

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

	ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	พันดอลลาร์ สรอ.	%	พันดอลลาร์ สรอ.	%	พันดอลลาร์ สรอ.	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,350,960	10.9	3,930,360	16.9	2,995,403	15.2
เงินลงทุนระยะสั้น	-		-		264,160	1.3
เงินลงทุนเพื่อค้า	143	0.0	176	0.0	118	0.0
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	882,835	4.1	630,911	2.7	475,827	2.4
ลูกหนี้การค้า	146,710	0.7	151,231	0.6	84,251	0.4
ลูกหนี้อื่น	141,782	0.7	116,510	0.5	101,057	0.5
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	45,387	0.2	31,114	0.1	47,214	0.2
พัสดुकงเหลือ-สุทธิ	327,807	1.5	365,073	1.6	404,269	2.1
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	186,409	0.9	338,730	1.5	328,407	1.7
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	4,082,033	18.9	5,564,105	23.9	4,700,706	23.9
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินลงทุนเผื่อขาย	1,659	0.0	900	0.0	875	0.0
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	36,842	0.2	39,097	0.2	42,861	0.2
เงินลงทุนในการร่วมค้า	24,672	0.1	23,547	0.1	21,297	0.1
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	27,176	0.1	17,595	0.1	16,072	0.1
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	12,650,224	58.7	11,485,943	49.4	9,652,406	49.1
ค่าความนิยม-สุทธิ	992,293	4.6	1,126,774	4.8	1,014,382	5.2
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	3,279,089	15.2	4,525,096	19.4	3,691,165	18.8
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	354,943	1.6	280,581	1.2	180,092	0.9
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	112,452	0.5	207,049	0.9	322,470	1.6
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	17,479,350	81.1	17,706,582	76.1	14,941,620	76.1
รวมสินทรัพย์	21,561,383	100.0	23,270,687	100.0	19,642,326	100.0

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

	ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	พันดอลลาร์ สรอ.	%	พันดอลลาร์ สรอ.	%	พันดอลลาร์ สรอ.	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้า	131,039	0.6	129,864	0.6	118,302	0.6
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	356,523	1.7	749,216	3.2	-	-
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	25,073	0.1	10,621	0.0	16,889	0.1
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	851,484	3.9	911,084	3.9	614,915	3.1
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	49,505	0.2	57,676	0.2	32,813	0.2
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	972,249	4.5	865,714	3.7	501,511	2.6
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	35,870	0.2	213	0.0	6,770	0.0
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	48,198	0.2	54,914	0.2	53,196	0.3
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	135,367	0.6	81,220	0.3	63,374	0.3
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,605,308	12.1	2,860,522	12.3	1,407,770	7.2
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หุ้นกู้	2,608,762	12.1	2,504,875	10.8	2,434,698	12.4
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,057,696	4.9	974,625	4.2	570,543	2.9
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,639,495	7.6	1,499,847	6.4	1,269,541	6.5
ส่วนแบ่งขาดทุนในการร่วมค้า	18,218	0.1	2,558	0.0	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	103,801	0.5	110,896	0.5	99,189	0.5
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนอุปโภคบริโภคการผลิต	1,186,896	5.5	2,163,120	9.3	2,085,820	10.6
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	530,471	2.5	492,511	2.1	295,487	1.5
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	91,916	0.4	113,750	0.5	151,287	0.8
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	7,237,255	33.6	7,862,182	33.8	6,906,565	35.2
รวมหนี้สิน	9,842,563	45.6	10,722,704	46.1	8,314,335	42.3
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	150,684	0.7	150,684	0.6	150,684	0.8
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,439,037	15.9	3,439,037	14.8	3,439,037	17.5
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	156,571	0.7	1,152,103	5.0	1,152,103	5.9
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย	15,048	0.1	15,048	0.1	15,048	0.1
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231	2.0	431,231	1.9	431,231	2.2
ยังไม่ได้จัดสรร	7,547,030	35.0	7,462,227	32.1	6,288,214	32.0
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(20,781)	(0.1)	(102,347)	(0.4)	(148,326)	(0.8)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,718,820	54.4	12,547,983	53.9	11,327,991	57.7
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	21,561,383	100.0	23,270,687	100.0	19,642,325	100.0
มูลค่าหุ้นตามบัญชี (ดอลลาร์ สรอ.)	2.95		3.16		2.85	
จำนวนหุ้นที่ออกและชำระเต็มมูลค่าปลายงวด(พันหุ้น)	3,969,985		3,969,985		3,969,985	

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	2556*		2557		2558	
	พันดอลลาร์	สรอ.	พันดอลลาร์	สรอ.	พันดอลลาร์	สรอ.
		%		%		%
รายได้						
รายได้จากการขาย	7,171,896	96.3	7,319,189	93.4	5,325,915	94.2
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	150,675	2.0	137,925	1.8	118,488	2.1
ดอกเบี้ยรับ	33,065	0.4	22,932	0.3	31,916	0.6
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	197,018	2.5	132,161	2.3
รายได้อื่น ๆ	89,263	1.2	156,639	2.0	45,200	0.8
รวมรายได้	7,444,899	100.0	7,833,703	100.0	5,653,680	100.0
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	827,377	11.1	856,507	10.9	709,766	12.6
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	172,020	2.3	332,917	4.2	183,547	3.2
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	332,662	4.5	370,562	4.7	277,472	4.9
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	816,741	11.0	608,803	7.8	426,045	7.5
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,637,400	22.0	2,562,087	32.7	2,719,715	48.1
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	89,550	1.2	49,456	0.6	69,424	1.2
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	5,440	0.1	-	-	-	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	6,185	0.1	6,059	0.1	3,778	0.1
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	996,790	12.7	1,385,210	24.5
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	-	-	41,125	0.5	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	200,765	2.7	259,337	3.3	251,981	4.5
รวมค่าใช้จ่าย	4,088,140	54.9	6,083,643	77.7	6,026,938	106.6
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	6,157	0.1	21,942	0.3	9,028	0.2
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	3,362,916	45.2	1,772,002	22.6	(364,230)	(6.4)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,516,270)	(20.4)	(1,094,543)	(14.0)	(489,360)	(8.7)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	1,846,646	24.8	677,459	8.6	(853,590)	(15.1)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (ดอลลาร์ สรอ.)	0.46		0.16		(0.22)	

* ข้อมูลตามงบการเงินปี 2556 ที่ได้รายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	2556*	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
	พันดอลลาร์ สรอ.	พันดอลลาร์ สรอ.	พันดอลลาร์ สรอ.
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	3,362,915	1,772,002	(364,230)
รายการปรับปรุงระยะยาวก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)			
จากกิจกรรมดำเนินงาน			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(6,157)	(21,942)	(9,028)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,637,400	2,562,087	2,719,715
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	996,790	1,385,210
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	71,438	266,423	147,988
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	6,953	7,940	31,227
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	7,834	(1,724)	9,888
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(6,884)	(1,037)	(13,828)
(กำไร) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	11,322	(24,267)	(21,550)
(กำไร)ที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	(32,136)	-
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	12,596	11,893	17,896
รายได้อื่น	-	(11,384)	-
ขาดทุนจากการยกหนี้เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	15,301	-
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	26,440	28,903	(649)
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	161,221	229,224	211,584
	5,285,078	5,798,074	4,114,223
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(1,545,232)	(1,481,985)	(1,225,571)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,739,846	4,316,089	2,888,652
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	-	-	(264,160)
เงินสดจ่ายลงทุนในการร่วมค้า	-	-	(2,650)
เงินสดรับจากการลงทุนในการร่วมค้า	-	1,311	2,161
เงินสดรับสุทธิจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	388,488	-
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(240,945)	(812,832)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	513	3,835	4,403
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	-	-	9,293
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	801	659	581
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(2,633,409)	(2,051,479)	(1,743,527)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(32,847)	(532,003)	(142,135)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,905,887)	(3,002,021)	(2,136,034)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	2556*	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
	พันดอลลาร์ สรอ.	พันดอลลาร์ สรอ.	พันดอลลาร์ สรอ.
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(62,000)	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	500,000	601,456	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(175,605)	(360,086)	(700,000)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	(411,469)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(164,333)	(182,548)	(186,916)
เงินสดจ่ายชำระคืนสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	(29,414)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(9,778)	(735)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	1,000,000	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(9,393)	(33,399)	(65,893)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	(4,467)	-
เงินปันผลจ่าย	(783,293)	(735,573)	(297,702)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(704,402)	255,234	(1,661,980)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	129,557	1,569,302	(909,362)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	2,291,919	2,350,960	3,930,360
	2,421,476	3,920,262	3,020,998
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(64,438)	10,098	(25,595)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	2,357,038	3,930,360	2,995,403

* ข้อมูลตามงบการเงินปี 2556 ที่ได้รายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557

ตารางสรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

			2556	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า		1.57	1.95	3.34
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า		1.30	1.65	2.71
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า		1.50	1.58	1.35
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า		7.07	8.23	8.11
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน		52	44	45
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร					
อัตรากำไรสุทธิ	%		24.80	8.65	(15.10)
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%		16.47	5.58	(7.15)
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน					
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%		8.96	3.02	(3.98)
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%		23.12	20.28	12.71
อัตราภาระหมุนของสินทรัพย์	เท่า		0.36	0.35	0.26
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า		0.34	0.34	0.27
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า		25.74	20.37	15.25
อัตราการจ่ายเงินปันผล	%		40	82	N/A
ข้อมูลต่อหุ้น					
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		2.95	3.16	2.85
กำไรสุทธิต่อหุ้น	ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		0.46	0.16	(0.22)
เงินปันผลต่อหุ้น	บาท		6.00	4.50	3.00
อัตราการเติบโต					
สินทรัพย์รวม	%		9.80	7.93	(15.59)
หนี้สินรวม	%		10.14	8.94	(22.46)
รายได้จากการขาย	%		N/A	N/A	(26.99)
กำไรสุทธิ	%		0.06	(63.31)	(226.00)

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 บทสรุปผู้บริหาร

ภาพรวมราคาน้ำมันดิบในปี 2558 มีการปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ราคาน้ำมันดิบดูไบในช่วงครึ่งปีแรกขยับอยู่ในกรอบ 45 - 65 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล โดยราคามีการฟื้นตัวในช่วงสั้นและได้ปรับตัวขึ้นไปแตะระดับสูงสุดของปีที่ 65 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ในไตรมาส 2 เนื่องจากความกังวลต่อเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลางและการผลิตน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาเริ่มมีสัญญาณชะลอตัว แต่ในช่วงครึ่งปีหลัง ราคาน้ำมันได้ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากสถานการณ์อุปทานล้นตลาดจากกำลังการผลิตที่ยังคงอยู่ในระดับสูงทั้งจากกลุ่มโอเปกและสหรัฐอเมริกา โดยในไตรมาส 4 กำลังการผลิตของกลุ่มโอเปกเฉลี่ยสูงกว่า 31.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยเฉพาะจากซาอุดีอาระเบียและอิรักซึ่งเพิ่มกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่กำลังการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ประมาณ 9.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยได้ปรับลดลงจากครึ่งปีแรกของปี 2558 เพียง 0.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ ในขณะที่เศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะเศรษฐกิจจีนกลับชะลอตัวลงซึ่งส่งผลให้เกิดความกังวลต่อแนวโน้มความต้องการใช้น้ำมันดิบในอนาคต ทั้งนี้ ในเดือนธันวาคม การที่กลุ่มโอเปกตัดสินใจคงนโยบายเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อรักษาส่วนแบ่งตลาด การประกาศขึ้นดอกเบี้ยของธนาคารกลางสหรัฐฯ และการยกเลิกกฎหมายห้ามส่งออกน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกา เป็นแรงกดดันให้ราคาน้ำมันดิบลดลงต่ำกว่า 40 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ซึ่งเป็นระดับต่ำสุดในรอบ 11 ปี ส่งผลให้ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบไตรมาส 4 ปี 2558 อยู่ที่ 40.7 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 49.7 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล และราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบปี 2558 อยู่ที่ 50.9 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากปีก่อนหน้าที่ 96.6 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

สำหรับเศรษฐกิจไทยในปี 2558 ธนาคารแห่งประเทศไทยประเมินการขยายตัวที่ร้อยละ 2.8 เนื่องจากการลงทุนภาครัฐและการบริโภคภาคเอกชนที่สูงขึ้นโดยเฉพาะในช่วงครึ่งปีหลัง รวมถึงการท่องเที่ยวในประเทศที่ยังขยายตัวดี สำหรับอัตราดอกเบี้ย คณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยได้คงอัตราดอกเบี้ยนโยบายอยู่ที่ร้อยละ 1.50 ต่อปี ในขณะที่ธนาคารกลางสหรัฐฯ ได้ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยจากร้อยละ 0.25 เป็นร้อยละ 0.5 ในเดือนธันวาคม ทั้งนี้ ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ปรับตัวมาอยู่ที่ 36.09 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นปี 2558 โดยแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2558 ที่ 36.37 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. แต่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นปี 2557 ที่ 32.96 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ ค่าเงินบาทที่เปลี่ยนแปลงส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี โดยมีรายละเอียดปรากฏในหัวข้อ “ผลการดำเนินงาน”

จากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงและค่าเงินบาทที่อ่อนค่าอย่างต่อเนื่องในปี 2558 ส่งผลให้ ปตท.สผ. ต้องมีการบันทึกด้อยค่าสินทรัพย์ (Impairment) จำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีค่าใช้จ่ายทางภาษีหรือการตัดบัญชี และภาษีอื่นๆ ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากความแตกต่างระหว่างสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีตามมาตราฐานบัญชีอีกจำนวน 279 ล้านดอลลาร์ สรอ.

โดยการบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นการบันทึกตามมาตรฐานบัญชี และส่วนใหญ่ไม่ได้กระทบกับกระแสเงินสด ส่งผลให้ผลการดำเนินงานปี 2558 ขาดทุนสุทธิจำนวน 854 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ บริษัทน้ำมันหลายแห่งทั่วโลกก็ได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลงและมีการบันทึกด้อยค่าสินทรัพย์เช่นกัน

ในปี 2558 ปตท.สผ. มีรายได้รวมจำนวน 5,654 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับ 7,834 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมาอยู่ที่ 45.29 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ จาก 63.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2557 แม้ว่าในปี 2558 จะมีปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากเดิมในปี 2557 ที่ 312,569 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เป็น 322,167 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3 ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมาย สำหรับค่าใช้จ่ายรวมก่อนบันทึกการด้อยค่าของสินทรัพย์ในปี 2558 อยู่ที่ 4,642 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงเมื่อเทียบกับ 5,087 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2557 เนื่องจากบริษัทได้มีมาตรการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายตามโครงการ SAVE to be SAFE โดยสามารถลดค่าใช้จ่ายและเงินลงทุนได้ประมาณร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับแผนงบประมาณประจำปี 2558 ส่งผลให้ต้นทุนขายต่อหน่วย (Unit Cost) ของบริษัทลดลงทั้งในส่วนของการดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายบริหาร ค่าใช้จ่ายการสำรวจ รวมถึงค่าใช้จ่ายทางการเงิน จากเดิมที่ 43.45 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลในปี 2557 เป็น 38.88 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลในปี 2558 หรือลดลงกว่าร้อยละ 11 ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และลดต้นทุน โดยยังคงรักษามาตรฐานความปลอดภัย เช่น การลดจำนวนวันและค่าใช้จ่ายในการเจาะหลุม โดยเฉพาะในอ่าวไทย ซึ่งที่ผ่านมาสามารถปรับลดได้มากกว่าร้อยละ 20 การบริหารจัดการโลจิสติกส์ เช่น การลดจำนวนเรือ การลดการสั่งซื้ออุปกรณ์การผลิตเพื่อมาเก็บไว้ รวมถึงการเจรจาต่อรองสัญญาจัดจ้างอุปกรณ์และบริการต่างๆ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดจ้างในอนาคต รวมถึงและการบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสม

สำหรับความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 11 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 2.08 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน) ตามสภาพเศรษฐกิจที่กำลังฟื้นตัวและแรงสนับสนุนจากราคาพลังงานที่ลดลง

ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
รายได้รวม	5,654	7,834	(28)
รายได้จากการขาย	5,326	7,319	(27)
EBITDA	3,844	5,282	(27)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(854)	677	>(100)
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น (ดอลลาร์ สรอ.)	(0.22)	0.16	>(100)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานตามปกติ	718	1,538	(53)
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	(1,572)	(861)	(83)

14.2 ผลการดำเนินงาน

ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



14.2.1 ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคาขายเฉลี่ยและน้ำมันดิบดูไบ (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	45.29	63.71	(29)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	50.91	96.60	(47)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	(1,072)	331	>(100)
ประเทศไทย	373	1,441	(74)
ต่างประเทศ	(1,445)	(1,110)	(30)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	(101)	252	>(100)
- ออสเตรเลีย	(630)	(645)	2
- อเมริกา	(653)	(657)	1
- แอฟริกา	(28)	(82)	66
- ตะวันออกกลาง	(33)	22	>(100)
ท่อขนส่งก๊าซ	356	276	29
สำนักงานใหญ่และอื่น ๆ	(138)	70	>(100)
รวม	(854)	677	>(100)

14.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายปี

1) ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยสำหรับปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 854 ล้านบาทสุทธิ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,531 ล้านบาทสุทธิ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 677 ล้านบาทสุทธิ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงจำนวน 1,993 ล้านบาทสุทธิ สรอ. จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 45.29 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับปี 2557: 63.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยจะเพิ่มขึ้นเป็น 322,167 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับปี 2557: 312,569 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นนั้น ส่วนใหญ่มาจากโครงการขุดเจาะที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557 นอกจากนี้ ยังมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 388 ล้านบาทสุทธิ สรอ. อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 606 ล้านบาทสุทธิ สรอ. ตามกำไรที่ลดลง

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับปี 2558 มีจำนวน 1,572 ล้านบาทสุทธิ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้น 711 ล้านบาทสุทธิ สรอ. จากปี 2557 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 861 ล้านบาทสุทธิ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

2) ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับปี 2558 มีขาดทุนสุทธิจำนวน 854 ล้านบาทสุทธิ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,531 ล้านบาทสุทธิ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิปี 2557 จำนวน 677 ล้านบาทสุทธิ สรอ. ผลการดำเนินงานที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 1,403 ล้านบาทสุทธิ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 และส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ ที่มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 208 ล้านบาทสุทธิ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

2.1) ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

2.1.1) ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับปี 2558 จำนวน 373 ล้านบาทสุทธิ สรอ. ลดลงจำนวน 1,068 ล้านบาทสุทธิ สรอ. หรือร้อยละ 74 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 1,441 ล้านบาทสุทธิ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงเนื่องจากราคาขายที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการอาทิตย์ และเอส1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามกำไรที่ลดลง

2.1.2) ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับปี 2558 จำนวน 1,445 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 335 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 30 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสำหรับปี 2557 จำนวน 1,110 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

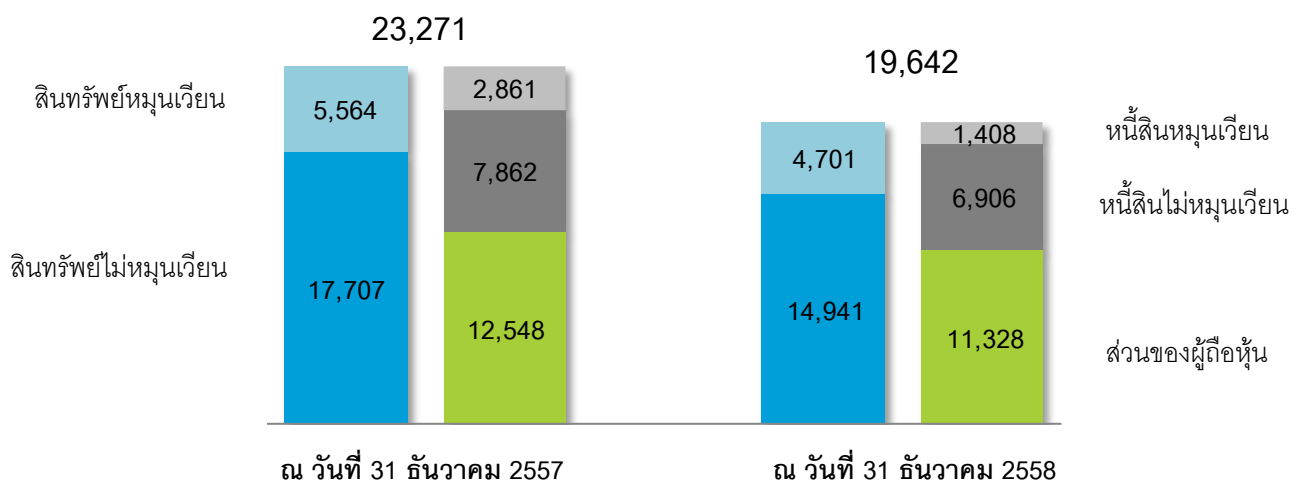
ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับปี 2558 จำนวน 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 353 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 ที่มีจำนวน 252 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้ ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557

2.2) ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับ ปี 2558 จำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 208 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับปี 2557 จำนวน 70 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไรจากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนเพิ่มขึ้นจากการที่ในปี 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. และกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินมีจำนวนลดลง

14.2.3 ฐานะการเงิน

หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.



1) สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 19,642 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 708,864 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 3,629 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 23,271 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 767,073 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

1.1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดุดังกล่าว โดยมีจำนวนลดลง 863 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิกับเงินลงทุนระยะสั้นลดลง 670 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ ลูกหนี้บริษัทใหญ่ลดลงจำนวน 155 ล้านดอลลาร์ สรอ.

1.2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดยมีจำนวนลดลง 2,766 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเป็นผลของการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์และการตัดค่าเสื่อมราคา แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

2) หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 8,314 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 300,053 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,005 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งหนี้สินลดลงจำนวน 2,409 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 10,723 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 353,453 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

2.1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนลดลง 1,453 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลงจำนวน 749 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นการชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน นอกจากนี้ ภาษีเงินได้ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลงจำนวน 660 ล้านดอลลาร์ สรอ.

2.2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประมาณการหนี้สินค่าธรรมเนียมการผลิตและประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม โดยมีจำนวนลดลง 956 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์แคนาดา (475 ล้านดอลลาร์แคนาดา) นอกจากนี้ หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมลดลงจำนวน 427 ล้านดอลลาร์ สรอ.

3) โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,328 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 8,314 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,005 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.32 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 8.17 ปี ทั้งนี้ หนี้สินที่มีดอกเบี้ยอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 100 สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 82 ต่อ 18

ทั้งนี้ ในปี 2558 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมด้านการเงินดังนี้

3.1) วันที่ 19 กรกฎาคม 2558 และ 4 สิงหาคม 2558 บริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ พีทีวีย จำกัด (PTTEP AIF) ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท PTTEP AIF ตามกำหนด จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. และ 200 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามลำดับ

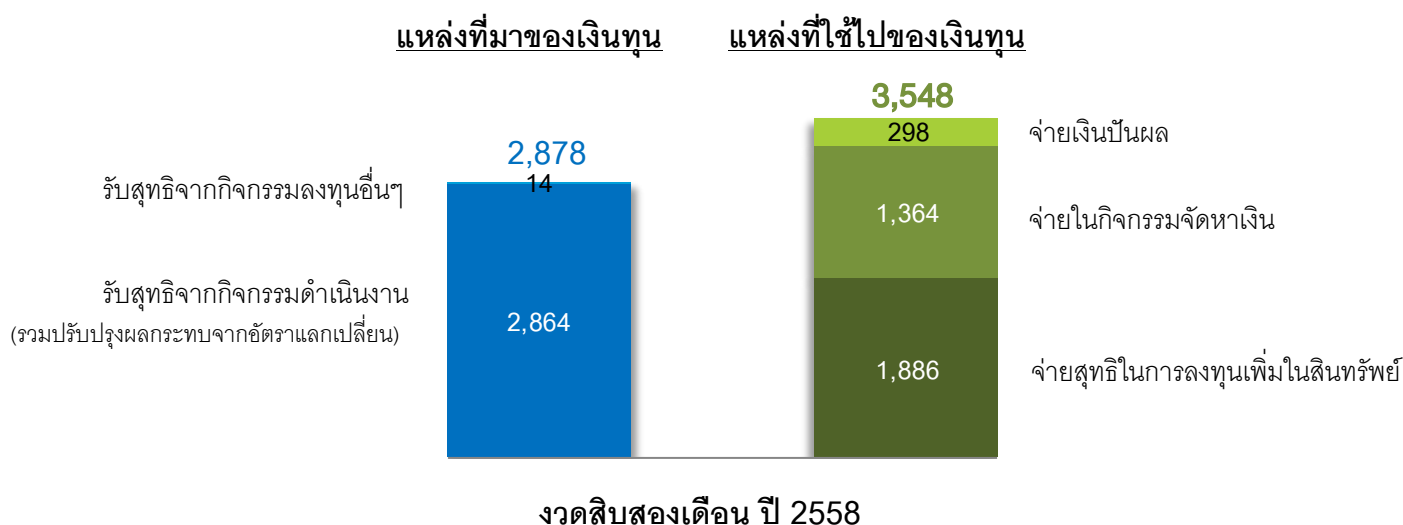
3.2) วันที่ 21 กันยายน 2558 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการโอนเงินเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดแก่ธนาคาร JPMorgan Chase Bank, N.A., (Toronto Branch) จำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา

3.3) วันที่ 30 กันยายน 2558 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการโอนเงินเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดแก่ธนาคารธนชาติ จำกัด (มหาชน) จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ.

3.4) วันที่ 20 พฤศจิกายน 2558 และ 26 พฤศจิกายน 2558 PTTEP CIF ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดแก่ CITIBANK, N.A., Canadian Branch จำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา และธนาคาร Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ (Canada), ธนาคาร Mizuho Corporate Bank, Ltd., และธนาคาร Sumitomo Mitsui Banking Corporation of Canada จำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ

14.2.4 กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือนจำนวน 3,260 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 670 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,930 ล้านดอลลาร์ สรอ.

1) แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 2,878 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

1.1) เงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

1.2) เงินสดรับจากกิจกรรมลงทุนอื่นๆ ซึ่งเป็นเงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้นและจากเงินให้กู้ยืม

2) แหล่งใช้ไปของเงินทุนจำนวน 3,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

2.1) เงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการอาทิตย์ โครงการซอติกาและโครงการคอนแท็ค 4

2.2) เงินสดใช้ไปกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืม ระยะยาว รวมทั้งการจ่ายดอกเบี้ย

2.3) เงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2557 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2558

14.2.5 อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (ร้อยละ)		
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	70.60	70.84
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	(7.15)	5.58
อัตรากำไรสุทธิ	(14.95)	8.61
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)		
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.27	0.34
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.78	0.80

หมายเหตุ:

อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านท่อ

อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม ย้อนหลัง 12 เดือน

อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ย้อนหลัง 12 เดือน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไยย้อนหลัง 12 เดือน ก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

14.3 ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับปี 2558 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งสิ้นจำนวน 38 โครงการใน 11 ประเทศ โดยมีรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

14.3.1) โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 16 โครงการ ส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในปี 2558 โครงการผลิต เช่น โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแท็ค 4 สามารถรักษาระดับการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 239,793 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 74 ของปริมาณการขายทั้งหมด

14.3.2) โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 13 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในปี 2558 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 60,672 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 19 ของปริมาณการขายทั้งหมด

สำหรับโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ เช่น **โครงการซอดิก้า** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาละตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่และตามเป้าหมาย โดยโครงการได้ก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1B แล้วเสร็จจำนวน 1 แท่น และอยู่ระหว่างการก่อสร้างอีก 3 แท่น เพื่อรักษาระดับการผลิต นอกจากนี้โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินจำนวน 10 หลุม ที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2557 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการประเมินศักยภาพและวางแผนการพัฒนาต่อไปในอนาคต โดยในปี 2558 มีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 314 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 47,541 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม โครงการประสบความสำเร็จในการดำเนินการผลิตครั้งแรกจากแท่นหลุมผลิต H5 ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้ของแหล่งเทจักจั้ง (Te Giac Trang Field : TGT) ในเดือนสิงหาคม 2558 โดยปัจจุบันแท่นหลุมผลิต H5 สามารถผลิตน้ำมันดิบที่อัตราเฉลี่ยประมาณวันละ 11,000 บาร์เรล ตามเป้าหมายที่วางไว้ ทั้งนี้ ในปี 2558 โครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ย 31,294 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ประมาณ 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 3,981 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ เช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาละตะมะของเมียนมาร์ ในปี 2558 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติมตามแผนงานที่วางไว้ทั้งหมด 5 หลุม โดยไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์จำนวน 4 หลุมในไตรมาส 3 ปี 2558 ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาวงศ์กรรมเพื่อประเมินความเป็นไปได้ในการพัฒนาเชิงพาณิชย์

โครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2 เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ประเทศเมียนมาร์ ในปี 2558 โครงการได้เจาะหลุมสำรวจทั้ง 4 หลุมตามข้อผูกพันการสำรวจปิโตรเลียมช่วงที่ 1 ซึ่งไม่พบศักยภาพปิโตรเลียม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการยื่นขอขยายเวลาสำรวจเพื่อการศึกษาศักยภาพปิโตรเลียมเพิ่มเติมกับรัฐบาลเมียนมาร์

14.3.3) โครงการในออสเตรเลเชีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพีทีอีพี ออสเตรเลเชีย ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 14 แปลงสัมปทาน

สำหรับแหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) คือ แหล่งมอนทารา (Montara) ในปี 2558 มีปริมาณการขายโดยเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 16,288 บาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 5 ของปริมาณการขายทั้งหมด ซึ่งสอดคล้องกับแผนการผลิตที่วางไว้ สำหรับแหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในปี 2558 ปตท.สผ. อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ของแหล่ง Cash/Maple และหาแนวทางพัฒนา พร้อมทั้งอยู่ระหว่างการศึกษาข้อมูลทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ในแปลงสัมปทานที่มีอยู่ทั้งหมดเพื่อกำหนดแนวทางการสำรวจที่เหมาะสมต่อไป

14.3.4) โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา และสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล)

โดยโครงการทั้งสามอยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) สำหรับโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตา เมื่อเดือนพฤษภาคม 2558 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง โครงการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยจะเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการเป็นหลัก

สำหรับในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ โครงการบารรินเนียส เอพี 1 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2558 โครงการได้รับการอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากหน่วยงานของรัฐบาลสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (IBAMA) เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างเตรียมการเพื่อดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการสำรวจได้ในไตรมาส 1 ของปี 2559 และในปี 2558 โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ซึ่งตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล ได้เจาะหลุมสำรวจแล้วเสร็จจำนวน 1 หลุม และหลุมประเมินผลจำนวน 1 หลุม โดยพบปิโตรเลียมในหลุมสำรวจและอยู่ระหว่างประเมินศักยภาพ ส่วนอีกหนึ่งหลุมไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์

14.3.5) โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 5 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน (โอมาน) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) และ สาธารณรัฐเคนยา (เคนยา)

สำหรับโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ปตท.สผ. ได้เริ่มดำเนินการผลิตน้ำมันดิบจากโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี ซึ่งตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 20,000 บาร์เรลต่อวัน โดยมีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในไตรมาส 4 ของปี 2558

สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจในโครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ ซึ่งตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรียในปี 2558 โครงการได้เข้าสู่การสำรวจระยะที่ 3 (Third Exploration Phase) และได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลแล้วจำนวน 5 หลุม จากแผนการเจาะ 6 หลุม

โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผลทั้งหมดจำนวน 6 หลุม และได้คัดเลือกกลุ่มบริษัทผู้รับเหมาที่จะรับงานก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก (Onshore LNG Engineering Procurement and Construction Contract) โดยในส่วนของโครงการออกกฎหมายเพื่อสนับสนุนการดำเนินโครงการ (Decree Law) นั้น ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลและรับรองจากรัฐสภาของสาธารณรัฐโมซัมบิกเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมาสำหรับการติดตั้งอุปกรณ์นอกชายฝั่งทะเล (Offshore Installation) รวมถึงการจัดหาเงินทุนในรูปแบบของ Project Finance

14.3.6) ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการบริหารการลงทุน โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง อีกทั้งยังสามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อสถานการณ์เปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้นเพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน โดยบริษัทมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่เปลี่ยนแปลงไป รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused Countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ การวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ เช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

ในปี 2558 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่ การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในโครงการเมียนมาร์จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการเมียนมาร์ พีเอส ซี จี และอีพี 2 โดยการโอนสิทธิการถือสัดส่วนร้อยละ 20 ให้กับบริษัทย่อยของบริษัท Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. (MOECO) และบริษัท PALANG SOPHON OFFSHORE PTE. LTD. และโครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจีซี 3 โดยการโอนสิทธิการถือสัดส่วนร้อยละ 10 ให้กับบริษัทย่อยของ MOECO การแจ้งขอคืนสิทธิโครงการสำรวจอินโดนีเซีย มาลูนด้า โครงการสำรวจอินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ในประเทศอินโดนีเซีย และยื่นขอคืนสิทธิโครงการสำรวจโมซัมบิก โรวุมา ออนซอร์ในประเทศโมซัมบิก ทั้งนี้ โครงการทั้งหมดอยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาลของแต่ละโครงการ นอกจากนี้ ยังได้รับการอนุมัติการคืนสิทธิการลงทุนในโครงการสำรวจเคนยา แอล 10 เอ ในประเทศเคนยา โครงการอินโดนีเซีย ซาดัง ในประเทศอินโดนีเซีย และโครงการเอ 4/48 และเอ 5/48 ในประเทศไทย เรียบร้อยแล้ว

นอกจากนี้ บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

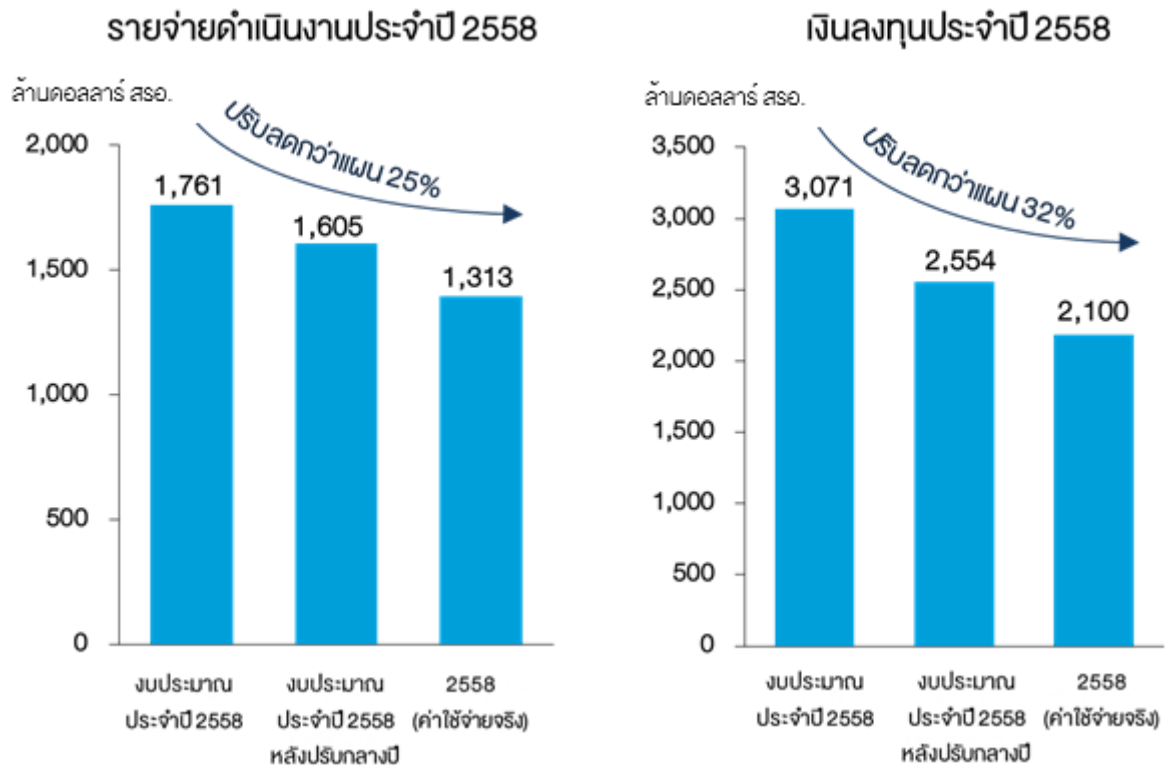
14.3.7) ด้านการบริหารต้นทุน (Cost Management)

ปตท.สผ. มีการปรับแผนการลงทุนและลดค่าใช้จ่าย ตามโครงการ SAVE to be SAFE เพื่อให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ โดยมีแนวทาง คือ **ลด ละ เลื่อน**

- **ลด** หาแนวทางลดค่าใช้จ่าย ลดต้นทุน และหาวิธีการทำงาน/เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพที่จะช่วยลดต้นทุนทั้งระยะสั้นและยาว
- **ละ** ละเว้นกิจกรรมที่ยังไม่มีความจำเป็นต้องทำ โดยให้ความสำคัญกับโครงการหรือกิจกรรมที่มีความจำเป็นต้องทำ (need to have or need to do) ละเว้นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่มีความจำเป็น (nice to have or nice to do)
- **เลื่อน** เลื่อนการลงทุนในโครงการที่มีความเสี่ยงออกไปก่อน โดยจัดอันดับความสำคัญของการใช้เงินลงทุน และเลือกลงทุนเฉพาะในโครงการที่มีความคุ้มค่าในภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ เพื่อปรับตัวให้สอดคล้องกับสถานการณ์น้ำมันที่เกิดขึ้น

โดยในปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดรายจ่ายดำเนินงานลงร้อยละ 25 และลดเงินลงทุนลงร้อยละ 32 เมื่อเทียบกับแผนงบประมาณประจำปี 2558 ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายและเงินลงทุนที่ลดลงคิดเป็นเงินรวม 1.42 พันล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่บริษัทยังสามารถเพิ่มปริมาณการขายได้ร้อยละ 3 ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ และส่งผลให้ยอดรวมค่าใช้จ่าย (ยกเว้นรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์) ลดลงกว่า 445 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จาก 5,087 พันล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในปี 2557 เหลือ 4,642 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในปี 2558 ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายที่ลดลงมาจากการเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุน โดยยังคง

รักษามาตรฐานความปลอดภัย เช่น การลดจำนวนวันและค่าใช้จ่ายในการเจาะหลุม โดยเฉพาะในอ่าวไทย ซึ่งที่ผ่านมาสามารถปรับลดได้มากกว่าร้อยละ 20 การบริหารจัดการด้านโลจิสติกส์ เช่น การลดจำนวนเรือ การลดการสั่งซื้ออุปกรณ์การผลิตเพื่อมาเก็บไว้ การเจรจาต่อรองสัญญาจัดจ้างอุปกรณ์และบริการต่างๆ ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดจ้างในอนาคต รวมถึงการบริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสมโดยการชำระคืนเงินกู้จำนวน 1,100 ล้านดอลลาร์ สรอ.



14.4 ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในปี 2558 นี้ ปตท.สผ. สามารถสะท้อนความมุ่งมั่นในการพัฒนาอย่างยั่งยืนอย่างโดดเด่นทั้งในประเทศไทยและระดับโลก โดยในเดือนเมษายน 2558 ปตท.สผ. ได้รับการตอบรับจาก United Nations Global Compact (UNGC) หรือข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ ให้อยู่ในระดับ Advanced Level ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของ UNGC โดยปัจจุบันมีองค์กรในประเทศไทยแสดงเจตนาเข้าร่วม UNGC จำนวน 33 องค์กร และมีเพียง 4 องค์กรที่ได้รับการรับรองให้เป็น Advanced Level ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมทำข้อตกลงภายใต้หลักสากล 10 ประการของ UNGC ตั้งแต่ปี 2554 โดยหลักสากล 10 ประการเกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการใน 4 เรื่อง ได้แก่ สิทธิมนุษยชน (Human Rights) แรงงาน (Labor) สิ่งแวดล้อม (Environment) และการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption)

ต่อมาในเดือนกันยายน 2558 ปตท.สผ. ได้รับคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในกลุ่มดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ในกลุ่มน้ำมันและก๊าซระดับโลกอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 อีกทั้งในเดือนตุลาคม 2558 ปตท.สผ. ยังได้รับการประกาศอยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน Thailand Sustainability Investment ประจำปี 2558 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมอบให้กับ

บริษัทจดทะเบียนที่มีผลงานโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงสังคม สิ่งแวดล้อม และมีบรรษัทภิบาล ควบคู่ไปกับการมีผลประโยชน์ตอบแทนที่ดี

ความสำเร็จข้างต้นสะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของ ปตท.สผ. ในการดำเนินธุรกิจตาม วิสัยทัศน์ในการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว เพื่อพัฒนาองค์กรไปสู่เป้าหมายและสร้างการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน นับเป็นความภาคภูมิใจอย่างยิ่ง ของ ปตท.สผ. และเพื่อให้การดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทมีเป็นไปอย่างต่อเนื่อง บริษัทได้กำหนดกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และแผนงานเชิงรุกในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Plan) ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2558 ดังต่อไปนี้

14.4.1) ด้านธุรกิจ

ตามที่บริษัทได้ตั้งเป้าหมายในการพัฒนาด้านเทคโนโลยีให้ตอบโจทย์ด้านธุรกิจ เพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยนำเทคโนโลยีที่ได้พัฒนาแล้วมาใช้ในโครงการต่างๆ ของบริษัทเพื่อ เพิ่มประสิทธิภาพ ช่วยลดค่าใช้จ่าย และขยายโอกาสในทางธุรกิจนั้น บริษัทได้นำอากาศยานไร้คนขับ (Multi-purpose Plant Inspection Octocopter หรือ MPIO) มาช่วยในการตรวจสอบโครงสร้างแท่นผลิตที่ แหล่งก๊าซธรรมชาติอ่าวไทย การพัฒนา Choke Valve ที่มีต้นทุนต่ำแต่มีความทนทานการสึกหรอ ที่ดียิ่งขึ้น นอกจากนี้ ยังได้มีการให้บริการกับบริษัท เอ็มซีบีดีเมอส์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในการตรวจสอบสภาพหอเผาไหม้ (Flare) ระหว่างการใช้งานในเดือนพฤศจิกายน 2558 และสำหรับในปี 2559 จะมีการนำ MPIO ไปใช้งานในอีกหลายด้าน เช่น การตรวจสอบท่อส่งน้ำมัน (Pipeline) และต่อยอด การให้บริการกับบริษัทอื่นๆ ในกลุ่ม ปตท. อีกด้วย อีกทั้งบริษัทอยู่ระหว่างการวิจัยเทคโนโลยีการสำรวจ ด้วยวิธีคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้า (Electromagnetic) เพื่อช่วยเพิ่มผลผลิตของแหล่งน้ำมันสิริกิติ์

14.4.2) ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนตาม กลยุทธ์การพัฒนาสังคม (Social Development Strategy) โดยเน้นการพัฒนา 4 ด้าน ได้แก่ ความต้องการ พื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมและกีฬา บริษัทได้ดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่า สามารถตอบสนองต่อความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง และประเมินผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาปรับปรุงแก้ไขแผนงานให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวมได้รับประโยชน์ในระยะยาวและเติบโตไปพร้อมกับองค์กร

ในปี 2558 มีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

โครงการในประเทศ

1) โครงการอนุรักษ์และพัฒนาพระราชวังจันทน์ในพื้นที่ดำเนินการโครงการ เอส 1 ปตท.สผ. ร่วมกับมูลนิธิเย็นศิระเพราะพระบริบาล และกรมศิลปากร อนุรักษ์และพัฒนาพระราชวังจันทน์ จังหวัดพิษณุโลก ให้เป็นสถานที่สำคัญทางประวัติศาสตร์แก่ประชาชนและเยาวชนรุ่นหลังได้ภาคภูมิใจสืบต่อไป เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2558 สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ เสด็จพระราชดำเนินไปทรงพระสุหร่ายพระอัฐฐารสศรีสุคตทศพลญาณบพิตรจำลอง และทรงประกอบพิธี เปิดป้ายอาคารศูนย์ประวัติศาสตร์พระราชวังจันทน์อย่างเป็นทางการ

2) โครงการ ปตท.สผ. รัชชมรดกไทย มรดกโลกทางวัฒนธรรม ปตท.สผ. ดำเนินงานแล้วเสร็จตามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับกรมศิลปากร เรื่องการอนุรักษ์มรดกโลกทาง วัฒนธรรมระยะที่ 2 (ปี 2557-2560) ซึ่งได้รับพระมหากรุณาธิคุณจากสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยาม บรมราชกุมารี เป็นองค์ประธานที่ปรึกษาโครงการฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมการเรียนรู้แหล่งมรดกโลก ทางวัฒนธรรมในพื้นที่ประวัติศาสตร์พระนครศรีอยุธยา ในการนี้ บริษัทสนับสนุนโครงการวิเคราะห์ทาง สถาปัตยกรรมและทางโบราณคดี โดยจัดทำสื่อการเรียนรู้พระราชวังโบราณ พระนครศรีอยุธยา และจัดทำ เส้นทางเดินศึกษาพระราชวังโบราณ ป้ายข้อมูลทางโบราณคดี ป้ายภาพรูปแบบสันนิษฐานสามมิติของ โบราณสถาน แบบจำลอง (Model) พระราชวังหลวงแห่งกรุงศรีอยุธยาและอาคารสื่อการเรียนรู้ เพื่อเป็น แหล่งเรียนรู้และศึกษาประวัติศาสตร์ที่ง่ายต่อความเข้าใจ

3) โครงการอุทยานเรียนรู้นครสงขลา ระยะที่ 1 ในพื้นที่จังหวัดสงขลา มีวัตถุประสงค์ที่จะส่งเสริมการศึกษาพัฒนาการอ่านหนังสือและการเรียนรู้ของเยาวชน ซึ่ง ปตท.สผ. เชื่อมโยงว่า การสร้างความรู้ให้แก่สังคมด้วยการสร้างเสริมปัญญาจะเป็นรากฐานสำคัญที่จะนำไปสู่การพัฒนาชุมชนและ สังคม ในเดือนธันวาคม 2558 ปตท.สผ. ร่วมกับเทศบาลนครสงขลาและองค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา จัดพิธีเปิดโครงการอุทยานเรียนรู้นครสงขลา ณ อาคารโรงสีแดง อย่างเป็นทางการแล้ว

4) โครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ตามแนว พระราชดำริสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี (บางกะเจ้า) ปตท.สผ. ร่วมกับกรมป่าไม้และ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ดำเนินการปลูกฟื้นฟูป่าเชิงนิเวศจำนวน 40 ไร่ และปรับปรุงภูมิทัศน์ในพื้นที่สวน ศรีนครเขื่อนขันธ์จำนวน 108 ไร่ ปรับปรุงเส้นทางศึกษาธรรมชาติโดยจักรยานและเส้นทางศึกษาธรรมชาติ สำหรับผู้พิการพร้อมป้ายสื่อความหมายธรรมชาติ ตลอดจนจัดทำแผนแม่บทเพื่อการอนุรักษ์และพัฒนา พื้นที่สีเขียว “คู้บางกะเจ้า” สู่ความยั่งยืน และได้ทำพิธีส่งมอบโครงการฯ ให้กับกรมป่าไม้และชุมชนบางกะเจ้า ในเดือนมิถุนายน 2558

โครงการต่างประเทศ

1) โครงการ PTTEP-LKC เป็นโครงการคลินิกให้บริการโดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความร่วมมือระหว่าง ปตท.สผ. และ Dompert Dhuafa ของครีที่ไม่แสวงหากำไรที่ทำงานด้านสังคมระดับชั้นนำของประเทศอินโดนีเซีย โดยการตั้งคลินิكدังกล่าวมีจุดประสงค์เพื่อให้บริการด้านสาธารณสุขขั้นพื้นฐานกับประชาชนชาวอินโดนีเซียซึ่งอาศัยอยู่ในหมู่บ้าน Rorotan บริเวณจากการค้าเหนือซึ่งขาดโอกาสในการเข้าถึงการรักษาพยาบาล ในเดือนเมษายน 2558 ได้มีพิธีเปิดคลินิกอย่างเป็นทางการโดยรัฐมนตรีว่าการกระทรวงสาธารณสุข ประเทศอินโดนีเซีย

14.4.3) ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System หรือ SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัทโดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด โดยในปี 2558 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.13 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.11 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับปี 2555

14.5 แนวโน้มภาพรวมธุรกิจปี 2559

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ. มองว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2559 จะยังคงอยู่ในระดับต่ำในช่วงครึ่งปีแรกจากภาวะอุปทานน้ำมันดิบล้นตลาดอย่างต่อเนื่อง อันเนื่องมาจากกลุ่มโอเปกที่ยังคงนโยบายเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อรักษาส่วนแบ่งทางการตลาด ประกอบกับการที่อิหร่านเตรียมเพิ่มการส่งออกน้ำมันดิบประมาณ 0.5 – 0.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน หลังยกเลิกมาตรการคว่ำบาตร ประกอบกับจะยังคงมีผลกระทบจากปัญหาด้านเศรษฐกิจของจีนที่อาจจะซบเซากว่าที่คาดการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบมีโอกาสปรับตัวสูงขึ้นในช่วงครึ่งปีหลังตามแนวโน้มอุปทานน้ำมันส่วนเกินในตลาดโลกที่ลดลง จากกำลังการผลิตที่คาดว่าจะปรับตัวลงจากประเทศนอกกลุ่มโอเปก โดยเฉพาะสหรัฐอเมริกา ซึ่งมีการปรับลดหรือชะลอการลงทุนอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 ตามราคาน้ำมันที่ลดลง

ในด้านเศรษฐกิจ ธนาคารโลกได้ปรับลดอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกปี 2559 ที่คาดการณ์ไว้ จากร้อยละ 3.3 เป็นร้อยละ 2.9 ในเดือนมกราคม เนื่องจากแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจทั่วโลกโดยเฉพาะกลุ่มประเทศที่มีการพัฒนาทางเศรษฐกิจอย่างรวดเร็ว (กลุ่ม BRICS) อันได้แก่ บราซิล

รัสเซีย อินเดีย จีน และแอฟริกาใต้ สำหรับประเทศไทย คณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยได้ประมาณอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจไทยสำหรับปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 3.5 จากการใช้จ่ายภาครัฐและการบริโภคภาคเอกชนคาดว่าจะเพิ่มขึ้นและการท่องเที่ยวมีแนวโน้มที่จะขยายตัว

ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยน ค่าการณืว่าค่าเงินบาทมีแนวโน้มอ่อนค่าลง เนื่องจากมีความเป็นไปได้ที่คณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯ จะปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายในปี 2559 โดยผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะได้รับผลกระทบในรูปของภาษีเงินได้จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งเกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี แต่ส่วนใหญ่จะไม่มีผลต่อกระแสเงินสด สำหรับอัตราดอกเบี้ยที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นนั้น บริษัทคาดว่าจะไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทอย่างมีสาระสำคัญ เนื่องจากโครงสร้างอัตราดอกเบี้ยของบริษัทเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ประมาณร้อยละ 80 ของภาระหนี้ทั้งหมด

ภายใต้ระดับราคาน้ำมันดิบที่ตกต่ำ ปตท.สผ. ได้เตรียมแผนรับมือสำหรับปี 2559 โดย

- 1) คงนโยบายการใช้อุปพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน (Oil Price Hedging) เพื่อบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ผันผวน ดังเช่นในปี 2558 ซึ่งบริษัทได้บรรเทาผลกระทบโดยมีกำไรจาก Oil Price Hedging กว่า 120 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- 2) ดำเนินการลดต้นทุนตามแผนงานของโครงการ SAVE to be SAFE อย่างจริงจังและต่อเนื่อง ซึ่งหมายรวมถึงการพิจารณาชะลอหรือหยุดการลงทุนในโครงการที่ต้นทุนสูง นอกจากนี้ บริษัทยังคงเน้นในเรื่องของการเจรจาต่อรองสัญญาจ้างอุปกรณ์และบริการในธุรกิจ และการบริหารจัดการโลจิสติกส์อย่างรัดกุม
- 3) เน้นการบริหารจัดการการผลิต โดยจะพิจารณาถึงความคุ้มค่าเพื่อสร้างความสมดุลระหว่างกำไรและกระแสเงินสดจากการขาย และไม่ให้มีผลกระทบกับความต้องการใช้พลังงานของประเทศ
- 4) จัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์ สรอ. ที่ระดับราคาต่างๆ เพื่อจัดเตรียมแผนการบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสม พร้อมทั้งสร้างความยืดหยุ่นในแผนการลงทุนทั้งในระยะสั้นและระยะยาวให้สอดคล้องกับราคาน้ำมันที่เปลี่ยนแปลงไป เพื่อรักษาสภาพคล่องของบริษัทให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม
- 5) ให้ความสำคัญกับประสิทธิภาพในการบริหารจัดการทางการเงิน โดยมุ่งเน้นโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ และสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับสภาวะราคาน้ำมันและเศรษฐกิจที่มีความไม่แน่นอน รวมทั้งโอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นได้