

### ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

#### 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

##### 13.1 งบการเงินรวม

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานที่นำเสนอประกอบด้วย ผลการดำเนินงานจากงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ที่ผ่านการตรวจสอบจาก สตง. โดยแสดงเปรียบเทียบกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานจากงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งได้ปรับปรุงใหม่ ตามมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออก และปรับปรุงใหม่โดยสภาวิชาชีพบัญชีที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้ประเมินว่ามีผลกระทบต่อยกหรือไม่ โดยพิจารณาข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าเข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม รวมถึงประเมินประเภทของการร่วมการงานว่าเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือเป็นการร่วมค้า โดยพิจารณาสิทธิและภาระผูกพันของผู้เข้าร่วมการงานตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน ผลจากการประเมินดังกล่าวพบว่า มีผลกระทบต่อวิธีการบัญชีสำหรับส่วนได้เสียในบริษัทบางแห่ง ซึ่งเดิมถูกพิจารณาเป็นบริษัทร่วมโดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการจัดทำงบการเงินรวมนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และมีผลกระทบต่อวิธีการบัญชีสำหรับส่วนได้เสียในบริษัทบางแห่ง ซึ่งเดิมถูกพิจารณาเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยใช้วิธีรวมตามสัดส่วนในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่มีการควบคุมร่วมจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัทร่วมที่เปลี่ยนเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และต้องนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมอยู่ในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุม ได้แก่

- บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) และบริษัทย่อย
- บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) และบริษัทย่อย
- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) และบริษัทย่อย
- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) และบริษัทย่อย
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)
- บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)
- บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)
- บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)

บริษัทที่ถือเป็นการร่วมค้าซึ่งต้องเปลี่ยนวิธีในการบันทึกบัญชีจากวิธีรวมตามสัดส่วนมาเป็นวิธีส่วนได้เสีย ได้แก่

- บริษัท ทรานส์ ไทย - มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))
- Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)
- บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTTMCC)
- บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)
- บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)

นอกจากนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในกำไรหรือขาดทุน รวมถึงบริษัทฯ ได้พิจารณาจัดประเภทรายการสินค้าคงเหลือ - สรรองตามกฎหมายเป็นสินค้าคงเหลือภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน แทนการแสดงภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

กลุ่มบริษัทจึงทำการปรับปรุงและจัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินย้อนหลัง และนำงบการเงินที่ได้ปรับปรุงและจัดประเภทรายการใหม่แล้วมาจัดทำงบการเงินโดยผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญที่มีต่องบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น(ลดลง)
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2557</b>		
• สินทรัพย์รวม	440,063.76	1,941.79
• หนี้สินรวม	242,844.38	2,328.42
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	197,219.38	(386.63)
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557</b>		
• สินทรัพย์รวม	471,172.22	917.76
• หนี้สินรวม	283,820.14	504.41
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	187,352.08	413.35
<b>งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557</b>		
• รายได้รวม	(209,194.58)	(558.85)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(211,046.76)	-
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	454.78	1,558.83
• ภาษีเงินได้	(3,022.14)	200.00
• กำไรสำหรับปี	5,329.10	799.98
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(3,732.22)	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,596.88	799.98

## 13.1.1 งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	196,854.23	234,211.99	239,977.95
เงินลงทุนชั่วคราว	56,652.01	82,544.97	106,747.41
ลูกหนี้การค้า	249,896.72	176,533.83	141,978.78
ลูกหนี้อื่น	44,022.21	43,607.82	53,505.27
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	820.97	818.95	974.97
สินค้าคงเหลือ	176,601.47	119,795.07	84,085.26
พัสดุคงเหลือ	18,574.95	28,135.36	31,643.83
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	210.17	5,664.53	9,516.12
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	11,562.52	11,193.17	11,272.61
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	250.28	1,632.10	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	755,445.53	704,137.79	679,702.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเผื่อขาย	12,784.11	12,636.20	13,352.99
เงินลงทุนในการร่วมค้า	43,112.01	42,782.71	39,090.09
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	48,186.87	46,765.52	22,929.98
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	1,839.80	1,969.13	1,969.13
ลูกหนี้อื่นระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,015.82	6,757.08	186.64
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	14,748.00	14,276.31	10,545.71
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	7,641.12	6,337.32	6,287.62
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,092,331.97	1,105,146.61	1,118,677.24
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	134,975.70	176,788.02	163,154.28
สินทรัพย์เหมือง	35,219.20	32,467.40	19,934.95
ค่าความนิยมน	53,134.37	56,987.28	51,408.13
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14,889.01	16,436.40	10,436.14
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	4,865.66	4,512.79	2,644.25
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	2,485.49	3,686.26	7,204.69
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	17,428.22	18,664.56	26,472.15
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,489,657.35	1,546,213.59	1,494,293.99
รวมสินทรัพย์	2,245,102.88	2,250,351.38	2,173,996.19



หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17,518.54	31,811.43	26,475.15
เจ้าหนี้การค้า	248,421.93	181,050.67	149,107.65
เจ้าหนี้อื่น	47,072.43	53,392.61	45,915.06
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	87,013.01	105,306.19	54,618.35
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	34,804.63	31,027.95	21,373.83
ประมาณการหนี้สินถาวรระยะสั้น	379.12	-	-
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	1,748.51	1,966.95	10,247.59
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10,666.28	7,689.07	7,647.43
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	156.48	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน	447,624.45	412,401.35	315,385.06
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	1,400.61	1,288.05	537.56
เงินกู้ยืมระยะยาว	615,004.95	591,694.03	578,215.37
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	66,525.69	59,964.36	50,781.76
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	14,293.55	17,253.33	18,787.51
ประมาณการหนี้สินถาวรระยะยาว	39,343.35	71,743.51	75,746.67
เงินมัดจำถึงก๊าซ	8,098.46	8,729.48	9,311.08
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	3,565.74	3,224.41	7,459.84
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	29,184.29	29,358.66	30,083.96
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	777,416.64	783,255.83	770,923.75
รวมหนี้สิน	1,225,041.09	1,195,657.18	1,086,308.81
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนจดทะเบียน	28,572.46	28,572.46	28,572.46
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	28,563.00	28,563.00	28,563.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211.13	29,211.13	29,211.13
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857.25	2,857.25	2,857.25
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	1,056.67	1,098.74	1,145.10
ยังไม่ได้จัดสรร	626,182.22	642,830.34	630,383.74
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(20,844.54)	(21,273.94)	4,986.81
รวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	667,025.73	683,286.52	697,147.03
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	353,036.06	371,407.68	390,540.35
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,020,061.79	1,054,694.20	1,087,687.38
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,245,102.88	2,250,351.38	2,173,996.19

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> งบแสดงฐานะการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2557 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

## 13.1.2 งบกำไรขาดทุน

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
รายได้		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	2,605,062.38	2,026,911.57
ต้นทุนขายและการให้บริการ	2,374,014.31	1,803,584.81
กำไรขั้นต้น	231,048.07	223,326.76
รายได้อื่น	40,012.36	30,784.17
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	271,060.43	254,110.93
ค่าใช้จ่ายในการขาย	14,563.77	19,031.94
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	58,216.36	52,464.53
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	1,393.90	1,279.24
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	10,826.09	6,344.75
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	21,578.64	15,210.77
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	38,085.43	74,155.15
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(11,610.31)	5,992.73
กำไรจากการดำเนินงาน	138,006.55	79,631.82
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	860.02	6,031.70
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	138,866.57	85,663.52
ต้นทุนทางการเงิน	33,033.47	30,089.10
กำไรก่อนภาษีเงินได้	105,833.10	55,574.41
ภาษีเงินได้	38,006.39	24,855.11
กำไรสำหรับปี	67,826.71	30,719.31
การแบ่งปันกำไร		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	9,148.95	10,782.89
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	58,677.76	19,936.42
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	20.34	6.73
กำไรต่อหุ้นปรับลด	20.34	6.73

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> งบกำไรขาดทุนสำหรับปี 2557 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

: <sup>2/</sup> งบกำไรขาดทุนสำหรับปี 2556 เป็นข้อมูลที่เผยแพร่ ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2557 ไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง

## 13.1.3 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
กำไรสำหรับปี	67,826.71	30,719.31
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น		
รายการที่อาจจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรขาดทุนในภายหลัง		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(502.70)	37,934.42
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(123.50)	(1,096.61)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	27.09	167.20
ผลกำไร(ขาดทุน)จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(162.37)	818.59
กำไรเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(780.92)	(1,319.92)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(860.89)	2,654.55
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรขาดทุนในภายหลัง		
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(1,988.76)	(130.12)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	362.41	(106.87)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(208.05)	(51.34)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(4,237.69)	38,869.90
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	63,589.02	69,589.21
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม		
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	56,087.67	45,671.67
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,501.35	23,917.54

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี 2557 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

<sup>2/</sup> งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี 2556 เป็นข้อมูลที่เคยเผยแพร่ ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2557 ไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง

## 13.1.4 งบกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	58,677.76	19,936.42
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)		
จากกิจกรรมดำเนินงาน:		
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	135,563.29	143,761.36
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	37,487.20	72,697.94
ขาดทุนจากการซื้อขายเงินลงทุน	598.23	1,457.21
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	105.13	1,239.45
กำไรที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	(1,041.96)	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(229.02)	(2,423.22)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(860.02)	(6,031.70)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสำหรับงวด	9,148.95	10,782.89
สำรองภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน	1,726.29	2,058.88
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1,369.10	13,527.34
(กำไร)ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(6,634.11)	1,743.41
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	944.24	(3,394.45)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	8,666.27	5,124.18
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	10,163.34	(6,752.83)
(โอนกลับ)สำรองพิสูจน์เปลืองเสื่อมสภาพ	47.17	355.65
เงินปันผลรับ	(218.58)	(483.23)
ภาษีเงินได้	38,006.39	24,855.11
ดอกเบี้ยรับ	(5,606.37)	(6,292.92)
ต้นทุนทางการเงิน	33,033.47	30,089.10
อื่นๆ	700.62	6,167.70
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	321,647.39	308,418.29
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)	41,997.55	27,003.48
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	363,644.94	335,421.77
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(54,207.54)	(42,137.16)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	309,437.40	293,284.61
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน		
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	881.74	546.02
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(171,407.07)	(154,869.95)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(13,995.01)	(6,419.44)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(1,540.63)	(1,496.70)
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(98.67)	(271.95)
เงินจ่ายสำหรับเงินให้ผู้ยืมระยะสั้น	(15.91)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินให้ผู้ยืมระยะยาว	(79.75)	(530.86)

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (ต่อ)		
เงินสดรับจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนใน โครงการ KKD	12,617.99	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(26,818.04)	(273.99)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้า	(1,377.08)	(165.32)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,193.44)	(795.94)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการอื่น	(479.38)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนเพื่อขาย	-	-
เงินรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	10.45	4,370.73
เงินรับจากการคืนทุนของการร่วมค้า	-	73.88
เงินรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	121.99	27,683.25
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	295.69	-
รับคืนเงินให้ผู้มีระยะยาว	-	3,528.32
รับคืนเงินจากผู้มีระยะสั้น	-	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีบริการน้ำมัน	17.54	25.23
เงินรับค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	99.29	2,257.75
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(25,399.06)	(24,202.43)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	3,418.59	7,197.41
เงินปันผลรับ	11,717.78	10,301.01
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(213,222.98)	(133,042.98)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน		
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	-	8,103.82
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	122,802.34	48,179.02
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(126,209.00)	(134,958.00)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(621.46)	(688.32)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	14,441.41	(5,336.29)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	32,334.66	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(33,097.23)	(35,302.56)
เงินปันผลจ่าย	(68,674.51)	(43,811.00)
จ่ายชำระหุ้นทุนซื้อคืนในบริษัทย่อย	(358.16)	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(59,381.95)	(163,813.33)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	910.00	(761.51)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(157.23)	9,871.69
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	(227.48)	227.48
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	37,357.76	5,765.96
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	196,854.23	234,211.99
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	234,211.99	239,977.95

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> งบกระแสเงินสดสำหรับปี 2557 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

<sup>2/</sup> งบกระแสเงินสดสำหรับปี 2556 เป็นข้อมูลที่เผยแพร่ ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2557 ไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง





## 13.1.5 ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ EBIT

หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
<b>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</b>		
การจัดหาขนส่ง และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติ		
รายได้จากการขาย	581,115.98	542,798.63
ต้นทุนขาย	512,671.10	481,438.14
กำไรขั้นต้น	68,444.88	61,360.49
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	13,334.00	16,107.73
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	172.01	369.73
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	55,282.89	45,622.49
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	15,487.52	15,857.08
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	39,795.37	29,765.41
<b>ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปตท. สผ.)</b>		
รายได้จากการขาย	242,071.42	185,770.57
ต้นทุนขาย	27,815.03	24,336.64
กำไรขั้นต้น	214,256.39	161,433.93
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	13,108.68	9,673.33
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	10,826.09	6,344.75
ค่าภาคหลวง	19,762.42	14,320.32
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	3,997.62	1,556.91
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	174,556.82	132,652.44
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	83,176.69	92,821.58
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	91,380.13	39,830.86
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษีของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ (EBIT)	131,175.50	69,596.27
<b>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</b>		
การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing)		
รายได้จากการขาย	638,409.04	511,529.63
ต้นทุนขาย	613,360.67	483,148.61
กำไรขั้นต้น	25,048.37	28,381.02
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	15,390.94	17,081.98
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,920.09	3,284.02
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	11,577.52	14,583.06
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,861.72	2,976.21
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	8,715.80	11,606.85
<b>การค้าสารผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Trading)</b>		
รายได้จากการขาย	1,596,029.85	949,932.97
ต้นทุนขาย	1,596,499.67	945,958.25
กำไรขั้นต้น	(469.82)	3,974.72
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	8,061.39	9,281.21
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	4,708.70	8,621.43
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	(3,822.51)	3,314.94
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	35.87	32.42
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	(3,858.38)	3282.52
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษีของกลุ่มธุรกิจน้ำมัน	4,857.42	14,889.37



หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	ปี 2557 (ปรับปรุงใหม่) <sup>1/</sup>	ปี 2558 (ตรวจสอบ)
<b>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น</b>		
รายได้จากการขาย	1,105,010.67	874,194.65
ต้นทุนขาย	1,058,993.79	773,514.71
กำไรขั้นต้น	46,016.88	100,679.94
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	19,272.42	20,060.99
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	4,645.87	1,334.64
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	31,390.33	81,953.59
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	27,850.99	27,574.67
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	3,539.34	54,378.92
<b>กลุ่มธุรกิจถ่านหิน</b>		
รายได้จากการขาย	20,556.52	13,632.79
ต้นทุนขาย	13,482.60	9,636.31
กำไรขั้นต้น	7,073.92	3,996.48
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	860.68	534.37
ค่าภาคหลวง	1,816.22	890.45
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	73.63	153.67
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	4,470.65	2,725.33
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	4,709.20	2,892.30
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	(238.55)	(166.97)
<b>กลุ่มธุรกิจอื่น ๆ</b>		
รายได้จากการขาย	600.57	228.37
ต้นทุนขาย	389.72	190.37
กำไรขั้นต้น	210.85	38.00
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	306.28	263.20
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	4.96	(26.91)
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	(90.47)	(252.11)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	137.14	63.90
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี (EBIT)	(227.61)	(316.01)
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษีก่อนหักรายการที่ยังไม่ได้จัดสรรและ รายการระหว่างกัน	139,106.10	138,381.58
บวก (หัก) รายการระหว่างกัน	552.12	84.49
บวก (หัก) รายการที่ยังไม่ได้จัดสรร	227.99	2,600.57
รวมกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษี	139,886.21	141,066.64

หมายเหตุ : <sup>1/</sup> ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ EBIT สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ปรับปรุงใหม่ เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558

กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จึงต้องปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง

<sup>2/</sup> ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ EBIT สำหรับงวดปี 2556 เป็นข้อมูลที่เผยแพร่ ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2557 ไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง

## 13.1.6 อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	ปี 2557	ปี 2558
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง</b>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.71	2.16
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.20	1.55
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.08	12.46
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.81	28.88
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.06	10.93
ระยะเวลารับหนี้	วัน	32.56	32.95
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</b>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.87%	11.02%
อัตรากำไรสุทธิต่อยอดขายสุทธิ <sup>1/</sup>	%	2.60%	1.52%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	8.69%	2.89%
<b>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</b>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	3.02%	1.39%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	6.17%	2.76%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.16	0.92
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</b>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น <sup>2/</sup>	เท่า	0.69	0.61
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	10.99	9.50
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	54.06%	148.58%
<b>กำไรต่อหุ้น</b>			
กำไรต่อหุ้น <sup>3/</sup>	บาท/หุ้น	20.34	6.73

**หมายเหตุ:**

<sup>1/</sup> อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อยอดขายสุทธิ = กำไรสุทธิ/ รายได้จากการขายและการให้บริการ ทั้งนี้สูตรได้มีการปรับจากเดิม อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิ/ขายสุทธิ เพื่อให้การเปรียบเทียบผลการดำเนินงานในแต่ละงวดสะท้อนผลการดำเนินงานธุรกิจปกติอย่างแท้จริง (ไม่รวมรายการที่มีได้เกิดประจำ หรือ non-recurring income)

<sup>2/</sup> อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หัก ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

<sup>3/</sup> คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ณ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 2,856.30 ล้านหุ้น และวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 2,856.30 ล้านหุ้น



## 14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

### 14.1 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis)

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงานโดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบ งบการเงินและข้อมูลที่น่าสนใจอื่นในเอกสารนี้

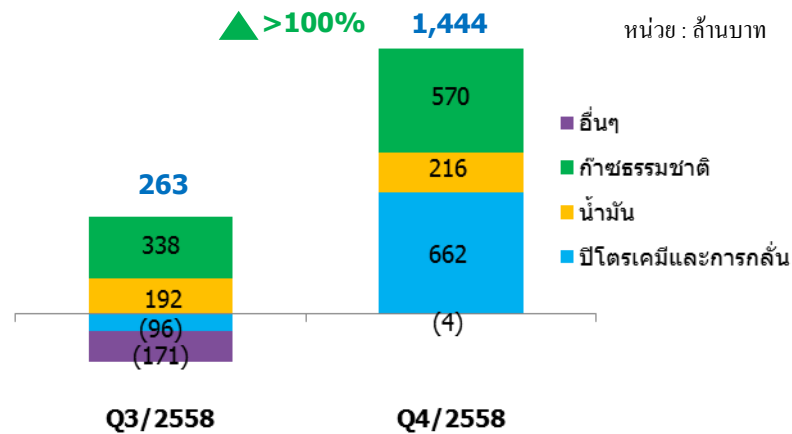
#### 14.1.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 และ ปี 2558

##### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ในไตรมาส 4 ปี 2558 (Q4/2558) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 188 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26,770 ล้านบาท หรือร้อยละ 100.7 จากไตรมาส 3 ปี 2558 (Q3/2558) ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 26,582 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก Q3/2558 รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ในขณะที่ Q4/2558 บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) ก็รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ธุรกิจถ่านหิน อย่างไรก็ตาม Q4/2558 ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) เพิ่มขึ้น แม้อัตราน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากอุปทานน้ำมันดิบที่ล้นตลาด แต่ได้ส่งผลกระทบต่อต้นทุนน้ำมันดิบและเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิต อีกทั้งในไตรมาสนี้มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลง ส่งผลให้โรงกลั่นและโรงปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น สำหรับโรงปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานลดลง จากปัจจัยด้านราคาผลิตภัณฑ์โดยเฉพาะ โพลีเอทิลีนที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ นอกจากนั้นค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้น Q3/2558 ส่งผลให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศ

ใน Q4/2558 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 469,585 ล้านบาท ลดลง 35,481 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.0 ส่วนใหญ่มาจากการขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ธุรกิจก๊าซและและธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีทั้งสายโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ใช้อ้างอิง อย่างไรก็ตามโรงกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับวัตถุดิบโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น และมีต้นทุนพลังงานที่ลดลง รวมถึงขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลงและมีกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงเพิ่มขึ้น สำหรับโรงปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานในสายของอะโรเมติกส์ดีขึ้น จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบโดยหลักคือคอนเดนเสทที่ปรับเพิ่มขึ้น จากอุปทานที่หายไปจากการนำวัตถุดิบไปผลิตน้ำมันแก๊สโซลีนแทน ขณะที่สายโอเลฟินส์ได้รับผลกระทบจากปัจจัยด้านราคาของผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้อัตราการใช้กำลังการผลิตจะเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 65,749 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,020 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 10.1%

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า



ใน Q4/2558 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 1,444 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,181 ล้านบาท จาก 263 ล้านบาท ใน Q3/2558 โดยหลักมาจากบริษัทร่วมคือ โรงกลั่น SPRC (ต.ก.-พ.ย. 2558) มีค่าการกลั่นดีขึ้น และขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลง

ใน Q4/2558 PTTER รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ในธุรกิจถ่านหิน 20,275 ล้านบาท จากราคาถ่านหินที่ลดลง รวมถึง PTTGC ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ Myriant 2,531 ล้านบาท ในขณะที่ Q3/2558 ปตท.สผ.รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์จำนวน 49,893 ล้านบาท ทำให้ไตรมาสนี้รับรู้ด้อยค่าสินทรัพย์ลดลงจากไตรมาสก่อน

ใน Q4/2558 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 2,261 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2558 9,167 ล้านบาท โดยหลักมาจากผลกระทบของเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ส่งผลให้บริษัทในกลุ่มโดยส่วนใหญ่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (Unrealized Gain) จากเงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศ

นอกจากนั้นในไตรมาสนี้มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 3,773 ล้านบาท จากQ3/2558 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและกลุ่มผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป

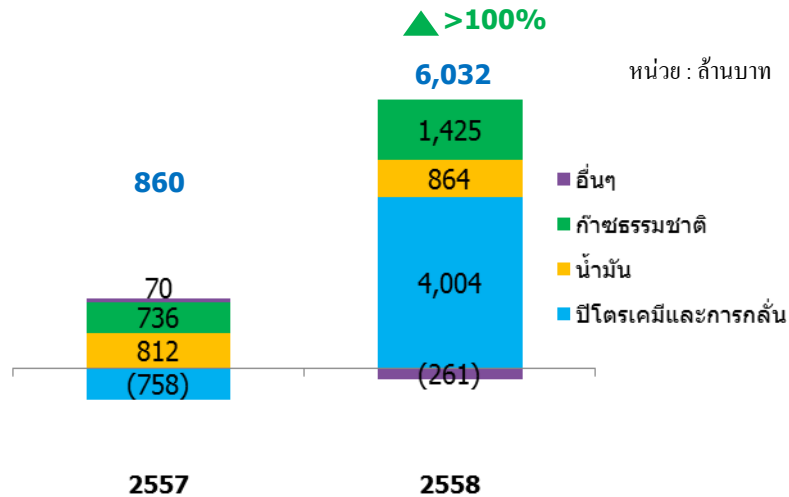
ภาษีเงินได้ ลดลง 2,983 ล้านบาท จาก 7,699 ล้านบาทใน Q3/2558 เป็น 4,716 ล้านบาทใน Q4/2558 สาเหตุหลักมาจาก ปตท.สผ.จากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) ของการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรลดลง ขณะที่ ปตท. มีภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานปี 2558 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2557

ในปี 2558 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 19,936 ล้านบาท ลดลง 38,742 ล้านบาท หรือลดลง ร้อยละ 66.0 จาก 58,678 ล้านบาท ในปี 2557 สาเหตุหลักจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลงตั้งแต่ปลายปี 2557 ต่อเนื่องมาจนปลายปี 2558 ซึ่งราคาปรับลดลงต่ำกว่า 40 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลต่ำสุดในรอบ 11 ปี ส่งผลให้ในปี 2558 ปตท.และบริษัทย่อย รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จาก ปตท.สผ. รับรู้ด้อยค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และ PTTER รับรู้ด้อยค่าสินทรัพย์ในธุรกิจถ่านหิน อีกทั้งการลดลงของราคาน้ำมันดังกล่าวทำให้ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และ ปตท. ลดลง โดยเฉพาะธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งในส่วนการขายก๊าซฯ ให้ลูกค้าอุตสาหกรรมและการขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯ ใดๆก็ตาม กลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้น ในส่วนของโรงกลั่นและปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ ที่ค่าการกลั่น (Accounting GRM) และกำไรขั้นต้นต่อหน่วยผลิตภัณฑ์ (Product to Feed Margin:P2F) เพิ่มขึ้นเนื่องจากส่วนต่างของน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้น และต้นทุนที่ใช้ในการผลิตที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ลดลง จากราคาเม็ดพลาสติกที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ นอกจากนี้ผลกระทบของเงินบาทที่อ่อนค่าลงจากสิ้นปีก่อนส่งผลให้ กลุ่ม ปตท. มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ในปี 2558 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,026,912 ล้านบาท ลดลง 578,150 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.2 มาจากปัจจัยทางด้านราคาที่ลดลงเป็นหลักแม้ปริมาณขายโดยรวมยังเติบโตต่อเนื่อง โดยราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปรับลดลงอย่างมากตามราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยที่ลดลงถึงร้อยละ 47.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน ส่งผลให้ทุกกลุ่มธุรกิจมีรายได้จากการขายลดลง โดยลดลงมากในกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศและน้ำมัน กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปี 2558 ปตท.และบริษัทย่อย มี EBITDA จำนวน 284,828 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,378 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับปีก่อน

#### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า



ในปี 2558 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 6,032 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,172 ล้านบาท โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโรงกลั่น SPRC (ม.ก.-พ.ย. 2558) เนื่องจากค่าการกลั่นที่สูงขึ้น รวมถึงอัตราค่าลังการกลั่นที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อนที่มีการปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามแผนงาน และผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลง

ในปี 2558 ปตท.และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากค้อยค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้น 36,070 ล้านบาท จาก

- ปตท.สผ.รับรู้ค้อยค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้น 17,097 ล้านบาท (ปี 2558 : 49,893 ล้านบาท, ปี 2557 : 32,796 ล้านบาท) ในแหล่งสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศที่ผลิตน้ำมันและคอนเดนเสทเป็นหลัก
- PTTER รับรู้ขาดทุนจากการค้อยค่าสินทรัพย์ในธุรกิจถ่านหิน 20,275 ล้านบาท จากราคาถ่านหินที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง
- PTTGC รับรู้ขาดทุนจากการค้อยค่าสินทรัพย์ Myriant 2,531 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 8,198 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 จาก 135,563 ล้านบาท ในปี 2557 เป็น 143,761 ล้านบาท ในปี 2558 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. จากโครงการคอนแท็ค 4 โครงการอาทิตย์ และโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการขุดเจาะที่มีปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตเต็มกำลังตั้งแต่เดือน ส.ค. 2557

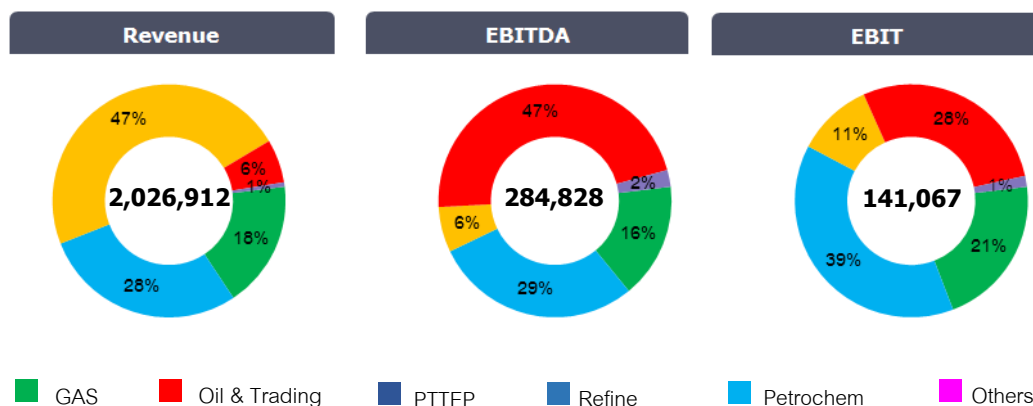
ในปี 2558 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,992 ล้านบาท ขณะที่ปีก่อนมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 11,610 ล้านบาท โดยหลักมาจาก ปตท.ที่มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการรับ-จ่ายลูกหนี้และเจ้าหนี้เงินตราต่างประเทศลดลง รวมทั้งบริษัทในเครือกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้ (Unrealized Loss) ของเงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง เมื่อเทียบกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ

นอกจากนี้ในช่วงปี 2558 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ลดลง 11,487 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของผลกำไรจากสัญญาป้องกันความเสี่ยงส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบ (Crack Spread Hedging) ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น อย่างไรก็ดี ในปีนี้มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน BCP และ SPRC ภาษีเงินได้ลดลง 13,151 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานที่ลดลงโดยเฉพาะภาษีเงินได้ปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. ที่ลดลงเนื่องจากกำไรจากการขายปิโตรเลียมในประเทศลดลง

## ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และ EBIT ของผลการดำเนินงานงวดปี 2558 แยกตามกลุ่มธุรกิจ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



\*ธุรกิจด้านหิน และ อื่น ๆ

### กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

- ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.

	Q4/2557 ปรับปรุงใหม่	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม/(ลด)		2557 ปรับปรุงใหม่	2558	%เพิ่ม/ (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	56.9	44.8	39.2	(31.1%)	(12.5%)	63.7	45.3	(28.9%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	335,595	320,795	336,363	0.2%	4.9%	312,569	322,167	3.1%

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ใน Q4/2558 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 40,007 ล้านบาท ลดลง 8,961 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.3 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับลดลงร้อยละ 12.5 จาก 44.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2558 เหลือ 39.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2558 จากราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง โดยในไตรมาสนี้ราคาน้ำมันดิบลดลงถึงร้อยละ 18.2 ขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 โดยหลักจากโครงการมอนทาราแอลจีเรีย และแหล่งในประเทศไทย จาก 320,795 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2558 เป็น 336,363 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2558

EBITDA ใน Q4/2558 มีจำนวน 29,458 ล้านบาท ลดลง 3,767 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมถึงค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการสำรวจและค่าภาคหลวงลดลงจากไตรมาสก่อน

EBIT ใน Q4/2558 มีจำนวน 7,520 ล้านบาท ลดลง 2,684 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.3 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

นอกจากนั้นใน Q3/2558 ปตท.สผ.มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์จำนวน 49,893 ล้านบาท ขณะที่Q4/2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว

### ผลการดำเนินงานของปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557

ในปี 2558 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 185,770 ล้านบาท ลดลง 56,301 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.3 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับลดลงร้อยละ 28.9 จาก 63.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2557

เหลือ 45.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2558 ขณะที่ปริมาณขายยังคงเติบโตต่อเนื่อง โดยปริมาณขายในปี 2558 ปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 จาก 312,569 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2557 เป็น 322,167 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ส่วนใหญ่มาจากโครงการชอติกาที่เริ่มขายก๊าซฯ ในประเทศเมียนมาร์ตั้งแต่เดือน มี.ค. 2557 และเริ่มผลิตเต็มกำลังพร้อมทั้งส่งก๊าซฯ ออกมาขายในประเทศไทย ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2557

EBITDA ในปี 2558 มีจำนวน 132,653 ล้านบาท ลดลง 41,904 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.0 ส่วนใหญ่เป็นผลมากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามบริษัทมีมาตรการลดต้นทุนตามโครงการ SAVE to be SAFE ส่งผลให้ต้นทุนขายต่อหน่วยลดลง นอกจากนั้นค่าภาคหลวงและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปรับลดลงตามยอดขาย และค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลงเช่นเดียวกัน เนื่องจากปีก่อนมีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการเคนยา แอล 10 เอ และแอล 28/48 ขณะที่ปีนี้ตัดจำหน่ายหลุมในเมียนมาร์ และบราซิล

EBIT ในปี 2558 มีจำนวน 39,831 ล้านบาท ลดลง 51,549 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.4 เป็นผลจากค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานของโครงการคอนแท็ค 4 โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการชอติกา ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

นอกจากนั้นในปี 2558 ปตท.สผ.มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์จำนวน 49,893 ล้านบาท (หรือจำนวน 46,597 ล้านบาทเมื่อสุทธิภาษีเงินได้) เพิ่มขึ้น 17,097 ล้านบาท ขณะที่ปี 2557 มีขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ 32,796 ล้านบาท จาการราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่องและมีแนวโน้มที่อาจฟื้นตัวช้า โดยด้อยค่าสินทรัพย์ในแหล่งสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศที่ผลิตน้ำมันและคอนเดนเสทเป็นหลัก

#### • กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	% เพิ่ม(ลด)		2557	2558	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			YoY
LPG	714,138	652,222	802,713	12.4%	23.1%	2,738,633	2,737,866	(0.0%)
Ethane	596,619	547,529	603,765	1.2%	10.3%	2,105,650	2,199,323	4.4%
Propane	244,332	211,314	128,564	(47.4%)	(39.2%)	819,349	765,063	(6.6%)
NGL <sup>1/</sup>	179,330	179,584	174,948	(2.4%)	(2.6%)	728,542	720,568	(1.1%)
รวม	1,734,419	1,590,649	1,709,990	(1.4%)	7.5%	6,392,174	6,422,820	0.5%

หมายเหตุ 1/ รวมผลิตภัณฑ์ Pentane (เริ่มขาย ก.พ. 2558)

รายละเอียดราคาสินค้าผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม(ลด)		2557	2558	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			YoY
LPG <sup>1/4/</sup>	637	371	413	(35.2%)	11.3%	799	424	(46.9%)
Ethylene <sup>2/</sup>	1,214	970	1,033	(14.9%)	6.5%	1,395	1,104	(20.9%)
Propylene <sup>2/</sup>	1,032	736	587	(43.1%)	(20.2%)	1,245	774	(37.8%)
HDPE <sup>2/</sup>	1,449	1,234	1,153	(20.4%)	(6.6%)	1,544	1,238	(19.8%)
PP <sup>2/</sup>	1,453	1,135	995	(31.5%)	(12.3%)	1,553	1,155	(25.6%)
Naphtha <sup>3/</sup>	577	405	399	(30.8 %)	(1.5%)	786	438	(44.3%)

หมายเหตุ 1/เป็นราคา Contract Price (CP) 60:40

2/ ราคาสถานค้าของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาสถานค้าของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)





- 4/ มติ กพข. วันที่ 15 ธ.ค.57 เห็นชอบแนวทางปรับราคา LPG มีผลตั้งแต่ 2 ก.พ.58 เป็นต้นไป โดยให้ยกเลิกการกำหนดราคาราคา ณ โรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ระดับ 333 เบริยูลสหรัฐต่อตัน และกำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคา LPG Pool ซึ่งเป็นราคาซื้อตั้งต้นของ LPG ที่สะท้อนต้นทุนจริงในการผลิตและจัดหา (โรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันเชื้อเพลิงและโรงอะโรเมติกส์และน้าเข้า) เฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามปริมาณการผลิตและจัดหาย้อนหลัง 3 เดือน

#### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ใน Q4/2558 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 126,777 ล้านบาท ลดลง 10,642 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 จาก Q3/2558 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหา ขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง โดยราคาขายก๊าซฯ เฉลี่ยใน Q4/2558 ลดลงในทุกกลุ่มลูกค้า เมื่อเทียบกับ Q3/2558 รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 126 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) จาก 4,822 MMSCFD ใน Q3/2558 เหลือ 4,696 MMSCFD ใน Q4/2558 หรือ ลดลงร้อยละ 2.6 จากภาคผลิตไฟฟ้าที่เรียกก๊าซฯ ลดลงเป็นหลัก

ในขณะที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นจาก 1,590,649 ตันใน Q3/2558 เป็น 1,709,990 ตัน ใน Q4/2558 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และ Ethane แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงใน Q4/2558 ตามราคาผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลก

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน Q4/2558 มีจำนวน 12,979 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,946 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.7 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรจากผลิตภัณฑ์ Ethane และ LPG เพิ่มขึ้น ในขณะที่ต้นทุนก๊าซฯ ลดลง ประกอบกับใน Q3/2558 ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีการชำระเงินชดเชยค่าก่อสร้างท่อเส้นที่ 4 ลำช้า ทั้งนี้ EBIT ใน Q4/2558 อยู่ที่ 8,623 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 70.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ที่ประกอบด้วย GPSC ENCO และ PTES ซึ่งในภาพรวมปรับลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยหลักจาก GPSC ที่มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานและค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น ประกอบกับ GPSC ได้รับเงินปันผลรับจาก RPCL ในไตรมาสที่แล้ว แม้ว่าจะมีกำไรขั้นต้นจากการจำหน่ายเพิ่มขึ้น

#### ผลการดำเนินงานปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557

ในปี 2558 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 542,799 ล้านบาท ลดลง 38,317 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 6.6 จากปี 2557 โดยหลักจากหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ธุรกิจการจัดหา ขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงในทุกกลุ่มลูกค้า โดยเฉพาะราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลงตามสูตรราคาที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ปรับลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน แม้ว่าปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 119 MMSCFD จาก 4,688 MMSCFD ในปี 2557 เป็น 4,807 MMSCFD ในปี 2558 หรือร้อยละ 2.5 โดยหลักจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าของลูกค้ากลุ่ม IPP และ SPP เพิ่มขึ้น โดยมีโรงไฟฟ้าใหม่ IPP ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ใน เดือน ธ.ค. 2557 และ มิ.ย. 2558 ส่วนโรงไฟฟ้าใหม่ SPP เริ่มทยอยดำเนินการตั้งแต่ไตรมาสที่ 2/2558 (Q2/2558)

นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายที่ลดลง จากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลก ลดลง ในปี 2558 แม้ว่าปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวม (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) จะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 6,392,174 ตัน ในปี 2557 เป็น 6,422,820 ตัน ในปี 2558 หรือร้อยละ 0.5 โดยหลักจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ Ethane ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ Propane และ NGL ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2558 มีจำนวน 45,622 ล้านบาท ลดลง 9,661 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.5 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของหน่วยธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ลดลง โดยเฉพาะจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจการจัดหา ขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมของธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่ปรับตัวลงตามสูตรราคาที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ปรับตัวลง ในขณะที่ต้นทุนราคาก๊าซฯ ปรับลดลงช้ากว่า รวมทั้ง กำไรขั้นต้นที่ลดลงของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ จากราคาขายผลิตภัณฑ์



ที่ปรับตัวลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมถึงธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีการชำระหนี้เงินชดเชยค่าก่อสร้างท่อเส้นที่ 4 ล่าช้า แม้ว่าธุรกิจ NGV จะขาดทุนลดลง จากการปรับเพิ่มขึ้นของราคาขายเป็น 13.50 บาท/กก. สำหรับกลุ่มลูกค้าทั่วไป และ 10.00 บาท/กก. สำหรับกลุ่มลูกค้าบัตรเครดิตพลังงาน (รถแท็กซี่ รถโดยสารสาธารณะ) ทั้งนี้ EBIT ในปี 2558 อยู่ที่ 29,765 ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 25.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง

สำหรับธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ในปี 2558 มีผลประกอบการดีขึ้น โดย GPSC ขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าศรีราชา เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงในปี 2557 ขณะที่ปีนี้มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม GPSC ได้รับเงินปันผลจาก RPCL และ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น

### กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

#### • กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

หน่วย : ล้านลิตร	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม (ลด)		2557	2558	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			YoY
ปริมาณขายเฉลี่ย	6,209	6,157	6,511	4.9%	5.7%	24,657	25,268	2.5%

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ใน Q4/2558 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 121,372 ล้านบาท ลดลง 566 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ลดลงตามราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบที่ลดลงจาก 49.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q3/2558 เหลือ 40.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q4/2558 ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 354 ล้านลิตร หรือร้อยละ 5.7 จาก 6,157 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 420,965 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2558 เป็น 6,511 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 445,126 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณขายดีเซล อากาศยาน และเบนซิน เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ปรับตัวลดลงและเป็นฤดูท่องเที่ยว

EBITDA ใน Q4/2558 มี จำนวน 3,826 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2558 จำนวน 1,451 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.1 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายเกือบทุกกลุ่มผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ Mogas และ Lube ส่งผลให้ EBIT ในงวด Q4/2558 มีจำนวน 3,232 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 1,626 ล้านบาท จาก EBITDA ดังกล่าวข้างต้น

### ผลการดำเนินงานปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557

ในปี 2558 กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขายจำนวน 511,530 ล้านบาท ลดลง 126,879 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.9 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 96.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2557 เหลือ 50.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2558 ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 611 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 2.5 จาก 24,657 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 424,907 บาร์เรลต่อวันในปี 2557 เป็น 25,268 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 435,443 บาร์เรลต่อวันในปี 2558 ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายในกลุ่มดีเซล เบนซิน และอากาศยาน ตามความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากราคาน้ำมันตกต่ำ

EBITDA ในปี 2558 มีจำนวน 14,583 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,006 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.0 โดยปรับเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายกลุ่มเบนซิน หล่อลื่น และ LPG โดยหลักจากราคาดันทุนที่ปรับตัวลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึง stock gain จาก LPG ส่งผลให้ EBIT ในปี 2558 อยู่ที่ 11,607 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,891 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ปรับเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

#### • กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม (ลด)		2557	2558	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			YoY
ปริมาณขายเฉลี่ย	20,497	19,532	20,438	(0.3%)	4.6%	78,595	81,285	3.4%

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ใน Q4/2558 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 198,763 ล้านบาท ลดลง 42,010 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.4 จาก Q3/2558 เนื่องจากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลง ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 906 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.6 จาก 19,532 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,335,411 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2558 เป็น 20,438 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,397,310 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2558 จากปริมาณการค้าต่างประเทศ (Out - Out Trading) ในขณะที่ปริมาณการค้านำเข้า (Out - in Trading) ลดลง

EBITDA ใน Q4/2558 มีจำนวน 1,217 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 358 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT ที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น ทั้งนี้ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้ว ในไตรมาสนี้ มีจำนวน 2,165 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,873 ล้านบาท

### ผลการดำเนินงานปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557

ในปี 2558 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 949,933 ล้านบาท ลดลง 646,097 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.5 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายในปีเพิ่มขึ้น 2,690 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.4 จาก 78,595 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,354,404 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2557 เป็น 81,285 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,400,756 บาร์เรลต่อวัน ส่วนใหญ่จากปริมาณการค้านำเข้า (Out-In Trading) และในประเทศ (In-In Trading) ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากน้ำมันดิบและคอนเดนเสท จากการที่โรงกลั่นน้ำมันในกลุ่ม ปตท. ไม่มีการปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ในงวดนี้ ในขณะที่ปริมาณการค้าต่างประเทศ (Out - Out Trading) ลดลง จากการเปลี่ยนแปลงนโยบายนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของรัฐบาลอินโดนีเซีย

EBITDA ในปี 2558 มีจำนวน 3,315 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,137 ล้านบาท และ EBIT ที่รวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดนี้มีกำไร 5,517 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,434 ล้านบาท จากปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักจากธุรกรรมของ PTTT

### กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี

หน่วย : เหยียญสหรัฐฯ ต่อตัน	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม (ลด)		2557	2558	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE	1,449	1,234	1,153	(20.4%)	(6.6%)	1,544	1,238	(19.8%)
PP	1,453	1,135	995	(31.5%)	(12.3%)	1,553	1,155	(25.6%)
BZ - Cond	320	235	230	(28.1%)	(2.1%)	375	238	(36.5%)
PX - Cond	401	397	410	2.2%	3.3%	400	383	(4.3%)

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ใน Q4/2558 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 205,547 ล้านบาท ลดลง 7,846 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 ส่วนใหญ่จากราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งสะท้อนสภาพตลาดน้ำมันที่ได้รับแรงกดดันของอุปทานน้ำมันดิบที่ล้นตลาดและความกังวลต่อปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของอิหร่านที่จะเพิ่มขึ้น สำหรับปริมาณการขายเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของการกลั่นและปิโตรเคมี

EBITDA ใน Q4/2558 ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 16,669 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,150 ล้านบาท จาก Q3/2558 และ EBIT จำนวน 9,529 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,068 ล้านบาท โดย

- ผลการดำเนินงานของโรงกลั่น กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน) เพิ่มขึ้น (Market GRM) เป็นผลมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับวัตถุดิบส่วนใหญ่ที่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินอ่อนตัวลงเพียงเล็กน้อย นอกจากนี้โรงกลั่นในกลุ่มปตท. มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลงจาก 3.67 เหยียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลใน Q3/58 เป็น 2.61 เหยียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลในไตรมาสนี้ ถึงแม้ว่าราคาน้ำมันจะปรับลดลงกว่าร้อยละ 18.2



- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมี P2F ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ปรับเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์หลักกับวัตถุดิบดีขึ้น โดยเฉพาะพาราไซลีน จากอุปทานสารพาราไซลีนในเอเชียปรับลดลงจากผู้ผลิตในเกาหลีใต้ และญี่ปุ่น ปรับลดกำลังการผลิต อีกทั้งผู้ผลิตในจีนรายใหญ่ ได้หยุดดำเนินการผลิตกะทันหันในเดือน ธ.ค.2558 ทำให้อุปทานในประเทศจีนลดลง สำหรับอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์โดยรวมเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน เนื่องจากใน Q3/2558 PTTGC หยุดเดินเครื่องจักรโรงงานอะโรเมติกส์ 2 (ขนาดกำลังการผลิตอะโรเมติกส์ 1,070,000 ตัน/ปี) ตั้งแต่วันที่ 28 ก.ค. 2558 เป็นเวลา 75 วัน สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์ ผลการดำเนินงานลดลง เนื่องมาจากราคาผลิตภัณฑ์ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นผลมาจากความต้องการในตลาดจีนที่ลดลงและอุปทานจากตะวันออกกลางที่เพิ่มขึ้น ทำให้ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ปรับลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยราคาเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนปรับลดลงร้อยละ 6.6

สำหรับส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปรับเพิ่มขึ้น 758 ล้านบาท จาก Q3/2558 ที่รับส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 96 ล้านบาท มาเป็นส่วนแบ่งกำไร 662 ล้านบาท ใน Q4/2558 โดยหลักมาจากการดำเนินงานของ SPRC (ต.ค.-พ.ย. 2558) ที่ปรับตัวดีขึ้น จาก Market GRM ที่ปรับเพิ่มขึ้น และ ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง

นอกจากนี้ใน Q4/2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของบริษัท Myriant (บริษัทย่อยของ PTTGC) จำนวน 2,531 ล้านบาท (หรือจำนวน 2,056 ล้านบาทเมื่อสุทธิภาษีเงินได้) ซึ่งเป็นการด้อยค่าโรงงานผลิต Succinic Acid เนื่องจากโรงงานอยู่ระหว่างการทดสอบคุณภาพผลิตภัณฑ์ จึงทำให้ใช้กำลังการผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต ประกอบกับราคา Succinic Acid ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

#### ผลการดำเนินงานของปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557

ในปี 2558 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 874,195 ล้านบาท ลดลง 230,816 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.9 ส่วนใหญ่มาจากราคาขายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบเนื่องจากอุปทานน้ำมันดิบที่ล้นตลาด แม้อัตราการใช้กำลังผลิตของโรงกลั่นจะเพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้ขายปิโตรเคมีที่ลดลงมีผลมาจากการนำเข้าของประเทศจีนที่ลดลงตามเศรษฐกิจที่ชะลอตัว และค่าเงินหยวนที่อ่อนค่าลง

แม้รายได้จากการขายจะลดลง แต่ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้น โดย EBITDA ใน ปี2558 มีจำนวนรวม 81,954 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50,564 ล้านบาท จากปี2557 ที่มีจำนวน 31,390 ล้านบาท และ EBIT จำนวน 54,379ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50,839 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้

- ผลการดำเนินงานในส่วนของโรงกลั่นดีขึ้นมาก โดยส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตา ราคาน้ำมันที่ลดลงได้ส่งผลกระทบต่อต้นทุนน้ำมันดิบและเชื้อเพลิงที่ใช้ในการกลั่นและส่วนที่สูญหาย (Fuel and Loss) ของโรงกลั่นลดลงด้วย ประกอบกับมีอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อนที่มีโรงกลั่นในกลุ่มปตท. มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่หลายโรง รวมถึงผลขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลง จากราคาน้ำมันดิบที่ค่อนข้างทรงตัวไม่ลดลงอย่างรวดเร็วเมื่อเทียบกับปลายปี 2557
- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์โดยรวมดีขึ้นจากปีก่อน โดย P2F เพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากต้นทุนพลังงานที่ใช้ในระบบและส่วนที่สูญหาย (Fuel and loss) ลดต่ำลงตามราคาน้ำมันดิบ คอนเดนเสทที่ปรับตัวลดลงรวมถึงผลขาดทุนจากสต็อกลดลง แม้ว่าส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบ (Spread Margin) ได้ปรับตัวลดลงทั้งในส่วน ของ PX และ BZ โดยเฉพาะ BZ เนื่องจากสถานะอุปทานล้นตลาดในภูมิภาคเอเชีย ประกอบกับอุปสงค์ในจีนที่ลดลงตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่ลดต่ำลง สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์นั้น ผลการดำเนินงานโดยรวมลดลงจากปีก่อน สาเหตุหลักจาก P2F ลดต่ำลง เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกส่วนใหญ่ปรับลดลง ถึงแม้ปริมาณจำหน่ายและอัตราการใช้กำลังการผลิตจะเพิ่มสูงขึ้นก็ตาม

สำหรับส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปรับเพิ่มขึ้น 4,762 ล้านบาท เป็น 4,004 ล้านบาท ในปี 2558 ส่วนใหญ่มาจากรส่วนแบ่งกำไรจาก SPRC (ม.ค.-พ.ย. 2558) ปรับตัวดีขึ้น เนื่องจากอัตราการใช้

กำลังการกลั่นที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ ปี 2557 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามแผนงาน ประกอบกับ Market GRM ที่เพิ่มขึ้น และขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง

นอกจากนี้ในปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของบริษัท Myriant (บริษัทย่อยของ PTTGC) จำนวน 2,531 ล้านบาท (หรือจำนวน 2,056 ล้านบาทเมื่อสุทธิภาษีเงินได้) ในขณะที่ปีก่อนไม่มีรายการดังกล่าว

### กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม (ลด)		2557	2558	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE	1,449	1,234	1,153	(20.4%)	(6.6%)	1,544	1,238	(19.8%)
PP	1,453	1,135	995	(31.5%)	(12.3%)	1,553	1,155	(25.6%)
BZ - Cond	320	235	230	(28.1%)	(2.1%)	375	238	(36.5%)
PX - Cond	401	397	410	2.2%	3.3%	400	383	(4.3%)

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม (ลด)		2557	2558	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	6.24	5.20	7.32	17.3%	40.8%	4.43	6.71	51.5%
Inventory gain (loss)	(11.54)	(3.67)	(2.61)	77.4%	28.0%	(4.02)	(1.41)	64.9%
Accounting GRM	(4.77)	1.58	5.80	>100%	>100%	1.06	5.76	>100%
อัตราการใช้กำลังการกลั่น (%)	97.8%	98.0%	92.0%	(5.9%)	(6.1%)	92.4%	96.8%	4.8%

หมายเหตุ : GRM คำนวณจากโรงกลั่นน้ำมันของ TOP, IRPC, SPRC และ PTTGC

: โรงกลั่น SPRC คำนวณผลการดำเนินงาน 11 เดือน ปี 58 (ม.ค.-พ.ย. 58) เนื่องจากปตท.ขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.59 วันที่ 3 ธ.ค.58 และ IPO วันที่ 8 ธ.ค. 58

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558

ใน Q4/2558 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 205,547 ล้านบาท ลดลง 7,846 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 ส่วนใหญ่จากราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งสะท้อนสภาพตลาดน้ำมันที่ได้รับแรงกดดันของอุปทานน้ำมันดิบที่ล้นตลาดและความกังวลต่อปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของอิหร่านที่จะเพิ่มขึ้น สำหรับปริมาณการขายเพิ่มขึ้นทั้งในส่วน of โรงกลั่นและปิโตรเคมี

EBITDA ใน Q4/2558 ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 16,669 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,150 ล้านบาท จาก Q3/2558 และ EBIT จำนวน 9,529 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,068 ล้านบาท โดย

- ผลการดำเนินงานของโรงกลั่น กำไรขั้นต้นจากการกลั่น (ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน) เพิ่มขึ้น (Market GRM) เป็นผลมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับวัตถุดิบส่วนใหญ่ที่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินอ่อนตัวลงเพียงเล็กน้อย นอกจากนี้โรงกลั่นในกลุ่มปตท. มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลงจาก 3.67 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลใน Q3/58 เป็น 2.61 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลในไตรมาสนี้ ถึงแม้ว่าราคาน้ำมันจะปรับลดลงกว่าร้อยละ 18.2
- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมี P2F ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ปรับเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์หลักกับวัตถุดิบดิบขึ้นโดยเฉพาะพาราไซลีน จากอุปทานสารพาราไซลีนในเอเชียปรับลดลงจากผู้ผลิตในเกาหลีใต้ และญี่ปุ่น ปรับลดกำลังการผลิต อีกทั้งผู้ผลิตในจีนรายใหญ่ ได้หยุดดำเนินการผลิตกะทันหันในเดือน ธ.ค.2558 ทำให้อุปทานในประเทศจีนลดลง สำหรับอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์โดยรวมเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน เนื่องจากใน Q3/2558 PTTGC หยุดเดินเครื่องจักรโรงงานอะโรเมติกส์ 2 (ขนาดกำลังการผลิตอะโรเมติกส์ 1,070,000 ตัน/ปี) ตั้งแต่วันที่ 28 ก.ค. 2558 เป็นเวลา 75 วัน สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์ ผลการดำเนินงานลดลง เนื่องมาจากราคาผลิตภัณฑ์ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

ซึ่งเป็นผลมาจากความต้องการในตลาดจีนที่ลดลงและอุปทานจากตะวันออกกลางที่เพิ่มขึ้น ทำให้ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ปรับลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยราคาเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนปรับลดลงร้อยละ 6.6

สำหรับส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปรับเพิ่มขึ้น 758 ล้านบาท จาก Q3/2558 ที่รับส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 96 ล้านบาท มาเป็นส่วนแบ่งกำไร 662 ล้านบาท ใน Q4/2558 โดยหลักมาจากการดำเนินงานของ SPRC (ต.ค.-พ.ย. 2558) ที่ปรับตัวดีขึ้น จาก Market GRM ที่ปรับเพิ่มขึ้น และ ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง นอกจากนี้ใน Q4/2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากการซื้อขายของบริษัท Myriant (บริษัทย่อยของ PTTGC) จำนวน 2,531 ล้านบาท (หรือจำนวน 2,056 ล้านบาทเมื่อสุทธิภาษีเงินได้) ซึ่งเป็นการซื้อขายโรงงานผลิต Succinic Acid เนื่องจากโรงงานอยู่ระหว่างการทดสอบคุณภาพผลิตภัณฑ์ จึงทำให้ใช้กำลังการผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต ประกอบกับราคา Succinic Acid ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

### ผลการดำเนินงานของปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557

ในปี 2558 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 874,195 ล้านบาท ลดลง 230,816 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.9 ส่วนใหญ่มาจากราคาขายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบเนื่องจากอุปทานน้ำมันดิบที่ล้นตลาด แม้อัตราการใช้กำลังผลิตของโรงกลั่นจะเพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้ขายปิโตรเคมีที่ลดลงมีผลมาจากการนำเข้าของประเทศไทยที่ลดลงตามเศรษฐกิจที่ชะลอตัว และค่าเงินหยวนที่อ่อนค่าลง

แม้รายได้จากการขายจะลดลง แต่ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นโดย EBITDA ใน ปี2558 มีจำนวนรวม 81,954 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50,564 ล้านบาท จากปี2557 ที่มีจำนวน 31,390 ล้านบาท และ EBIT จำนวน 54,379ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50,839 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้

- ผลการดำเนินงานในส่วนของโรงกลั่นดีขึ้นมาก โดยส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตา ราคาน้ำมันที่ลดลงได้ส่งผลกระทบต่อต้นทุนน้ำมันดิบและเชื้อเพลิงที่ใช้ในการกลั่นและส่วนที่สูญหาย (Fuel and Loss) ของโรงกลั่นลดลงด้วย ประกอบกับมีอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อนที่มีโรงกลั่นในกลุ่มปตท. มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่หลายโรง รวมถึงผลขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลง จากราคาน้ำมันดิบที่ค่อนข้างทรงตัวไม่ลดลงอย่างรวดเร็วเมื่อเทียบกับปลายปี 2557
- ผลการดำเนินงานของโรงปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์โดยรวมดีขึ้นจากปีก่อน โดย P2F เพิ่มขึ้น เนื่องจากต้นทุนพลังงานที่ใช้ในระบบและส่วนที่สูญหาย (Fuel and loss) ลดต่ำลงตามราคาน้ำมันดิบ คอนเดนเสทที่ปรับตัวลดลงรวมถึงผลขาดทุนจากสต็อกลดลง แม้ว่าส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบ (Spread Margin) ได้ปรับตัวลดลงทั้งในส่วน ของ PX และ BZ โดยเฉพาะ BZ เนื่องจากสภาวะอุปทานล้นตลาดในภูมิภาคเอเชีย ประกอบกับอุปสงค์ในจีนที่ลดลงตามการขยายตัวของเศรษฐกิจที่ลดต่ำลง สำหรับกลุ่มโอเลฟินส์นั้น ผลการดำเนินงานโดยรวมลดลงจากปีก่อน สาเหตุหลักจาก P2F ลดต่ำลง เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกส่วนใหญ่ปรับลดลง ถึงแม้ปริมาณจำหน่ายและอัตราการใช้กำลังการผลิตจะเพิ่มสูงขึ้นก็ตาม

สำหรับส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปรับเพิ่มขึ้น 4,762 ล้านบาท เป็น 4,004 ล้านบาท ในปี 2558 ส่วนใหญ่มาจากรายได้ส่วนแบ่งกำไรจาก SPRC (ม.ค.-พ.ย. 2558) ปรับตัวดีขึ้น เนื่องจากอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ ปี 2557 ที่มีการปิดซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามแผนงาน ประกอบกับ Market GRM ที่เพิ่มขึ้น และขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง

นอกจากนี้ในปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากการซื้อขายของบริษัท Myriant (บริษัทย่อยของ PTTGC) จำนวน 2,531 ล้านบาท (หรือจำนวน 2,056 ล้านบาทเมื่อสุทธิภาษีเงินได้) ในขณะที่ปีก่อนไม่มีรายการดังกล่าว



**กลุ่มธุรกิจถ่านหิน**

	Q4/2557	Q3/2558	Q4/2558	%เพิ่ม (ลด)		ปี 2557	ปี 2558	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิงนิวคาสเซิล (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	64.0	58.8	52.6	(17.8%)	(10.5%)	70.9	59.2	(16.5%)
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	58.7	53.0	51.7	(11.9%)	(2.5%)	63.6	54.4	(14.5%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	2.2	1.6	1.4	(36.4%)	(12.5%)	9.8	7.3	(25.5%)

**ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2558**

ใน Q4/2558 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 2,639 ล้านบาท ลดลง 477 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.3 สาเหตุหลักมาจากใน Q4/2558 ปริมาณขายลดลง 0.2 ล้านตัน หรือ ร้อยละ 12.5 ตามนโยบายชะลอการผลิตและการขายเพื่อลดผลกระทบจากราคาถ่านหินที่อยู่ในช่วงขาลง ประกอบกับราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 1.3 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน หรือร้อยละ 2.5 มาอยู่ที่ 51.7 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน

EBITDA ใน Q4/2558 มีจำนวน 140 ล้านบาท ลดลง 488 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.7 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายและราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลงตามที่กล่าวมาข้างต้น จึงส่งผลให้ EBIT มีผลขาดทุน 422 ล้านบาท ลดลง 368 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2558 ที่มีผลขาดทุนอยู่ที่ 54 ล้านบาท ถึงแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจะลดลงจากปริมาณการผลิตที่ลดลงก็ตาม

นอกจากนั้นใน Q4/2558 PTTER มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์เหมืองจำนวน 20,275 ล้านบาท (หรือจำนวน 16,183 ล้านบาทเมื่อสุทธิภาษีเงินได้) เนื่องจากการปรับตัวลงของราคาน้ำมัน ส่งผลให้ราคาถ่านหินในตลาดโลกลดลง และมีแนวโน้มที่จะฟื้นตัวช้า ประกอบกับ การชะลอตัวของเศรษฐกิจจีน

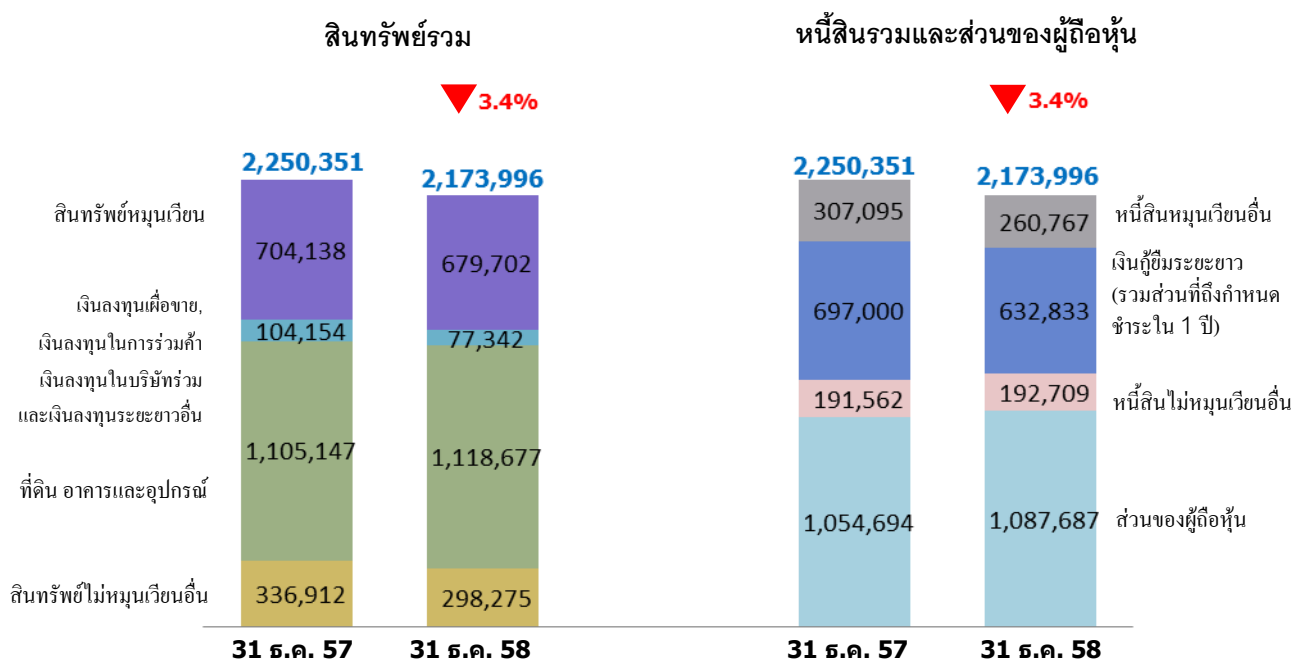
**ผลการดำเนินงานของปี 2558 เปรียบเทียบกับปี 2557**

ใน ปี 2558 มีรายได้จากการขายจำนวน 13,633 ล้านบาท ลดลง 6,924 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.7 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินที่ลดลงร้อยละ 25.5 โดยหลักจากแหล่ง Sebuiku รวมทั้งราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 9.6 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือร้อยละ 15.1

EBITDA ใน ปี 2558 มีจำนวน 2,725 ล้านบาท ลดลง 1,746 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.1 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายและราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม EBIT ใน ปี 2558 มีผลขาดทุน 167 ล้านบาทลดลง เมื่อเทียบกับ ปี 2557 ที่มีขาดทุนจำนวน 238 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจากปริมาณการผลิตที่ลดลง ประกอบกับการปรับปรุงกระบวนการผลิต และการขนส่งให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ส่งผลให้ต้นทุนดำเนินงานที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐลดลง

นอกจากนี้ ปี 2558 PTTER มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์เหมืองจำนวน 20,275 ล้านบาท ดังที่ได้กล่าวข้างต้น

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557



**สินทรัพย์**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,173,996 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 76,355 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 24,436 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 สาเหตุหลักมาจาก

- สินค้าคงเหลือลดลง 35,710 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากราคาและปริมาณสินค้าคงเหลือกลุ่มผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม ลดลงเนื่องจากราคาดาลงและปริมาณสำรองตามกฎหมายลดลง
- ลูกหนี้การค้าลดลง 34,555 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากการลดลงของราคาผลิตภัณฑ์เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 29,968 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลมาจากเงินสดรับจากการดำเนินงาน และการขายเงินลงทุน BCP และ SPRC ในขณะที่มีจ่ายชำระหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวในระหว่างงวด และการจ่ายเงินปันผล

: เงินลงทุนระยะยาว ลดลง 26,812 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.7 ส่วนใหญ่จากการขายเงินลงทุนใน BCP เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2558 และ SPRC เมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2558 (IPO วันที่ 8 ธ.ค. 2558)

: สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง 13,634 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7.7 และสินทรัพย์เหมือนลดลง 12,532 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 38.6 โดยหลักเนื่องจากการรับรู้ด้อยค่าสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและเหมืองถ่านหิน

: ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 13,530 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 โดยหลักจากการซื้อที่ดินเพิ่ม การก่อสร้างของโครงการท่อก๊าซเส้นที่ 4 โครงการท่อนครสวรรค์ และโครงการท่อนครราชสีมาของ ปตท. งานระหว่างก่อสร้างของโครงการเพิ่มมูลค่าเพื่อผลิตภัณฑ์สะอาด (UHV) ของ IRPC และงานก่อสร้างโครงการ LNG terminal phase 2 ของ PTTLNG รวมถึงงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กแห่งใหม่ (New SPPs) ของ TOP ทั้งนี้ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์บางส่วนลดลง จากการที่ ปตท. สผ. รับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม



## หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,086,309 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 109,348 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 9.1 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายใน 1 ปี) ลดลง 64,167 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 ส่วนใหญ่มาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและการไถ่ถอนหุ้นกู้รวมจำนวน 136,890 ล้านบาท หลักๆจาก ปตท. ปตท.สผ. PTTGC และ TOP นอกจากนี้ระหว่างงวดมีการกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้นรวมจำนวน 48,141 ล้านบาท ส่วนใหญ่จาก PTTGC IRPC และ TOP รวมถึงมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 ทำให้เงินกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 24,075 ล้านบาท

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 46,328 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 ส่วนใหญ่จากเจ้าหนี้การค้าที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากราคาก๊าซและน้ำมันที่ลดลงตามราคาตลาดโลก รวมถึงปริมาณการซื้อวัตถุดิบที่ลดลง ณ สิ้นปี 2558

## ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 1,087,687 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2557 จำนวน 32,993 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.1 เป็นผลมาจาก

: องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 26,261 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เพิ่มขึ้น จากการอ่อนค่าลงของเงินบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557

: ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 19,133 ล้านบาท

: กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรลดลง 12,447 ล้านบาท โดยหลักจากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับปี 2558 ลดลงเหลือจำนวน 19,936 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2557 และ สำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2558 อีกจำนวน 31,401 ล้านบาท

## สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 5,766 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิต้นงวด จำนวน 234,212 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 239,978 ล้านบาท ทั้งนี้รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	293,285
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(133,043)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(163,813)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(762)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	9,872
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์เพื่อขาย	227
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	5,766
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	234,212
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	239,978

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 293,285 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 19,936 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 143,761 ล้านบาท ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์และเงินลงทุนจำนวน 74,155 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 30,089 ล้านบาทภาษีเงินได้จำนวน 24,855 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 15,271 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 27,003 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 42,137 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 133,043 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ และสินทรัพย์เหมือง รวมจำนวน 162,487 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติกา โครงการอาทิตย์ และโครงการคอนแทร์ก 4 การลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. โดยโครงการหลัก ได้แก่ โครงการท่อเส้นที่ 4 โครงการท่อนครสวรรค์ และโครงการท่อนครราชสีมา นอกจากนี้ยังมีการลงทุนในโครงการ Phenol II การขยายกำลังการผลิตโรงงาน TOCGC และโครงการ Debottlenecking โรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 ของ PTTGC และโครงการเพิ่มมูลค่าเพื่อผลิตภัณฑ์สะอาด (UHV) ของ IRPC รวมถึงงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กแห่งใหม่ (SPPs) ของ TOP

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 24,202 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในเงินฝากประจำและตราสารสถาบันการเงินของ ปตท. ปตท.สผ. และ GPSC

: เงินสดรับสุทธิจากเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 30,893 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการจำหน่ายเงินลงทุน BCP และ SPRC จำนวน 13,491 ล้านบาท และ 10,932 ล้านบาท ตามลำดับ รวมถึง PT. Mar, PT Az Zhara และ PTTGE COOP รวมจำนวน 4,371 ล้านบาท นอกจากนี้ยังได้รับเงินสดจากการลดทุน SPRC ก่อนจำหน่ายเงินลงทุนเป็นจำนวน 3,260 ล้านบาทอย่างไรก็ตาม มีเงินสดจ่ายเพื่อเข้าซื้อกิจการ Ichinoseki Solar Power 1 GK (บริษัทย่อยของ GPSC) ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 274 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 163,813 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้และหุ้นกู้จำนวน 140,982 ล้านบาท โดยหลักเป็นของ ปตท. ปตท.สผ. PTTGC IRPC และ TOP

: เงินสดจ่ายปันผลจำนวน 43,811 ล้านบาท

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 35,303 ล้านบาท

: เงินรับจากการกู้ยืมจำนวน 48,179 ล้านบาท โดยหลักเป็นของ PTTGC IRPC และ TOP

#### อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2557	2558
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.71	2.16
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.20	1.55
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.08	12.46
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.81	28.88
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.06	10.93
ระยะเวลารับหนี้	วัน	32.56	32.95

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.87%	11.02%
อัตรากำไรสุทธิ	%	2.60%	1.52%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	8.69%	2.89%

### อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	3.02%	1.39%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	6.17%	2.76%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.16	0.92

### อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.69	0.61
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	10.99	9.50
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	54.06	148.58

### กำไรสุทธิต่อหุ้น

กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	20.34	6.73
------------------	----------	-------	------

หมายเหตุ:

อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ	หาร	ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	=	360	หาร	อัตราหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราหมุนเวียนเจ้าหนี้	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ	หาร	เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาชำระหนี้	=	360	หาร	อัตราหมุนเวียนเจ้าหนี้
อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิ	หาร	ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	=	กำไรสุทธิ	หาร	สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	=	กำไรสุทธิ	หาร	สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ	หาร	สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	หาร	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน	หาร	ดอกเบี้ยจ่ายจากการจัดหาเงิน
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	=	เงินปันผลจ่าย	หาร	กำไรสุทธิ

### ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานในอนาคต

เศรษฐกิจโลกในปี 2559 คาดว่าจะขยายตัวสูงขึ้นจากปี 2558 จากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และประเทศกำลังพัฒนาที่มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะเศรษฐกิจที่ประสบกับภาวะถดถอยในปี 2558 เช่น บราซิล และรัสเซีย เป็นต้น ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา ที่คาดว่าจะได้รับแรงหนุนจากสภาวะทางการเงินที่ยังคงผ่อนคลายและตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง แม้ว่าการแข็งค่าขึ้นของเงินเหรียญสหรัฐฯ และราคา

น้ำมันที่ตกต่ำจะส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตและภาคพลังงานก็ตาม สำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร คาดว่าสถานะทางการเงินที่ผ่อนคลาย ตลอดจนราคาน้ำมันที่ตกต่ำ จะช่วยกระตุ้นการบริโภคภาคเอกชนให้สูงขึ้น หักล้างภาคส่งออกที่ยังคงอ่อนแอ ทั้งนี้ IMF ณ เดือนมกราคม 2559 ประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2559 ไว้ที่ระดับร้อยละ 3.4 โดยมีความเสี่ยงจากการชะลอตัวเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ของเศรษฐกิจจีน และการแข็งค่ามากขึ้นของเงินเหรียญสหรัฐ

ความต้องการน้ำมันของโลกในปี 2559 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ไปอยู่ที่ระดับ 95.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามรายงานของ IEA ณ เดือนมกราคม 2559 โดยหลักจากกลุ่มประเทศเกิดใหม่และประเทศกำลังพัฒนา ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศที่พัฒนาแล้วคาดว่า ทรงตัวจากปีก่อน สำหรับการผลิตน้ำมันคาดว่าสถานะอุปทานน้ำมันดิบสันตลาดจะลดลง จากการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม Non-OPEC อย่างไรก็ตามการผลิตน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นจากอิหร่าน อิรักและลิเบียคาดว่าจะส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบยังคงอยู่ในระดับต่ำประมาณ 35-45 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ซึ่งจะกระตุ้นให้มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปสูง

สำหรับค่าการกลั่นของอ่าวอิงสิงคโปร์ในปี 2559 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ในระดับประมาณ 8-9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น จากปี 2558 ที่ 7.7 เหรียญสหรัฐฯ

ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และ กลุ่มอะโรเมติกส์ในปี 2559 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง จากสภาพอุปทานส่วนเกิน โดยราคา HDPE เฉลี่ยมีแนวโน้มปรับตัวลดลงอยู่ที่ 1,091 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เนื่องจากจะถูกกดดันจากการใช้ถ่านหินต้นทุนต่ำ (CTO) ในจีน และเทคโนโลยี Shale Gas ซึ่งมีความได้เปรียบด้านการแข่งขัน ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 874 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา PX เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 743 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เนื่องจากความต้องการ PTA และ Polyester คาดว่าจะขยายตัวลดลง ประกอบกับยังคงมีกำลังการผลิตส่วนเกินอยู่ ส่วนราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 579 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

เศรษฐกิจไทยในปี 2559 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าปี 2558 โดยได้รับแรงส่งจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจและการใช้จ่ายลงทุนของภาครัฐ โดยเฉพาะการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ที่มีความชัดเจนมากขึ้น ซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นให้ภาคธุรกิจและกระตุ้นการลงทุน ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะเติบโตต่อเนื่อง นอกจากนี้ เงินบาทที่มีแนวโน้มอ่อนค่าคาดว่าจะส่งผลดีต่อการส่งออก สำหรับปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามองในปี 2559 ได้แก่ การฟื้นตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า ปัญหาภัยแล้ง และความล่าช้าในการเบิกจ่ายงบประมาณภาครัฐ ทั้งนี้ สศช. ประเมินว่าเศรษฐกิจไทยจะขยายตัวอยู่ในช่วง 2.8 - 3.8 ในปี 2559

## 14.2 การระดมทุนผ่านช่องทางทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ 31 ธันวาคม 2558 ปตท. มีการระดมทุนผ่านช่องทางทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว			ยังไม่ได้ให้ ความ สนับสนุน
			ยอดเงินกู้ ค้างชำระ	การขยาย วงเงิน สินเชื่อ ทางการค้า	อื่นๆ	
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้นน้อยกว่า 100%						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T))	เหรียญสหรัฐ	108.00	-	-	-	108.00
	เหรียญสหรัฐ	16.91	-	-	-	16.91
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM(M))	เหรียญสหรัฐ	6.85	-	-	-	6.85
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	บาท	1,250.00	580.00	-	-	-
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	เหรียญสหรัฐ	106.46	-	-	-	106.46
	เหรียญสหรัฐ	92.11	92.11	-	-	-
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ปิโอบีเอ็ม จำกัด (PTTMCC)	เหรียญสหรัฐ	31.50 <sup>5</sup>	-	-	-	31.50
รวม	เหรียญสหรัฐ	361.83	92.11	-	-	269.72
	บาท	1,250.00	580.00	-	-	-
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้น 100%						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	บาท	35,777.00 <sup>1</sup>	21,015.40	-	-	8,561.60
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	บาท	4,430.58	2,998.46	-	-	-
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)	เหรียญสหรัฐ	1,753.10	1,497.87	-	-	43.05
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	บาท	1,540.00	670.00	-	-	-
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	เหรียญสหรัฐ	11.50 <sup>6</sup>	3.00	-	-	8.50
PTT (Lao) Co. Ltd.	บาท	382.00	205.50	-	-	150.00
PTT Green Energy Pte Ltd. (PTTGE)	เหรียญสหรัฐ	159.43 <sup>2</sup>	13.19	-	-	-
PTT Regional Treasury Center Pte Ltd. (PTTRTC)	เหรียญสหรัฐ	200.00 <sup>3</sup>	160.00	-	-	-
PTT International Trading Pte Ltd. (PTTT)	เหรียญสหรัฐ	40.00 <sup>4</sup>	-	-	-	40.00
รวม	เหรียญสหรัฐ	2,164.03	1,674.06	-	-	91.55
	บาท	42,129.58	24,839.36	-	-	8,711.60
การขยายวงเงินสินเชื่อทางการค้า						
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	เหรียญสหรัฐ	50.00	-	42.02	-	7.98
รวม	เหรียญสหรัฐ	50.00	-	42.02	-	7.98
	บาท	-	-	-	-	-
รวม	เหรียญสหรัฐ	2,575.86	1,766.17	42.02	-	369.24
	บาท	43,379.58	25,419.36	-	-	8,711.60

<sup>1</sup> ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และ PTT LNG ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2556 วงเงินกู้ 20,797 ล้านบาท เพื่อชำระคืนเงินกู้ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้นฉบับเดิม และสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 28 มีนาคม 2557 วงเงินกู้ 14,980 ล้านบาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างและดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2

<sup>2</sup> ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTGE ลงวันที่ 15 ตุลาคม 2555 สัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2556 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 เมษายน 2557 วงเงินกู้ 159.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการบริหารจัดการตามแผนงานต่างๆของบริษัท PTTGE

<sup>3</sup> ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTRTC ลงวันที่ 11 ธันวาคม 2557 วงเงินกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้สำหรับการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท Sakari Resources Ltd. สำหรับการ Refinance เงินกู้เดิมและใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัท

<sup>4</sup> ตามสัญญา Sponsor Support Agreement ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTT ลงวันที่ 25 กันยายน 2558 วงเงิน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้สนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท PTTT เพื่อเป็นหลักประกันตามสัญญาสำหรับการจัดหาเงินกู้จากธนาคารพาณิชย์

<sup>5</sup> ตามสัญญา Sponsor Support Agreement ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTMCC ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558 วงเงิน 31.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้สนับสนุนการจัดหาเงินกู้จากธนาคารพาณิชย์ของบริษัท PTTMCC

<sup>6</sup> ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTCL ลงวันที่ 27 เมษายน 2558 วงเงิน 11.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้เป็นเงินทุนรองรับแผนลงทุนตามแผนงานของบริษัท PTTCL

ปตท.จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการเงินในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท.และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

### 14.3 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2559-2563) เป็นเงินรวมประมาณ 296,649 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้เงินรายปี ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ธุรกิจ	2558	2559	2560	2561	2562	รวม
โครงสร้างพื้นฐาน	19,619	32,983	34,649	46,041	29,008	162,300
แผนร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทลูกที่ถือหุ้นร้อยละ 100	10,967	17,607	12,106	13,245	13,586	67,511
ก๊าซธรรมชาติ	11,121	10,850	6,619	5,698	5,282	39,570
น้ำมันและการค้าระหว่างประเทศ	7,315	5,466	4,430	3,191	3,272	23,674
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	1,817	608	502	342	325	3,594
รวม	50,839	67,514	58,306	68,517	51,473	296,649

คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติแผนการลงทุนใน 5 ปี (ปี 2559 – 2563) ทั้งนี้ การลงทุนส่วนใหญ่ของ ปตท. เป็นการลงทุนในกลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของ ปตท. โดยมีการลงทุนหลักได้แก่ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทลูกที่ถือหุ้นร้อยละ 100 ซึ่งการลงทุนหลักได้แก่ การลงทุนในการขยายความสามารถในการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LPG) เพื่อรองรับการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นในประเทศ

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดจากการดำเนินงานรวมถึงจากการก่อหนี้ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ทั้งนี้แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท.เท่านั้น ไม่รวมแผนการลงทุนของบริษัทในเครือ อนึ่ง แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัทในเครือหลักได้นำเสนอในส่วนที่ 1 (2) ลักษณะการประกอบธุรกิจ

### 14.4 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

#### 14.4.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 คณะรัฐมนตรี (ครม.) มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพช.) ในการขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

จำนวน 14 โครงการ โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 165,077 ล้านบาท

ต่อมา เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2553 ครม. มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. โดยความต้องการไฟฟ้ามีการขยายตัวที่ลดลงตามวิกฤติเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง ต่อมาคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2555 มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (แผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) ซึ่งมีการปรับเลื่อนโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ออกไป 3 ปี จากปี 2566 เป็นปี 2569 และลดการจัดหาไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน นอกจากนี้ได้กำหนดสัดส่วนการรับซื้อไฟฟ้าต่างประเทศไม่เกิน 15% ของกำลังผลิตทั้งหมดในระบบ ทั้งนี้ได้เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเข้ามาทดแทนกำลังผลิตไฟฟ้าในส่วนที่ลดลง ส่งผลให้ ปตท. จำเป็นต้องจัดทำแผนจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาว และ ทบทวนรายละเอียดแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 เพื่อให้สอดคล้องกับประมาณการความต้องการก๊าซธรรมชาติล่าสุดข้างต้น

ทั้งนี้การทบทวนแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555 เพื่อใช้เป็นกรอบในการลงทุนก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 18 โครงการ ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 217,372 ล้านบาท โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเลโดยมีรายละเอียดดังนี้

#### โครงการในระยะที่ 1

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันที่ Block Valve West 7 (BVW#7) จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อเพิ่มความสามารถในการรับและส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากสหภาพพม่า ซึ่งโครงการนี้ก่อสร้างแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 24 นิ้ว เป็นระยะทาง 10 กิโลเมตร จากบางใหญ่ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 30 นิ้ว เป็นระยะทางประมาณ 70 กิโลเมตร โดยจะเชื่อมจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย ที่อำเภอไทรน้อย ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากไทรน้อยไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ใน ปี 2552 และไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ตามลำดับ
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันสำรองที่เขตปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จังหวัดราชบุรี เพื่อเพิ่มเสถียรภาพและความยืดหยุ่นในการส่งก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่าไปยังผู้ใช้งานก๊าซธรรมชาติในส่วนกลาง ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินงานเมื่อต้นเดือนพฤษภาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก ซึ่งประกอบด้วย
  - โครงการก่อสร้างแท่นพักท่อพีอาร์พี (PTT Riser Platform – PRP) โครงการแล้วเสร็จเมื่อต้นปี 2551
  - โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแท่นพักท่อพีอาร์พี ต่อไปยังจังหวัดระยอง เป็นระยะทาง 418 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังจากติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันในทะเล ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อต้นปี 2550
  - โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งอาทิตย์ไปยังแท่นพักท่อพีอาร์พี เป็นระยะทาง 200 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อต้นปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากระยองเพื่อเชื่อมกับระบบท่ออุ้งนาคบนบกที่สถานีเพิ่มความดันบางปะกง เป็นระยะทางรวม 110 กิโลเมตร ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2549



## โครงการระยะที่ 2

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งเจดีเอไปยังแหล่งอาทิตย์ เป็นระยะทาง 95 กิโลเมตร ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงปลายปี 2551
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด ซึ่งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 บนบก ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเมื่อต้นปี 2550 สำหรับหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2559
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 20 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท TTM อำเภोजะนะ ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ อำเภोजะนะ จังหวัดสงขลา เป็นระยะประมาณ 8 กิโลเมตร ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงสิ้นปี 2550
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากโรงไฟฟ้าวังน้อย (กฟผ.) อำเภोजังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย อำเภोजังน้อย จังหวัดสระบุรี เป็นระยะประมาณ 72 กิโลเมตร ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงปี 2549
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากจังหวัดระยอง ไปยังอำเภोजังน้อย จังหวัดสระบุรี (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4) เป็นระยะประมาณ 300 กิโลเมตร ทั้งนี้ ปตท. ได้เริ่มดำเนินการในส่วนขอระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เชื่อมระหว่าง LNG Receiving Terminal กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ 13 กม. แล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อเดือนกรกฎาคม 2554 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (ระยอง – แก่งคอย) ดำเนินโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงปลายปี 2558

## โครงการในระยะที่ 3

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติ ในช่วงกลางปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากชายแดนไทยสหภาพพม่า ไปยังอำเภोजังน้อย จังหวัดกาญจนบุรี เป็นระยะประมาณ 1 กิโลเมตร ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงกลางปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภोजังน้อย จังหวัดสระบุรี ไปยังจังหวัดนครราชสีมา เป็นระยะประมาณ 150 กิโลเมตร คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2559
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภोजังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัดนครสวรรค์ เป็นระยะประมาณ 210 กิโลเมตร ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงปลายปี 2558
- โครงการติดตั้งสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติกลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (Onshore #4 Midline Compressor) เพื่อเพิ่มกำลังการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2560
- โครงการติดตั้งหน่วยผสม (Mixing) ก๊าซธรรมชาติที่สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี – วังน้อย 6 (RA#6) บนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี – วังน้อย เพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติที่จัดหาจากฝั่งตะวันออก (อ่าวไทย



และ ก๊าซธรรมชาติเหลว) และฝั่งตะวันตก (สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์) ที่จะจัดส่งให้แก่ลูกค้าในกลุ่มต่างๆ ให้มีคุณภาพที่เหมาะสม ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2557

#### **การเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล**

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 18 นิ้ว จากแหล่งผลิตอ่าวไทยฝั่งตะวันออกเพิ่มมายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 40 กิโลเมตร ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 28 นิ้ว จากแหล่งผลิตเซฟรอนส่วนเพิ่มมายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 48 กิโลเมตร ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2554
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 24 นิ้ว จากแหล่งผลิตบงกชใต้ส่วนเพิ่มมายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 38 กิโลเมตร ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปี 2555

ต่อมา เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2558 กรม. มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579 (แผน PDP 2015) โดยจากแผน PDP 2015 นี้ภาครัฐมีนโยบายที่จะลดการพึ่งพาการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลง ซึ่งส่งผลให้ในระยะยาวสัดส่วนของก๊าซธรรมชาติที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง และเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าโดยเชื้อเพลิงชนิดอื่น (ตัวอย่างเช่น ถ่านหิน) อย่างไรก็ตามความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศในระยะยาวจะยังอยู่ในระดับเดียวกับปัจจุบัน ในขณะที่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่มีอยู่เดิมนั้นมีการใช้มายาวนานและมีความจำเป็นที่จะต้องลดความสามารถในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติลงเพื่อให้สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้อย่างปลอดภัยตามมาตรฐานสากล ดังนั้นเพื่อให้สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ และ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในภาพรวม รวมถึงเพื่อให้สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าตามแผน PDP 2015 กพข. จึงมีมติเห็นชอบกรอบการลงทุนตามแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เพื่อความมั่นคงจำนวน 9 โครงการ โดยออกเป็น 2 ส่วน ซึ่งได้แก่ ส่วนที่ 1 : โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas Pipeline Network) จำนวน 7 โครงการ (แบ่งการลงทุนออกเป็น 3 ระยะ) และ ส่วนที่ 2 : โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการจัดหา/นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Facilities) จำนวน 2 โครงการ วงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 201,500 ล้านบาท ทั้งนี้ กพข. มีมติเห็นชอบให้ดำเนินโครงการ ในส่วนของโครงการลงทุนในส่วนที่ 1 ระยะที่ 1 ตามแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เพื่อความมั่นคงจำนวน 3 โครงการ โดยมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการโครงการทั้ง 3 โครงการ ต่อมา เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2558 กรม. มีมติรับทราบมติ กพข. เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 ที่มีมติให้ดำเนินโครงการ โครงการลงทุนส่วนที่ 1 ระยะที่ 2 ตามแผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ เพื่อความมั่นคงจำนวน 2 โครงการ โดยมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการโครงการทั้ง 2 โครงการ ทั้งนี้มีรายละเอียดของโครงการที่ กพข. เห็นชอบและมอบหมายให้ ปตท. ดำเนินโครงการ ดังนี้

#### **โครงการการลงทุนในส่วนที่ 1 ระยะที่ 1**

- โครงการการปรับปรุงแท่นผลิต อุปกรณ์ และ ระบบท่อ เพื่อรองรับการส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่ โรงไฟฟ้าขนอมใหม่ คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2560
- โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในทะเล เชื่อม แหล่งอูบล (อ่าวไทย) เป็นการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล 16 นิ้ว จากแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ อูบล (ในอ่าวไทย) มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวมประมาณ 76 กิโลเมตร คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2562
- โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ (Compressor) บนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ วังน้อย-แก่งคอย คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2562

## โครงการการลงทุนในส่วนที่ 1 ระยะที่ 2

- โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บนบกเส้นที่ 5 จาก ระยอง ไปยัง ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/พระนครใต้ เป็นการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาด 42 นิ้ว (ท่อหลักขนาด 42 นิ้ว และท่อกิ่งขนาด 36 นิ้ว) จาก จังหวัดระยอง ไปยังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/พระนครใต้ ระยะทางรวมประมาณ 435 กิโลเมตร คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2564
- โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี-วังน้อย ที่ 6 (RA#6) ไปยัง จังหวัดราชบุรี เป็นการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาด 30 นิ้ว จากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ RA#6 จังหวัดนนทบุรี ไปยัง จังหวัดราชบุรีระยะทางรวมประมาณ 120 กิโลเมตร คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จประมาณปี 2564

ทั้งนี้ ปตท. ได้ดำเนินการขอรับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ซึ่งเมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2547 คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนมีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2547 มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการต่างๆ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังนี้

- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล จากแหล่งเจดีเอ - แหล่งอาทิตย์
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติวังน้อย - แก่งคอย

นอกจากนี้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์ FPSO มายังท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2551 ตามลำดับ

คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนของ ปตท. อีกหลายโครงการ โดยรายละเอียดโครงการและวันที่ BOI มีมติเห็นชอบ เป็นดังนี้

- โครงการโรงแยกก๊าซอีเทน (เห็นชอบเมื่อ 17 ตุลาคม 2548)
- โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 (เห็นชอบเมื่อ 1 กุมภาพันธ์ 2550)
- โครงการผลิตโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สำหรับ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550)
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทยสหภาพเมียนมาร์ มายังสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ฝั่งตะวันตกที่ 1 (BVW#1) (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค – โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครราชสีมา (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค – โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นครสวรรค์ (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)