

ประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency)

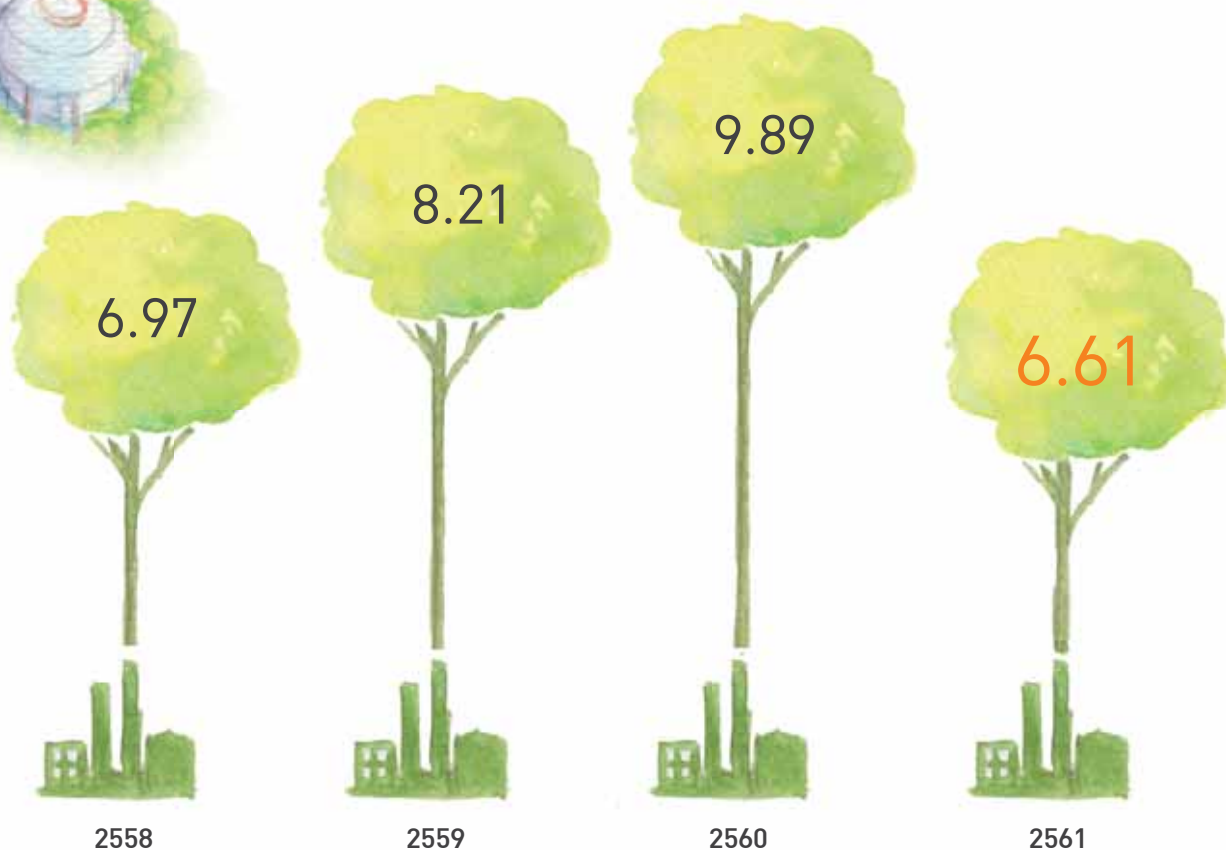
การสร้างสมดุลระหว่างการเติบโตทางเศรษฐกิจ และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นสิ่งที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญเพื่อ มุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้ใช้ประสิทธิภาพ เชิงนิเวศเศรษฐกิจ หรือ Eco-efficiency เป็นดัชนีชี้วัด ซึ่งบริษัทฯ ได้ใช้รายได้ก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัด ค่าয় (EBITDA) สะท้อนการเติบโตทางเศรษฐกิจ และใช้ปริมาณ การปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ที่เป็นประเด็นด้าน สิ่งแวดล้อมที่สำคัญของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีฯ สะท้อน ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ค่าประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ ที่สูงจะแสดงถึงการผลิตที่มีประสิทธิภาพสูงและมีผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมที่ต่ำ



สำหรับประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ ปี 2561 พบว่า ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2560 เนื่องจากผลกระทบจากสถานการณ์ ราคาน้ำมันในตลาดโลกที่มีการปรับตัวลดลงอย่างมาก ทำให้ EBITDA ลดลง อย่างไรก็ตาม ปริมาณการปลดปล่อย ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าในปีนี้ต่ำกว่าปีที่ผ่านมา แสดงให้เห็นถึงความตั้งใจของ บริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจ พร้อมไปกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่ลดลง

ประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ : พันบาทต่อตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

(Eco-efficiency : THB thousand/ tCO₂e)



หมายเหตุ: EBITDA และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (ขอบเขต 1 และ 2) ของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นฯ และกลุ่มธุรกิจตลาด

บัญชีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้จัดทำและพัฒนาบัญชีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Cost Accounting) ครอบคลุมกระบวนการผลิตน้ำมัน คลังน้ำมันบางจากและคลังบางปะอิน โดยได้มีการนำเสนอบัญชีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมให้กับหน่วยงานภายนอก และนักลงทุนได้ทราบ ผ่านบทความอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ(MD&A) และจดหมายข่าวนักลงทุน (IR Newsletter) ทุกไตรมาสตลอดมา นอกจากนี้ ยังมีการถ่ายทอดความรู้ให้แก่ นักศึกษาและหน่วยงานอื่นที่สนใจอย่างต่อเนื่อง

ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมปี 2561 โดยรวมเพิ่มขึ้น จากปี 2560 ประมาณ 8,621 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น ประมาณ 8,570 ล้านบาท เป็นผลมาจากราคาน้ำมันโลกที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 25 และเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับ

ผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น 18.75 ล้านบาท ตามปริมาณน้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพที่เพิ่มขึ้น ซึ่งมีมูลค่า 18.69 ล้านบาท นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษเพิ่มขึ้น 36.30 ล้านบาท อันเนื่องจากการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม ทำให้ค่าเสื่อมราคาของอุปกรณ์ควบคุมมลพิษและค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น 33.38 และ 1.64 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนค่ากำจัดของเสียเพิ่มขึ้น 1.79 ล้านบาท เป็นผลจากของเสียในการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ ในทางตรงกันข้ามทำให้ค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อมลดลง 3.57 ล้านบาท (ลดการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเนื่องจากไม่สามารถวัดได้ในช่วงซ่อมบำรุง) และประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้ และการนำของเสียมาใช้ใหม่ (ปริมาณเศษเหล็กและอลูมิเนียมที่สามารถจำหน่ายได้) เพิ่มขึ้น 3.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 27



บัญชีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม	2559	2560	2561
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์			
น้ำมันดิบ (Crude Feed)	60,029.81	80,433.78	89,862.78
เอทานอล (Ethanol)	6,668.93	7,648.60	7,562.06
ไบโอดีเซล (บี100)	4,966.32	4,607.19	4,000.11
ไบโอดีเซล (บี100)-Premium	-	28.37	42.62
น้ำมันพืชใช้แล้ว	12.93	6.37	1.48
สารเคมี	145.04	162.45	168.07
น้ำใช้ในการผลิต	25.45	26.52	20.82
พลังงานที่ใช้ในการผลิต	1,511.03	2,068.72	1,893.77
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์			
น้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพ (SLOP OIL)	65.50	81.68	100.36
ตะกอนน้ำมันจากถังน้ำมันดิบ/น้ำมันเตา	-	-	-
น้ำทิ้ง	10.97	11.20	11.38
สารเคมีที่มากเกินพอจากน้ำป่อปรับเสถียร	0.21	0.31	0.13
กัมมะถันไม่ได้คุณภาพ	0.59	-	0.07
ค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษ			
ค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อม	38.82	26.65	28.29
ค่าเสื่อมราคาอุปกรณ์ควบคุมมลพิษ	245.44	233.90	267.28
ค่าบำบัดน้ำทิ้ง	8.81	8.15	7.63
ค่ากำจัดของเสีย	21.48	10.48	12.27
ค่าธรรมเนียมและภาษีด้านสิ่งแวดล้อม	N.A.	N.A.	N.A.
ค่าปรับ	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อม			
ค่าใช้จ่ายการติดตามและตรวจวัด	24.58	10.20	7.68
ค่าเสื่อมราคาพื้นที่เก็บกากของเสีย	0.13	0.13	0.11
ค่าใช้จ่ายเพื่อดำเนินระบบจัดการ	0.23	2.57	1.59
ค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อม	0.26	0.04	-
ประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่			
กัมมะถันเหลว	(10.18)	(10.63)	(9.86)
กลีเซอริน	(0.33)	(0.16)	(0.05)
เศษเหล็ก-อลูมิเนียม	(5.11)	(1.47)	(5.70)
กระดาษ	-	-	-