับการอนุมัติแผนการสำรวจจากหน่วยงาน Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) แล้ว ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อดำเนินการตามแผนสำรวจต่อไป

## โครงการในทวีปออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย ตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 8 แปลงสัมปทานสำหรับแหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) คือ แหล่งมอนทารา บริษัทได้มีการขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแหล่งมอนทาราให้กับบริษัท JadeStone Energy แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 และอยู่ในระหว่างการส่งต่อการดำเนินการ (Operatorship Transfer) ให้กับผู้ซื้อ ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากองค์การบริหารความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมด้านปิโตรเลียมทางทะเล ของประเทศออสเตรเลีย โดยคาดว่าจะได้รับอนุมัติภายในไตรมาส 3 ปี 2562

สำหรับแหล่ง Cash Maple ที่อยู่ใน **ระยะเวลารวบรวม (Exploration Phase)** โครงการอยู่ระหว่างการศึกษานโยบายการพัฒนาโครงการที่เหมาะสม พร้อมทั้งเตรียมการหาผู้ร่วมทุนเพื่อบริหารความเสี่ยงของโครงการ และสำหรับ **แปลงสำรวจ AC/P54** ได้ทำการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมเสร็จสิ้นในไตรมาส 1 ที่ผ่านมานี้ ผลจากการเจาะสำรวจค้นพบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสท ความหนา 34 เมตร โดยมีแผนพัฒนา ร่วมกับแหล่ง Cash Maple ต่อไป

## โครงการในแอฟริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) และสาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก)

**โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ซึ่งเป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือของแอลจีเรีย ในไตรมาสนี้ โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ยประมาณ 18,000 บาร์เรลต่อวัน

**โครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ** เป็นโครงการที่ **อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase)** ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือของแอลจีเรีย โครงการได้บรรลุข้อตกลงเพื่อเริ่มพัฒนาโครงการระยะที่ 1 ตามแผนพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจากรัฐบาล โดยได้เริ่มดำเนินการพัฒนาแล้วตั้งแต่เดือนมีนาคมเป็นต้นมา และคาดว่าจะเริ่มผลิตในปี 2564 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน พร้อมทั้งมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตในปี 2568 เป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน

**โครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน** เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ซึ่ง **อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase)** โดยเมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2562 นับเป็นก้าวสำคัญของโครงการที่กลุ่มผู้ร่วมทุนในโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน ได้ร่วมกันประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย หรือ FID สำหรับการพัฒนาโครงการก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศโมซัมบิกอย่างเป็นทางการ โดยในระยะแรกจะประกอบด้วยโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว 2 สายการผลิต (train) มีกำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปีจากแหล่ง Golfinho-Atum ซึ่งปัจจุบันโครงการมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวในระยะยาวกับผู้ซื้อทั้งจากทวีปเอเชียและยุโรป รวมแล้วประมาณ 11.1 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ โครงการยังมีความคืบหน้าเป็นอย่างมากในการเจรจาจัดหาแหล่งเงินทุนในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงิน โดยคาดว่าจะสามารถลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินต่าง ๆ ได้ภายในสิ้นปีนี้ และตามแผนจะสามารถผลิต LNG ซึ่งพาณิชย์ได้ในปี 2567

## กลยุทธ์การบริหารจัดการ

### การบริหารการลงทุน

ปตท.สผ. มีความก้าวหน้าเป็นอย่างมากในการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ EXPAND และ EXECUTE เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และส่งเสริมการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยไตรมาสนี้มีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

#### (1) EXPAND กลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ โดยมุ่งเน้นในพื้นที่ยุทธศาสตร์ที่มีความชำนาญและมองหาโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานเพื่อสร้างความยั่งยืนในระยะยาว

- **กลยุทธ์ Coming-home:** ยังคงมุ่งเน้นขยายการลงทุนในประเทศไทยและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ยุทธศาสตร์หลัก สำหรับการเข้าซื้อบริษัทในเครือ Murphy ในประเทศมาเลเซียเมื่อต้นปีนั้น ได้บรรลุเงื่อนไขในสัญญาครบถ้วนและมีผลโดยสมบูรณ์เมื่อเดือนกรกฎาคมที่ผ่านมา นอกจากนี้ บริษัทยังคงมองหาโอกาสต่อยอดทางธุรกิจที่บริษัทมีความเชี่ยวชาญ เช่น gas value chain โดยขยายการลงทุนในพื้นที่ที่มีตลาดรองรับในการขายปิโตรเลียมในเมียนมาในรูปแบบของ Gas-to-Power
- **กลยุทธ์ Strategic Alliance:** ในเดือนมิถุนายน 2562 ปตท.สผ. ได้เข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในบริษัท Partex Holding B.V. (Partex) ซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมในภูมิภาคตะวันออกกลางมายาวนานกว่า 80 ปี ปัจจุบันมีสัดส่วนการลงทุนในโครงการหลักคือ โครงการ PDO (Block 6) ซึ่งเป็นโครงการผลิตน้ำมันบนบกที่มีศักยภาพและขนาดใหญ่ที่สุดในโอมาน การเข้าซื้อดังกล่าวเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของ ปตท.สผ. ที่มุ่งเน้นการขยายการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพโดยเฉพาะในภูมิภาคตะวันออกกลางและเสริมสร้างพันธมิตรทางธุรกิจผ่านการร่วมทุนกับผู้ดำเนินการชั้นนำ โดยนอกจากจะสามารถเพิ่มรายได้ ปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองให้กับ ปตท.สผ. ได้ทันที ยังเป็นการเสริมสร้างความสัมพันธ์กับรัฐบาลในภูมิภาคให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้น และเป็นการเปิดประตูสู่โอกาสในการขยายการลงทุนในธุรกิจปิโตรเลียมสำหรับภูมิภาคนี้ในอนาคต
- **กลยุทธ์สร้างความยั่งยืน:** ลงทุนในธุรกิจใหม่ที่มุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยี และความสามารถด้านงานวิจัยพัฒนาขององค์กรที่ส่งเสริมธุรกิจปัจจุบัน รวมถึงธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน

#### (2) EXECUTE กลยุทธ์ในการเพิ่มปริมาณการผลิตจากโครงการหลัก และรักษาขีดความสามารถในการแข่งขัน

- เร่งกิจกรรมในโครงการสำรวจปัจจุบันในเมียนมาและมาเลเซีย โดยในไตรมาสนี้ บริษัทประสบความสำเร็จในการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ (multi-TCF gas discovery) ในพื้นที่โครงการซาราวักเอสเค 410 บี นอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย ซึ่งจะช่วยเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมของบริษัทในอนาคต
- สร้างมูลค่าเพิ่มจากโครงการในปัจจุบัน โดยการปรับปรุงการดำเนินการและแผนซ่อมบำรุงให้ดีขึ้น ทำการเจาะหลุม infill เพิ่มอย่างต่อเนื่อง และใช้เทคโนโลยีขั้นสูง เช่น Hydraulic Fracturing เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตจากโครงการเอส 1
- บริษัทยังคงควบคุมต้นทุนการผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อให้อยู่ในระดับที่แข่งขันได้ โดยการใช้เทคโนโลยีดิจิทัลและเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน
- ประสบความสำเร็จในการเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมจากการตัดสินใจพัฒนาขั้นสุดท้าย (FID) ของโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน
- ดำเนินการโครงการบงกชและเอราวัณในช่วงเปลี่ยนผ่านอย่างมีประสิทธิภาพ
- ดำเนินแผนงานในช่วงเปลี่ยนผ่านของโครงการใหม่เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปอย่างราบรื่นในช่วงเปลี่ยนผ่าน

### การบริหารจัดการเงินทุน

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับประสิทธิภาพในการบริหารจัดการทางการเงิน โดยมุ่งเน้นการสร้างวินัยทางการเงินและรักษาโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดยในไตรมาส 2 บริษัทมีหุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ที่ครบกำหนดไถ่ถอน จำนวน 13,200 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 418 ล้านดอลลาร์ สรอ. และได้มีการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและมีผู้ค้ำประกัน ให้กับผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ในประเทศ จำนวน 15,000 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 480 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพื่อชำระหนี้ที่ครบกำหนดและนำไปใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมถัวเฉลี่ยของบริษัท ณ สิ้นไตรมาส 2 ปรับลดลงจากร้อยละ 5.32 ณ สิ้นไตรมาส 1 เป็นร้อยละ 5.04 โดยอายุเงินกู้เฉลี่ยอยู่ที่ 8.62 ปี และยังคงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ 0.17 เท่า ซึ่งอยู่ภายใต้กรอบนโยบายการเงินของบริษัท มีเงินสดในมือประมาณ 3.5 พันล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งยังไม่รวมการชำระหนี้สำหรับการเข้าซื้อบริษัทในเครือ Murphy ในประเทศมาเลเซียซึ่งได้เสร็จสิ้นไปเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2562 ที่ผ่านมา จำนวนประมาณ 2 พันล้านดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตาม บริษัทยังคงมีเงินสดและสภาพคล่องเพียงพอสำหรับรองรับแผนการลงทุนเพื่อรักษาระดับการผลิตให้เป็นไปตามแผนงาน รวมถึงรองรับค่าใช้จ่ายเพื่อเร่งพัฒนาโครงการต่าง ๆ การเจาะสำรวจตามแผนการลงทุน และโอกาสทางธุรกิจที่สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของบริษัท



## การพัฒนาอย่างยั่งยืน

ปตท.สผ. ยึดแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนตามแนวปฏิบัติสากล และร่วมเป็นส่วนหนึ่งของเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Goals หรือ SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ ส่งผลให้บริษัทได้รับคัดเลือกเป็นสมาชิกกลุ่มดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 5 ในกลุ่มธุรกิจน้ำมันและก๊าซ ประเภทธุรกิจขั้นต้นและธุรกิจครบวงจร (Oil and Gas Upstream and Integrated Industry) และได้รับการจัดอันดับด้านความยั่งยืนระดับ Silver Class จากผลการดำเนินงานที่เป็นเลิศใน Sustainability Yearbook 2562 โดย RobecoSam อีกด้วย โดยสะท้อนผ่านการดำเนินงานครอบคลุมทั้งด้านธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยกิจกรรมสำคัญในไตรมาสนี้ได้แก่

**ด้านธุรกิจ** ปตท.สผ. ส่งเสริมการวิจัย พัฒนา ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี และสร้างนวัตกรรม เพื่อสนับสนุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ทั้งนี้ ไตรมาส 2 ปี 2562 มีความคืบหน้าของโครงการในด้านต่าง ๆ ดังนี้

- **เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตปิโตรเลียม** ได้แก่ โครงการใช้คลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าในการติดตามการเคลื่อนที่ของน้ำที่อัดสู่ชั้นกักเก็บปิโตรเลียมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการนำเทคโนโลยีไปทดสอบใช้งานจริงในแหล่งผลิตปิโตรเลียมบนฝั่ง โครงการพัฒนาวัสดุดูดซับที่ใช้ในการแยกคาร์บอนไดออกไซด์ออกจากก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการออกแบบกระบวนการต้นแบบ และโครงการพัฒนาตัวกรองสำหรับการแยกสิ่งปนเปื้อนออกจากก๊าซธรรมชาติเหลว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการทดลองในห้องปฏิบัติการ
- **เทคโนโลยีที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม** ได้แก่ โครงการลดปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์ที่ปล่อยออกสู่ชั้นบรรยากาศโดยการเปลี่ยนเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่า ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนาระบบการต้นแบบ โครงการพัฒนาเทคโนโลยีตรวจสภาพท่อส่งปิโตรเลียมใต้ทะเลสำหรับกระบวนการรีโอดอนตามมาตรฐานสากลที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนาอุปกรณ์เพื่อนำไปทดสอบใช้งานจริง

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้ดำเนินโครงการก่อสร้างศูนย์พัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมปตท.สผ.(PTIC) ในพื้นที่เขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EECI) โดยปัจจุบันได้เริ่มดำเนินการออกหนังสือเชิญชวนผู้ที่สนใจเข้าร่วมประมูลงานออกแบบและก่อสร้างศูนย์วิจัยตามขอบเขตงาน (Term of Reference) ที่กำหนด

**ด้านสังคม** ในปี 2562 ปตท.สผ. มีกลยุทธ์การดำเนินงานโครงการพัฒนาสังคมด้วยการสร้างคุณค่าร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholder Value Creation) โดยบริษัทยังคงมุ่งเน้นโครงการเพื่อสังคม (CSR) ด้านความต้องการพื้นฐาน อีกทั้งมีแผนงานยกระดับโครงการเพื่อสังคมที่มีศักยภาพไปสู่การสร้างคุณค่าร่วม (CSV) และดำเนินการโครงการวิสาหกิจเพื่อสังคม (Social Enterprise) ในไตรมาสนี้ ปตท.สผ. ได้ดำเนินการเปิดศูนย์การเรียนรู้เพาะปลูกปุ๋ยเพิ่มขึ้นอีก 1 แห่งที่อำเภอสังขละบุรี จังหวัดสงขลา สร้างศูนย์การเรียนรู้และจัดอบรมขยายเครือข่ายบ่อก๊าซชีวภาพเพิ่มเติมที่บ้านทับไทร จังหวัดอุดรธานี และดำเนินการสนับสนุนกองทุนธุรกิจเพื่อสังคมภายใต้โครงการพัฒนาคุณภาพชีวิตและรายได้ที่มีโรงเรียนเป็นศูนย์กลาง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมการออมและการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพื่อการประกอบอาชีพสำหรับชุมชนได้งายขึ้น

**ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม** ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัท โดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.07 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.64 ซึ่งทั้งนี้ LTIF และ TRIR อยู่ในระดับเทียบเคียงกับค่าเฉลี่ยของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (IOGP) อีกทั้ง ปตท.สผ. ยังมุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัทให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายในปี 2573 ด้วยการดำเนินโครงการนำก๊าซส่วนเกินและก๊าซที่เฉพาทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์หรือนำเข้ากระบวนการผลิต การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และการลดการรั่วไหลของก๊าซมีเทนจากกระบวนการผลิต อย่างต่อเนื่อง



## แนวโน้มภาพรวมธุรกิจในอนาคต

### ราคาน้ำมันดิบ

สำหรับแนวโน้มราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในปี 2562 คาดว่ายังคงมีความผันผวน โดยเคลื่อนไหวที่กรอบ 60-70 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล เนื่องจากยังคงมีปริมาณการผลิตจากประเทศสหรัฐฯ ในระดับที่สูง และคาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้นหลังจากที่ขนส่งน้ำมันดิบขยายกำลังส่งได้ในครึ่งปีหลัง ซึ่งจะชดเชยกับปริมาณการผลิตที่ลดลงจากประเทศอื่น ๆ เช่น เวเนซุเอลา อิหร่าน และซาอุดีอาระเบีย อย่างไรก็ตาม จากผลการประชุมของกลุ่ม OPEC+ ได้ตกลงขยายความร่วมมือในการลดกำลังการผลิตออกไปอีกจนถึงเดือนมีนาคม 2563 ส่งผลให้อุปทานน้ำมันดิบโลกคาดว่าจะสามารถรักษาระดับคงที่ได้ตลอดปี 2562 ส่วนท่าทีของอิหร่านที่ตอบโต้สหรัฐฯ จากการถูกคว่ำบาตรทางด้านนิวเคลียร์ อาจส่งผลให้เกิดแรงกดดันทางด้านอุปทานเพิ่มขึ้น

ในด้านอุปสงค์ ถึงแม้ว่าเรื่องสถานการณ์การค้าระหว่างจีนและสหรัฐฯ มีที่ท่าว่าจะดีขึ้น แต่ยังคงมีความเสี่ยงในด้านเศรษฐกิจอื่น ๆ ไม่ว่าจะเป็นตัวชี้วัดทางเศรษฐกิจโลกโดยภาพรวมยังมีความน่ากังวล และปัจจัยลบเพิ่มเติมจากเรื่องการออกจากสมาชิกสหภาพยุโรปของประเทศอังกฤษ (Brexit) แบบไม่มีข้อตกลง ที่อาจทำให้ภาพรวมเศรษฐกิจปรับตัวลดลง อีกทั้งในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปีนี้ ราคาน้ำมันดิบดูไบอาจได้รับผลกระทบจากกฎระเบียบใหม่เรื่อง IMO 2020 จากการจำกัดสัดส่วนปริมาณซัลเฟอร์ (Sulphur) ในเชื้อเพลิงที่ใช้ในการขนส่งทางเรือ ด้วยเช่นกัน ซึ่งจะทำให้อุปสงค์น้ำมันดิบดูไบซึ่งมีปริมาณซัลเฟอร์สูงลดลง ในช่วงปลายปีก่อนจะเข้าสู่การบังคับใช้อย่างเต็มรูปแบบในปี 2563

### สถานการณ์ LNG

สำหรับปี 2562 คาดว่าสถานการณ์ LNG ในตลาดโลกยังคงอยู่ในสภาวะผันผวน โดยกำลังการผลิตรวมจากโครงการเดิมและโครงการใหม่จะเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 13 จากปี 2561 มาอยู่ที่ 360 ล้านตันต่อปี ในขณะที่ความต้องการใช้จะอยู่ที่ประมาณ 347 ล้านตันต่อปี ส่งผลให้ราคา LNG คาดว่าจะวิ่งอยู่ในระดับต่ำ โดยตลาดคาดว่าราคา Asian Spot LNG เฉลี่ยจะอยู่ที่ 5.7- 6.6 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู อย่างไรก็ตาม ราคา LNG ในตลาดโลกอาจมีความผันผวนขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ต้องจับตามอง โดยปัจจัยกดดันราคา เช่น ปริมาณการผลิต LNG ที่เพิ่มขึ้นจากโครงการใหม่ ๆ ที่ได้อนุมัติก่อสร้างไปในช่วงปี 2556-2558 และยังมีโครงการที่จะ FID ในช่วงปี 2562-2563 ซึ่งส่วนมากเป็นโครงการในประเทศสหรัฐฯ ในขณะที่มีปัจจัยสนับสนุนราคา เช่น ความต้องการ LNG ที่อาจเพิ่มขึ้นกว่าที่คาดจากตลาดเอเชียโดยเฉพาะจีนและอินเดีย การผลิตที่ไม่เป็นไปตามแผนของโครงการปัจจุบัน รวมถึงนโยบายทางพลังงานของประเทศต่าง ๆ และราคาน้ำมันดิบที่ยังคงมีความผันผวนก็ส่งผลกระทบต่อราคา LNG เช่นกัน แต่ทั้งนี้ ได้มีการคาดการณ์ว่าสภาวะผันผวนของ LNG จะเริ่มกลับเข้าสู่จุดสมดุลหลังจากปี 2565-2566

### เศรษฐกิจไทยและอัตราแลกเปลี่ยน

ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2562 จะชะลอตัวลงที่ร้อยละ 3.8 เนื่องจากอุปสงค์ต่างประเทศหดตัวตามเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าและปริมาณการค้าโลกที่ชะลอตัว และยังส่งผลกระทบต่อเนื่องถึงภาคการท่องเที่ยวที่ปรับลดลง รวมทั้ง การลงทุนของภาคครัวเรือนขยายตัวต่ำกว่าที่ประเมินไว้ ในขณะที่การบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนยังมีแนวโน้มขยายตัวดีอย่างต่อเนื่อง

สำหรับแนวโน้มอัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. มีความเป็นไปได้ที่จะยังคงแข็งค่าต่อหรืออยู่ในระดับใกล้เคียงปัจจุบัน โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากค่าเงินดอลลาร์ สรอ. ที่มีแนวโน้มอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสกุลเงินอื่นๆ เนื่องจากตัวเลขทางเศรษฐกิจของสหรัฐฯ ที่ต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ และอาจนำไปสู่การกดดันให้มีการปรับลดอัตราดอกเบี้ยลงในปีนี้ ส่งผลให้เงินทุนไหลออกจากสหรัฐฯ มายังตลาดเกิดใหม่รวมถึงประเทศไทย อย่างไรก็ตาม ยังคงต้องติดตามแนวทางการควบคุมค่าเงินบาทของธนาคารแห่งประเทศไทยอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ ปตท.สม. มีรายได้จากการขายน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ส่วนใหญ่อยู่ในรูป USD และ USD-linked ในขณะที่เดียวกันค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่อยู่ในรูป USD เช่นกัน จึงใช้หลักการบริหารแบบ Natural Hedge สำหรับรายได้ และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้อยู่ในสกุลเงิน USD ปตท.สม. ได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน อาทิ สัญญา Forward และ Swap เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงิน สำหรับผลกระทบในรูปของภาษีเงินได้จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งเกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีนั้น ผลกระทบนี้ได้ลดลงบางส่วนเนื่องจากการแก้ไขกฎหมายที่เกี่ยวข้องในเดือนเมษายนที่ผ่านมา สำหรับอัตราดอกเบี้ยตามภาวะตลาด ไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทเนื่องจากหุ้นกู้ของบริษัทในปัจจุบันเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ทั้งหมด

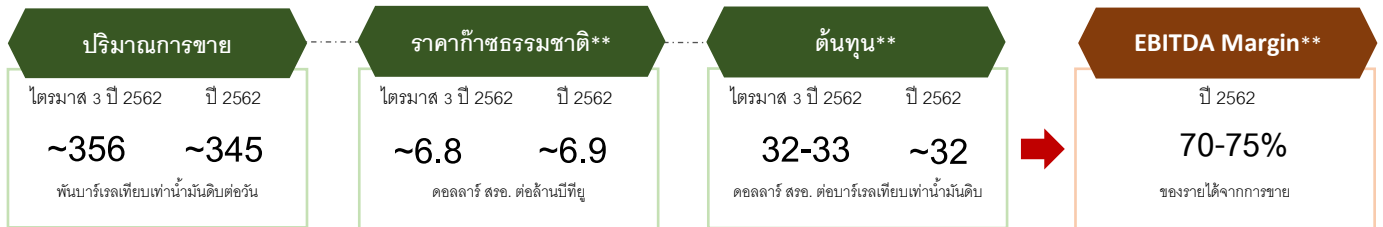
**ปัจจัยอื่นที่สำคัญที่กระทบกับการดำเนินงานของบริษัท**

**กฎระเบียบใหม่เรื่อง IMO 2020** จากองค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization, IMO) ที่มีมติให้จำกัดปริมาณซัลเฟอร์ (Sulphur) ในน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรมเดินเรือขนส่งระหว่างประเทศ ที่ระดับไม่เกินร้อยละ 0.5 จากระดับร้อยละ 3.5 ในปัจจุบัน ซึ่งจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 โดยคาดว่าจะส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเตาที่มีปริมาณซัลเฟอร์สูง (High Sulphur Fuel Oil) ในน้ำมันเชื้อเพลิงเดินเรือปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญและมีผลให้ราคาน้ำมันเตา (Fuel Oil) ปรับตัวลดลงตามไปด้วย ทั้งนี้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยมีการผูกสูตรราคาเข้ากับราคาน้ำมันเตา จึงเป็นความเสี่ยงที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติของ ปตท.สผ. อาจจะลดลงเนื่องจากกฎระเบียบใหม่ อย่างไรก็ตาม ผลกระทบดังกล่าวคาดว่าจะไม่รุนแรง เนื่องจากโครงสร้างราคาขายก๊าซธรรมชาติของ ปตท.สผ. ผูกกับราคาน้ำมันส่วนหนึ่งและย้อนหลังประมาณ 6-12 เดือน นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการพิจารณาและเริ่มทำประกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันเตาสำหรับในปี 2565 เป็นต้นไป บริษัทคาดว่าจะลดผลกระทบนี้ลงอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของแหล่งบงกชและเอราวัณภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตได้ผูกสูตรกับน้ำมันดิบดูไบแทนการผูกสูตรกับราคาน้ำมันเตา

**การประกาศพระราชบัญญัติแก้ไขเพิ่มเติมประมวลรัษฎากร (ฉบับที่ 50) พ.ศ. 2562 และ พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2562** ในเดือนเมษายน 2562 มีผลให้บริษัทสามารถคำนวณภาษีเงินได้ด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ที่ไม่ใช่สกุลบาท ซึ่งช่วยลดความผันผวนของงบการเงินจากความแตกต่างระหว่างสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีและที่ใช้ในการคำนวณภาษี โดยจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันแรกของรอบระยะเวลาบัญชี 2562 เมื่อได้รับการอนุมัติจากอธิบดีกรมสรรพากร โดยในไตรมาส 2 บริษัท ปตท.สผ. ได้เปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษี และรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในไตรมาสนี้ เนื่องจากได้รับการอนุมัติภายใต้พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียมแล้ว สำหรับบริษัทอื่นในกลุ่มยังคงคำนวณภาษีเงินได้ด้วยสกุลเงินบาท จนกว่าจะได้รับการอนุมัติจากอธิบดีกรมสรรพากร จึงจะยังคงเห็นผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวแต่ในสัดส่วนที่ลดลง

**แนวโน้มผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. สำหรับปี 2562\***

ผลการดำเนินงานของบริษัทขึ้นอยู่กับ 3 ปัจจัยหลัก ได้แก่ ปริมาณการขาย ราคาขายและต้นทุน โดยบริษัทได้ติดตามและปรับเปลี่ยนแนวโน้มผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 ให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานและสภาวะอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงไป สรุปประมาณการสำหรับปี 2562 เป็นดังนี้



\* รวมการเข้าซื้อกิจการทั้งหมดของ Murphy ในมาเลเซียที่มีผลสมบูรณ์ในเดือนกรกฎาคม ปี 2562 โดยไม่รวมการเข้าซื้อบริษัท Partex

\*\* บนสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปี 2562 ที่ 63 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

**ปริมาณการขาย**

ปตท.สผ. คาดว่าปริมาณการขายเฉลี่ยของไตรมาส 3 ปี 2562 และทั้งปี 2562 จะอยู่ที่ประมาณ 356,000 และ 345,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากประมาณการที่ประกาศในไตรมาสแรก โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการของ Murphy ในประเทศมาเลเซียที่มีผลสมบูรณ์ในวันที่ 10 กรกฎาคมที่ผ่านมา

**ราคาขาย:**

- ราคาน้ำมันดิบของบริษัทจะผันแปรตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทนั้นมีโครงสร้างราคาส่วนหนึ่งผูกกับราคาน้ำมันย้อนหลังประมาณ 6-12 เดือน บริษัทคาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยของไตรมาส 3 ปี 2562 และทั้งปี 2562 จะอยู่ที่ประมาณ 6.8 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู และ 6.9 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู ตามลำดับ เป็นผลจากการปรับตัวของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- การประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2562 มีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาประกันความเสี่ยงที่ยังไม่ครบกำหนดอยู่ที่ประมาณ 10 ล้านบาร์เรล ทั้งนี้ บริษัทมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันตามความเหมาะสม

**ต้นทุน**

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2562 และทั้งปี 2562 ปตท.สผ. คาดว่าจะสามารถรักษาต้นทุนต่อหน่วยได้ที่ประมาณ 32-33 และ 32 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามลำดับ ซึ่งสอดคล้องกับแผนการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น