

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน



13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

(ก) สรุปรายงานของผู้สอบบัญชี

- รายงานการตรวจสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

ความเห็นของผู้สอบบัญชี: งบการเงินของบริษัทแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯและบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้สอบบัญชี: คุณพิมพ์ใจ มานิตขจรกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4521
บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

วันที่ในรายงาน: 27 กุมภาพันธ์ 2562

- รายงานการตรวจสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ความเห็นของผู้สอบบัญชี: งบการเงินของบริษัทแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯและบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้สอบบัญชี: คุณพิมพ์ใจ มานิตขจรกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4521
บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

วันที่ในรายงาน: 27 กุมภาพันธ์ 2561

- รายงานการตรวจสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ความเห็นของผู้สอบบัญชี: งบการเงินของบริษัทแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯและบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้สอบบัญชี: คุณสมุณา พันธุ์พงษ์สานนท์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5872
บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

วันที่ในรายงาน: 24 กุมภาพันธ์ 2560



(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม) : บริษัท เพาเวอร์ โซลูชั่น เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)

(หน่วย : ล้านบาท)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
สินทรัพย์						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	128.51	3.76	429.86	7.48	294.86	4.36
เงินลงทุนชั่วคราว	304.69	8.91	3.43	0.06	17.93	0.27
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	186.61	5.45	549.37	9.56	634.05	9.37
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	-	-	60.00	1.05	6.30	0.09
สินค้าคงเหลือ	43.98	1.29	120.77	2.10	180.61	2.67
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกันที่มีอายุไม่เกินหนึ่งปี	9.11	0.27	59.14	1.03	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	24.81	0.72	61.08	1.06	70.02	1.04
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	697.71	20.40	1,283.65	22.34	1,203.77	17.80
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	45.26	1.32	58.31	1.01	71.47	1.06
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1.77	0.05	-	-	2.45	0.04
เงินลงทุนอื่น	32.60	0.95	32.60	0.57	32.60	0.48
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	2,268.08	66.30	2,612.41	45.46	3,421.66	50.59
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	271.49	7.94	281.50	4.90	271.83	4.02
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	3.39	0.10	3.52	0.06	7.56	0.11
ค่าความนิยม	-	-	1,331.82	23.18	1,342.99	19.86
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์	-	-	-	-	324.41	4.80
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	100.40	2.94	142.73	2.48	85.20	1.26
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,722.99	79.60	4,462.89	77.66	5,560.17	82.20
รวมสินทรัพย์	3,420.70	100.00	5,746.54	100.00	6,763.94	100.00
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	764.57	22.35	609.81	10.61	495.92	7.33
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	225.59	6.59	281.93	4.91	315.35	4.66
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	-	1.65	0.03	35.91	0.53
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	497.81	14.55	179.35	3.12	346.09	5.12
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	127.91	3.74	205.27	3.57	160.04	2.37



งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
เงินกู้ยืมระยะยาวที่จัดเป็นหนี้สินหมุนเวียน	46.48	1.36	397.35	6.91	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อและสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	1.14	0.03	5.69	0.10	46.85	0.69
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	100.00	1.48
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	14.36	0.42	69.86	1.22	18.74	0.28
เงินรับล่วงหน้าจากลูกค้า	2.20	0.07	4.01	0.07	15.27	0.23
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7.19	0.21	16.87	0.29	41.19	0.61
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,687.25	49.32	1,771.79	30.83	1,575.36	23.29
หุ้นกู้ - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-	398.62	5.89
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนด ชำระภายใน 1 ปี	346.00	10.12	333.57	5.81	529.84	7.83
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อและเช่าการเงิน - สุทธิ จากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	1.28	0.04	14.93	0.26	253.35	3.75
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	7.00	0.20	9.93	0.17	13.33	0.20
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1.29	0.04	1.75	0.03	34.65	0.51
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	355.57	10.40	360.18	6.27	1,229.79	18.18
รวมหนี้สิน	2,042.82	59.72	2,131.97	37.10	2,805.15	41.47
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	491.34	14.36	756.34	13.16	756.34	11.18
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	443.19	12.96	644.16	11.21	655.53	9.69
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	902.63	26.39	2,131.06	37.08	2,175.79	32.17
ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	3.97	0.12	4.55	0.08	2.23	0.03
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือ หุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	164.01	2.42
กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	7.73	0.23	11.67	0.19	17.75	0.26
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	1.12	0.03	40.38	0.70	118.38	1.75
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	1,358.64	39.72	2,831.82	49.28	3,133.69	46.33
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของ บริษัทย่อย	19.24	0.56	782.75	13.62	825.10	12.20
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,377.88	40.28	3,614.57	62.90	3,958.79	58.53



งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	3,420.70	100.00	5,746.54	100.00	6,763.94	100.00

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (งบการเงินรวม) : บริษัท เพาเวอร์ โซลูชั่น เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)

(หน่วย : ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวม					
	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขาย	232.63	37.39	440.35	32.32	2,098.91	70.28
รายได้จากการขายไฟฟ้า	151.48	24.35	462.91	33.97	387.40	12.97
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	16.38	1.20	15.46	0.52
รายได้จากการบริการ	214.75	34.52	424.46	31.15	442.92	14.83
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	10.77	1.73	-	-	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	2.22	0.16	1.90	0.06
รายได้อื่น	12.48	2.01	16.34	1.20	40.06	1.34
รวมรายได้	622.11	100.00	1,362.66	100.00	2,986.65	100.00
ต้นทุนขาย	195.88	31.49	398.03	29.21	1,914.01	64.09
ต้นทุนขายไฟฟ้า	96.46	15.50	351.97	25.83	295.06	9.88
ต้นทุนจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	-	-	14.69	1.08	5.14	0.17
ต้นทุนบริการ	174.30	28.02	300.56	22.06	354.01	11.85
ค่าใช้จ่ายในการขาย	7.74	1.24	13.08	0.96	27.16	0.91
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	146.12	23.49	131.53	9.65	157.11	5.26
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	1.25	0.20	-	-	-	-
รวมต้นทุนและค่าใช้จ่าย	621.75	99.94	1,209.86	88.79	2,752.49	92.16
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	0.36	0.06	152.80	11.21	234.16	7.84
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(39.16)	(6.29)	(99.68)	(7.32)	(96.03)	(3.22)
ภาษีเงินได้	(2.96)	(0.48)	(7.14)	(0.52)	(25.61)	(0.86)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(41.76)	(6.71)	45.98	3.37	112.52	3.77
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:						
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	0.49	0.08	-	-	(0.95)	(0.03)



งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวม					
	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย - สูญเสียจากภาษีเงินได้						
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	0.49	0.08	-	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(41.27)	(6.63)	45.98	3.37	111.57	3.74
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	(38.55)	(6.20)	43.21	3.17	84.64	2.83
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(3.22)	(0.52)	2.77	0.20	27.88	0.93
	(41.77)	(6.71)	45.98	3.37	112.52	3.77
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	(38.06)	(6.12)	43.21	3.17	84.08	2.82
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(3.22)	(0.52)	2.77	0.20	27.49	0.92
	(41.27)	(6.63)	45.98	3.37	111.57	3.74
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	(0.0091)		0.0096		0.0131	
มูลค่าที่ตราไว้ (บาท/หุ้น)	0.10		0.10		0.10	
จำนวนหุ้นสามัญ (ล้านหุ้น)	4,431		4,512		6,486	
กำไรต่อหุ้นปรับลด (Fully Dilute)	-		0.0092		0.0128	
มูลค่าที่ตราไว้ (บาท/หุ้น)	0.10		0.10		0.10	
จำนวนหุ้นสามัญ-หลังเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชน (ล้านหุ้น)	4,432		6,442		6,613	



งบกระแสเงินสด (งบการเงินรวม) : บริษัท เพาเวอร์ โซลูชั่น เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)

(หน่วย : ล้านบาท)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษี	(38.80)	53.12	138.13
รายการปรับกระทบกำไรสุทธิเป็นเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน			
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	61.29	113.89	121.91
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.48	(0.62)	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	-	0.70	2.62
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (โอนกลับ)	0.50	(1.86)	3.35
การปรับลดสินค้าคงเหลือเป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ (โอนกลับ)	(2.59)	0.35	0.07
โอนกลับค่าเผื่อด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(17.99)	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	2.20	1.90	2.31
รายการจ่ายโดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์ (โอนกลับ)	6.27	0.58	(2.32)
กำไรจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	-	(0.47)	(0.02)
(กำไร)ขาดทุนจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	0.11	(0.06)	-
ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุนชั่วคราว	-	0.02	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายอุปกรณ์	15.69	(0.07)	(43.81)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	6.12	(7.15)	0.45
ดอกเบี้ยรับ	(0.89)	(0.66)	(2.50)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	34.09	95.50	87.29
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	66.48	255.18	307.49
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(8.90)	393.10	(214.98)
สินค้าคงเหลือ	5.29	(43.65)	(59.90)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(12.56)	(28.49)	23.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(4.58)	(29.61)	46.93
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	75.04	(163.66)	17.33
รับเงินล่วงหน้าจากลูกค้า	(0.32)	1.80	11.26



งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(4.57)	4.98	39.18
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1.28	0.47	32.90
จ่ายภาษีเงินได้	(8.17)	(9.08)	(20.83)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	108.99	381.04	183.00
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง (เพิ่มขึ้น)	(242.85)	301.70	(14.47)
เงินฝากธนาคารและตัวแลกเปลี่ยนที่มีภาระค่าประกันลดลง(เพิ่มขึ้น)	(9.64)	(2.42)	50.68
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง	-	4.72	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกันลดลง	-	(60.00)	(6.30)
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(731.17)	(1,316.59)	(93.86)
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทอื่น	(23.00)	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	7.96	1.83	(2.45)
ขายเงินลงทุนอื่น	-	3.50	-
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และทรัพย์สินไม่มีตัวตน	(764.93)	(275.42)	(513.98)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้น	-	-	(324.41)
เงินสดรับจากการขายอุปกรณ์	1.17	5.32	345.77
ดอกเบี้ยรับ	0.77	0.80	2.46
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน	(1,761.69)	(1,336.56)	556.56
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	648.69	(158.31)	(114.33)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(1,030.76)	(180.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	497.81	711.60	748.80
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	-	-	(6.06)
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	20.85	575.00	352.44
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(70.68)	(161.91)	(718.64)
หนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อและสัญญาเช่าการเงินลดลง	(1.90)	(4.26)	(43.09)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(143.34)	52.50	(51.12)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง	(64.51)	(60.55)	100.00
เพิ่มทุนจากการแปลงสภาพใบสำคัญแสดงสิทธิ	0.93	3.82	11.37
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน	877.40	1,425.57	-
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น	-	-	44.73



งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	164.01
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	20.85
ดอกเบี้ยจ่าย	(29.82)	(95.83)	(84.39)
จ่ายเงินปันผล	(7.96)	-	(6.00)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,727.47	1,256.87	238.57
เงินสดและเงินฝากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	74.77	301.35	(135.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	53.74	128.51	429.86
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	128.51	429.86	294.86

(ค) ตารางแสดงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity ratio)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.41	0.72	0.76
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.37	0.55	0.60
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.11	0.22	0.11
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	3.28	3.65	4.98
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	111.11	99.93	73.34
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	10.30	12.93	17.04
ระยะเวลายาวสินค้าเฉลี่ย	วัน	35.43	28.23	21.42
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	2.84	4.20	8.60
ระยะเวลารับหนี้	วัน	128.51	86.95	42.44
Cash cycle	วัน	18.04	41	52
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability ratio)				
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	22.08	20.75	12.78
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	0.06	11.37	7.95
อัตรากำไรอื่น	ร้อยละ	1.73	-	-
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	30,063.67	249.37	78.15
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	-6.71	3.37	3.77
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	-4.35	1.84	2.97



อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency ratio)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	0.02	3.33	3.74
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	1.45	1.88	3.73
อัตราภาระหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.28	0.30	0.48
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial policy ratio)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.50	0.75	0.90
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	0.01	1.53	3.42
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน - Cash basis	เท่า	0.05	0.12	0.30
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	-	-	-

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัท เพาเวอร์ โซลูชั่น เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") (PSTC) ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2544 โดยในช่วงแรกประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายและให้บริการระบบสำรองไฟฟ้าสำหรับระบบสื่อสารโทรคมนาคม (Telecommunication Power Backup Solution) ที่มีคุณภาพและมาตรฐานสูงให้กับทั้งภาครัฐและเอกชน โดยมุ่งเน้นในการจัดจำหน่ายและให้บริการกลุ่มลูกค้าทางตรงในงานลักษณะงานโครงการ จากนั้นบริษัทได้ขยายธุรกิจไปในด้านการให้บริการระบบตรวจวัดและจัดการสภาพแวดล้อม (Monitoring and Management Solution) และเพื่อตอบสนองความต้องการในปัจจุบัน บริษัทได้ขยายธุรกิจไปในด้านการออกแบบ จำหน่ายและติดตั้งระบบอนุรักษ์พลังงาน (Energy Saving Solution) โดยมุ่งเน้นในการจัดหาอุปกรณ์หรือระบบที่เพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานหรือลดการสูญเสีย เพื่อทำให้เกิดการประหยัดพลังงาน

ต่อมาในปี 2558 - 2559 บริษัทฯ ได้ขยายการดำเนินธุรกิจไปยังธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในด้านต่าง ๆ ไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ และธุรกิจระบบประหยัดพลังงาน และได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 225.00 ล้านบาท มาเป็น 491.34 ล้านบาท โดยมีทุนชำระแล้วในปี 2559 จำนวน 443.19 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ ยังคงมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มอีกจำนวน 1 โรง กำลังการผลิต 0.98 เมกะวัตต์ และยังมีขยายธุรกิจไปยังธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว โดยได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 491.34 ล้านบาท มาเป็น 756.34 ล้านบาท มีทุนชำระแล้วในปี 2560 จำนวน 644.16 ล้านบาท

ในเดือนมกราคม 2561 บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด ("BIGGAS") ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ลงทุนซื้อหุ้นในบริษัท เจเอ็นเอ็นเออร์จี คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("JN") ซึ่งประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยปัจจุบันมีสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) 2 แห่งที่ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี และ อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น



รายละเอียดการลงทุนของบริษัทฯและบริษัทย่อยมีดังนี้

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	กำลังการผลิต	วันที่เริ่มขายไฟฟ้า
บริษัท เพาเวอร์ โซลูชั่น เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)	พลังงานแสงอาทิตย์	996 กิโลวัตต์	28 ธันวาคม 2558
	พลังงานแสงอาทิตย์	4,999 กิโลวัตต์	5 มกราคม 2560
บริษัทย่อย			
บริษัท กันหา โซลาร์พาวเวอร์ จำกัด ("KSP")	พลังงานแสงอาทิตย์	998 กิโลวัตต์	15 สิงหาคม 2554
		998 กิโลวัตต์	22 สิงหาคม 2554
บริษัท วินด์โกกรีน จำกัด ("WGG")	พลังงานลม	-	-
บริษัท โซลาร์โกกรีน จำกัด ("SGG")	พลังงานแสงอาทิตย์	988 กิโลวัตต์	8 พฤษภาคม 2557
บริษัท ไบโอบีโกรีน จำกัด ("BGG")	พลังงานชีวมวล	6,930 กิโลวัตต์.	-
บริษัท เพาเวอร์วี กรีน จำกัด ("PWG")	พลังงานแสงอาทิตย์	980 กิโลวัตต์	10 ตุลาคม 2557
บริษัท พีเอสที (อุบลราชธานี) จำกัด ("PSTU")	พลังงานจากขยะ	-	-
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี จำกัด ("PSTE")	ลงทุนในบริษัทพลังงานทดแทน	-	-
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี 1 จำกัด ("PSTE1")	พลังงานชีวมวล	23,420 กิโลวัตต์	ปี 2564
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี 2 จำกัด ("PSTE2")	พลังงานแสงอาทิตย์	4,999 กิโลวัตต์	12 มกราคม 2560
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี 3 จำกัด ("PSTE3")	พลังงานทดแทน	-	-
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี 4 จำกัด ("PSTE4")	พลังงานทดแทน	-	-
บริษัท พีเอสทีซี เอ็นจิเนียริง จำกัด ("PSTCE")	ก่อสร้างโรงไฟฟ้า	-	-
บริษัท นวัตกรรม บีเวอร์ไรส์ จำกัด ("NWR")	พลังงานชีวภาพ	950 กิโลวัตต์	11 พฤษภาคม 2555
บริษัท อริญ เพาเวอร์ จำกัด ("ARW")	พลังงานชีวภาพ	4,000 กิโลวัตต์	19 มีนาคม 2557
		4,000 กิโลวัตต์	-
บริษัท เศรษฐีสุพรรณ ไบโอบีโกรีนเพาเวอร์ จำกัด ("STS")	พลังงานชีวภาพ	2,000 กิโลวัตต์	20 ตุลาคม 2558
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี 7 จำกัด ("PSTE7")	พลังงานทดแทน	-	-
บริษัท พีเอสที เอนเนอร์ยี 8 จำกัด ("PSTE8")	พลังงานทดแทน	-	-
บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด ("BIGGAS")	จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว	-	-
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย PSTE			
บริษัท เวลล์ ไคราช เอ็นเนอร์ยี จำกัด ("WKE")	พลังงานชีวมวล	8,000 กิโลวัตต์.	24 กรกฎาคม 2558
บริษัท โรงไฟฟ้าสระยายโสม จำกัด ("SYS")	พลังงานชีวภาพ	4,600 กิโลวัตต์	ปี 2562
บริษัท โรงไฟฟ้าขุนพัดเพ็ง จำกัด ("KPP")	พลังงานชีวภาพ	980 กิโลวัตต์	16 ตุลาคม 2557
บริษัท พีเอสที เอ็มเอสดับบลิว 1 จำกัด ("MSW1")	พลังงานทดแทน	-	-
บริษัท พีเอสทีซี อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ("PSTC Inter")	พลังงานทดแทน	-	-
(เดิมชื่อ บริษัท พีเอสที เอ็มเอสดับบลิว 2 จำกัด)			
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย BIGGAS			
บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด ("TPN")	ขนส่งน้ำมันทางท่อ	-	-
บริษัท เจเอ็น เอ็นเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("JN")	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซธรรมชาติ (NGV)	-	-



บริษัท	ประเภทธุรกิจ	กำลังการผลิต	วันที่เริ่มขายไฟฟ้า
เงินลงทุนอื่น			
บริษัท พีวี กรีน จำกัด ("PVG")	พลังงานแสงอาทิตย์	988 กิโลวัตต์	27 พฤศจิกายน 2557
บริษัท ทริปเปิ้ล เอส อีโค จำกัด ("TripleS")	พลังงานลม	-	-
บริษัท โลท็อพ ดีไซน์ จำกัด ("Lightup")	อุปกรณ์ไฟฟ้าแสงสว่างแบบประหยัดพลังงาน	-	-

หมายเหตุ : *กำลังการผลิตระบุตามที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

รายได้รวม

รายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย รายได้จากการขายและบริการจากธุรกิจออกแบบ จำหน่ายและติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า ตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม และการขายปิโตรเลียมเหลว รายได้จากการขายไฟฟ้า รายได้จากการก่อสร้าง และรายได้อื่น โดยระหว่างปี 2559 – 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมอยู่ที่ 622.11 ล้านบาท 1,362.66 ล้านบาท และ 2,986.65 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งมีอัตราการเติบโตร้อยละ 28.51 ในปี 2559 ร้อยละ 119.04 ในปี 2560 และ ร้อยละ 119.18 ในปี 2561

ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่สำหรับปี 2559 มาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 92.42 ล้านบาท คิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.09 ซึ่งเป็นผลจากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล 3 โครงการ และพลังงานชีวมวล 1 โครงการ

สำหรับปี 2560 มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 740.55 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 119.04 การเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจาก

- การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายและบริการจำนวน 417.43 ล้านบาท คิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 93.31 เป็นผลมาจากรายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ของบริษัทย่อยที่บริษัทเข้าซื้อกิจการในช่วงไตรมาส 4 และจากงานติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทนของหน่วยงานราชการ และงานติดตั้งสถานีไฟฟ้าย่อยให้กับหน่วยงานเอกชน
- การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 311.4 ล้านบาท คิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 205.59 เป็นผลมาจากโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดบุรีรัมย์ที่บริษัทเข้าซื้อกิจการในปี 2559 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ ที่มีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2560
- การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการก่อสร้างจำนวน 16.4 ล้านบาท เป็นผลมาจากการก่อสร้างสถานีให้บริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ของบริษัทย่อยที่บริษัทเข้าซื้อกิจการในช่วงไตรมาส 4

สำหรับปี 2561 มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 1,623.99 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 119.04 การเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายและบริการเป็นผลมาจากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ของบริษัทย่อยที่บริษัทเข้าซื้อกิจการช่วงไตรมาส 4 ปี 2560 รายได้จากการขายก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ของบริษัทย่อยที่บริษัท ได้เข้าไปซื้อกิจการในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2561 และรายได้จากงานติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทนของหน่วยงานราชการ



รายละเอียดรายได้แต่ละประเภทปี 2559 2560 และ 2561 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

รายได้	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
1. ธุรกิจออกแบบ จำหน่ายและติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้าและตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม	447.38	71.91	559.17	41.04	597.13	19.99
2. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน	151.48	24.35	462.91	33.97	387.40	12.97
3. ธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	-	-	305.63	22.43	1,944.69	65.11
4. ธุรกิจก่อสร้าง	-	-	16.38	1.20	15.46	0.52
รวมรายได้จากการขายและบริการ	598.86	96.26	1,344.10	98.64	2,944.69	98.59
รายได้อื่น	23.26	3.74	18.56	1.36	41.96	1.41
รายได้รวม	622.11	100.00	1,362.66	100.00	2,986.65	100.00

- **รายได้จากธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม**

สำหรับปี 2559 บริษัทฯ มีรายได้จากการออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม จำนวน 447.38 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 26.44 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 6.28 เนื่องจากงานติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทนของหน่วยงานราชการ และงานติดตั้งสถานีไฟฟ้าย่อยให้กับหน่วยงานเอกชน

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ มีรายได้จากการออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม จำนวน 559.17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 111.79 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 24.99 เนื่องจากงานติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทนของหน่วยงานราชการ และงานติดตั้งสถานีไฟฟ้าย่อยให้กับหน่วยงานเอกชน

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม จำนวน 597.13 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 37.96 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 6.79 เนื่องจาก รายได้จากงานติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานทดแทนของหน่วยงานราชการ

- **รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน**

สำหรับปี 2559 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 151.48 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 92.42 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 156.48 เป็นผลมาจากการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล 2 โครงการ และพลังงานชีวมวล 1 โครงการ

สำหรับปี 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 462.91 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 311.43 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 205.59 เป็นผลมาจากโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดบุรีรัมย์ที่ บริษัทฯเข้าซื้อกิจการในปี 2559 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์ ที่มีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2560



สำหรับปี 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 387.40 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน จำนวน 75.51 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 16.31 เป็นผลมาจากฤดูฝนที่ยาวนานกว่าปกติในปี 2561 ประกอบกับการครบรอบการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรครั้งใหญ่ของโรงไฟฟ้าชีวภาพและโรงไฟฟ้าชีวมวล

ตารางสรุปกำลังการผลิตของบริษัทฯและบริษัทย่อย

รายละเอียด	กำลังการผลิต (กิโลวัตต์)		
	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561
โรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว	18,964	28,962	29,912
โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง	26,478	17,460	16,510
โรงไฟฟ้าที่รอการลงนามสัญญา PPA	-	23,420	23,420
รวม	45,442	69,842	69,842

● รายได้ธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว

ในระหว่างไตรมาส 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว (LPG) จึงทำให้กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว จำนวน 305.63 ล้านบาท

สำหรับปี 2561 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลวจากบริษัทย่อยจำนวน 1,944.69 ล้านบาท

● รายได้ธุรกิจก่อสร้าง

ในปี 2560 บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด (บริษัทย่อย) มีการให้บริการก่อสร้างสถานีให้บริการปิโตรเลียมเหลวสำหรับยานพาหนะ จึงทำให้กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการก่อสร้าง จำนวน 16.34 ล้านบาทสำหรับปี 2561 บริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการก่อสร้างจากบริษัทย่อยจำนวน 15.46 ล้านบาท

● รายได้อื่น

รายได้อื่นของบริษัทฯและบริษัทย่อย ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์

สำหรับปี 2559 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้อื่นจำนวน 23.25 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 19.17 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ มีการรับรู้กำไรส่วนที่เหลือจากการขายบริษัท กรีนไบโอ มหาสารคาม จำกัด ในปี 2557 จำนวน 10.77 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้อื่นจำนวน 18.56 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 4.69 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2559 มีการรับรู้กำไรส่วนที่เหลือจากการขายบริษัท กรีนไบโอ มหาสารคาม จำกัด 10.77 ล้านบาท และในปี 2560 บริษัทย่อยมีรายได้จากการขายวัตถุดิบ จำนวน 9.0 ล้านบาท

สำหรับปี 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้อื่นจำนวน 41.96 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 23.40 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 126.08

**ต้นทุนขายและบริการ และกำไรขั้นต้น**

(หน่วย: ล้านบาท)

ต้นทุนขายและบริการ	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
1. ธุรกิจออกแบบ จำหน่ายและติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้าและตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม	370.18	82.74	417.76	74.71	476.36	79.77
2. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน	96.46	63.68	351.97	76.04	295.06	76.17
3. ธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	-	-	280.82	91.88	1,791.66	92.13
4. ธุรกิจก่อสร้าง	-	-	14.69	89.65	5.14	33.25
รวมต้นทุนขาย	466.64	77.92	1,065.24	79.25	2,568.22	85.99

- ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้นจากธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม**

ต้นทุนขายและบริการในส่วนของธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม ประกอบด้วย ต้นทุนค่าอุปกรณ์ และต้นทุนค่าแรง เป็นหลัก สำหรับปี 2559 ปี 2560 และ ปี 2561 บริษัทมีต้นทุนขาย 370.18 ล้านบาท 417.76 ล้านบาท และ 476.36 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82.74 ร้อยละ 74.71 และ 79.77 ของรายได้จากการขายและบริการรวมตามลำดับ ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 17.26 ร้อยละ 25.29 และ ร้อยละ 20.23 ตามลำดับ

สำหรับปี 2560 การปรับตัวเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจออกแบบ จำหน่ายและติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้าและตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อมเนื่องจากบริษัทมีการรับงานจากภาคเอกชนมากขึ้น

สำหรับปี 2561 อัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวลดลงจากปีก่อนสืบเนื่องมาจากในปี 2561 งานส่วนใหญ่เป็นงานจากภาครัฐซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นต่ำกว่างานจากภาคเอกชน

- ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้นจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน**

ต้นทุนขายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ประกอบด้วย ค่าวัตถุดิบ ค่าเสื่อมราคา ค่าแรง และค่าซ่อมแซม เป็นหลัก สำหรับปี 2559 ปี 2560 และ ปี 2561 บริษัทมีต้นทุนขาย 96.46 ล้านบาท 351.97 ล้านบาท และ 295.06 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63.68 ร้อยละ 76.03 และ ร้อยละ 76.11 ของรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมตามลำดับ ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 36.32 ร้อยละ 23.97 และร้อยละ 23.83 ตามลำดับ

สำหรับปี 2559 และ ปี 2560 การปรับตัวลดลงของอัตรากำไรขั้นต้นเป็นผลมาจากโรงไฟฟ้าชีวภาพที่ยังมีการปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าให้เต็มกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ยังคงต้องมีการรับรู้ในส่วนของต้นทุนดำเนินงานที่เกิดขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวลดลง

สำหรับปี 2561 การปรับตัวลดลงของอัตรากำไรขั้นต้นเป็นผลจากฤดูฝนที่ยาวนานกว่าปกติในปี 2561 ประกอบกับการครบรอบการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรครั้งใหญ่ของโรงไฟฟ้าชีวภาพและโรงไฟฟ้าชีวมวล



- **ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้นจากธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว**

ต้นทุนขายธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว ประกอบด้วย ค่าวัตถุดิบ ค่าขนส่ง และค่าเสื่อมราคา เป็นหลัก ต้นทุนดังกล่าวเป็นส่วนของบริษัทย่อย ซึ่งบริษัทฯ เข้าซื้อกิจการในไตรมาส 4 ปี 2560 มีจำนวน 280.82 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91.88 ของรายได้ดังกล่าว ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 8.12

สำหรับปี 2561 บริษัทฯ มีต้นทุนขายธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลวจำนวน 1,791.66 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.13 ของรายได้ดังกล่าว ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 7.87

- **ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้นจากธุรกิจก่อสร้าง**

ต้นทุนขายธุรกิจก่อสร้าง ประกอบด้วย ค่าอุปกรณ์ ค่าแรง และค่าเสื่อมราคา เป็นหลัก ต้นทุนดังกล่าวเป็นส่วนของบริษัทย่อย ซึ่งบริษัทฯ เข้าซื้อกิจการในไตรมาส 4 ปี 2560 มีจำนวน 14.69 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.65 ของรายได้ดังกล่าว ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 10.35

สำหรับปี 2561 บริษัทฯ มีต้นทุนขายธุรกิจก่อสร้างจำนวน 5.14 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.25 ของรายได้จากธุรกิจก่อสร้าง ส่งผลให้มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ร้อยละ 66.75

ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขายส่วนใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อย ประกอบด้วย ค่าคอมมิชชั่น ค่าบริการหลังการขาย และค่ารับรอง เป็นต้น ในระหว่างปี 2559 ปี 2560 และ ปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายในการขาย 7.74 ล้านบาท 13.08 ล้านบาท และ 27.15 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.73 ร้อยละ 1.51 และร้อยละ 1.07 ของรายได้จากการขายและบริการตามลำดับ

สำหรับปี 2559 ค่าใช้จ่ายในการขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 51.69 จากปี 2558 เนื่องมาจากในปี 2559 บริษัทฯ มีการเน้นการให้บริการหลังการขายเพิ่มขึ้น เพื่อใช้เป็นกลยุทธ์ในการแข่งขันกับบริษัทคู่แข่ง จึงทำให้ค่าบริการหลังการขายมีการปรับตัวสูงขึ้นกว่าปีก่อน

สำหรับปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.89 จากปี 2559 เนื่องจากในระหว่างไตรมาสที่ 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว (LPG) จึงทำให้มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายของบริษัทย่อยดังกล่าวเข้ามาด้วย

สำหรับปี 2561 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายปรับตัวเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 107.62 จากปี 2560 การเพิ่มดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากระหว่างไตรมาสที่ 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว (LPG) จึงทำให้มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทย่อยดังกล่าวในปี 2561 เต็มปี

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารส่วนใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อย ประกอบด้วย เงินเดือนและค่าจ้างพนักงาน ค่าสาธารณูปโภค ค่าวิชาชีพ และค่าจ้างสำนักงาน สำหรับปี 2559 ปี 2560 และ ปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายในการ



บริหาร จำนวน 146.12 ล้านบาท 131.53 ล้านบาท และ 157.11 ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.49 ร้อยละ 9.65 และ ร้อยละ 5.25 ของรายได้รวมตามลำดับ

สำหรับปี 2559 ค่าใช้จ่ายในการบริหารปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.57 จากปี 2558 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ได้มาจากการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล 3 โครงการและชีวมวลจำนวน 1 โครงการ ซึ่งอยู่ในช่วงของการปรับปรุงโรงไฟฟ้า และการเพิ่มขึ้นของพนักงานเพื่อรองรับการขยายตัวของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

สำหรับปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการบริหารปรับตัวลดลงร้อยละ 9.98 จากปีก่อน โดยยอดที่ลดลงมีสาเหตุมาจากการปรับโครงสร้างภายในองค์กรให้มีความเหมาะสมและมีการบริหารจัดการเกี่ยวกับค่าใช้จ่ายบริหารอื่น จึงทำให้ค่าใช้จ่ายบริหารลดลง

สำหรับปี 2561 ค่าใช้จ่ายในการบริหารปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.45 จากปีก่อน โดยยอดที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากระหว่างไตรมาสที่ 4 ปี 2560 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว (LPG) จึงทำให้มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ของบริษัทย่อยดังกล่าวเข้ามาด้วย แต่อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบอัตราร้อยละต่อรายได้รวม จะเห็นค่าใช้จ่ายในการบริหารมีอัตราลดลงจากปีก่อน ทั้งนี้เป็นผลมาจากการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายทางการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย ประกอบด้วย ดอกเบี้ยจากหุ้นกู้ เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และหนี้สินตามสัญญาเช่าซื้อและสัญญาเช่าการเงิน สำหรับปี 2559 ปี 2560 และปี 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 39.16 ล้านบาท 99.68 ล้านบาท และ 96.03 ล้านบาท ตามลำดับ หรือ คิดเป็นอัตราส่วนต่อรายได้รวมเท่ากับร้อยละ 6.30 ร้อยละ 7.32 และ ร้อยละ 3.22 ตามลำดับ

สำหรับปี 2559 ค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 158.14 จากปี 2558 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ตัวแรกเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพื่อรองรับกับการขยายตัวของธุรกิจพลังงานทดแทน

สำหรับปี 2560 ค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 154.53 จากปี 2559 โดยมีสาเหตุจากการออกหุ้นกู้ตัวแรกเงิน หุ้นกู้ และเงินกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการเข้าซื้อกลุ่มบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด โรงไฟฟ้าชีวมวลและเพื่อการปรับปรุงโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2561 ค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 3.66 จากปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักจากอัตราดอกเบี้ยที่ลดลง ถึงแม้ว่าหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทจะเพิ่มสูงขึ้นกว่าปีก่อน

ความสามารถในการทำกำไร

กำไร(ขาดทุน)สุทธิของบริษัทสำหรับปี 2559 ปี 2560 และ ปี 2561 เท่ากับ (41.77) ล้านบาท 45.98 ล้านบาท และ 112.52 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตราส่วนต่อรายได้รวมเท่ากับร้อยละ (6.71) ร้อยละ 3.37 และ ร้อยละ 3.77

สำหรับปี 2559 กำไรสุทธิปรับตัวลดลงร้อยละ 389.47 จากปี 2558 โดยมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าชีวมวลและชีวมวล 3 โครงการ ที่บริษัทฯเข้าซื้อกิจการ และยังคงอยู่ในระหว่างการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า แต่ยังคงต้องมีการรับรู้ในส่วนของต้นทุนดำเนินงานที่เกิดขึ้น การเพิ่มขึ้นของต้นทุนในการขายและบริการที่มีการแข่งขันสูง การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการขายและ



บริหารจากการเพิ่มขึ้นของบุคลากร และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

สำหรับปี 2560 กำไรสุทธิปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 210.08 จากปี 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อมที่เพิ่มสูงขึ้น การเข้าซื้อกิจการของกลุ่มธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว การเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 10 เมกะวัตต์ ในเดือนมกราคม 2560 และการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายบริหารที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

สำหรับปี 2561 กำไรสุทธิปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 144.73 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม กำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว และการบริหารจัดการค่าใช้จ่ายบริหารและค่าใช้จ่ายทางการเงินที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,420.70 ล้านบาท 5,746.54 ล้านบาท และ 6,763.94 ล้านบาท ตามลำดับ โดยประกอบไปด้วยรายละเอียดดังต่อไปนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน

สินทรัพย์หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 มีมูลค่าเท่ากับ 697.71 ล้านบาท 1,283.65 ล้านบาท และ 1,203.77 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 20.40 ร้อยละ 22.34 และร้อยละ 17.80 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ ซึ่งสินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ของบริษัทฯและบริษัทย่อยประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และสินค้าคงเหลือเป็นหลัก

● เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯและบริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 128.51 ล้านบาท 429.86 ล้านบาท และ 294.86 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2559 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น 74.77 ล้านบาท เป็นผลมาจาก

- กระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน จำนวน 108.99 ล้านบาท การบวกกลับค่าเสื่อมราคาจำนวน 61.29 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น 75.04 ล้านบาท
- กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,727.47 ล้านบาท เกิดจากเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น 648.69 ล้านบาท เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้จำนวน 497.81 ล้านบาท และเงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 877.40 ล้านบาท
- กระแสเงินสดจ่ายจากการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน จำนวน 1,761.69 ล้านบาท โดยจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 731.17 ล้านบาท ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 764.93 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น 301.35 ล้านบาท เป็นผลมาจาก

- กระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน จำนวน 381.04 ล้านบาท การบวกกลับค่าเสื่อมราคาจำนวน 113.89 ล้านบาท และการลดลงของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นจำนวน 393.11 ล้านบาท



- กระแสเงินสดจ่ายจากการลงทุน จำนวน 1,336.56 ล้านบาท จากการลงทุนในบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด
- กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,256.87 ล้านบาท จากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ในช่วงไตรมาส 4

สำหรับปี 2561 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง 135.00 ล้านบาท เป็นผลมาจาก

- กระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน จำนวน 183.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากกำไรจากการดำเนินงาน 307.49 ล้านบาท (+) การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นจำนวน 204.33 ล้านบาท (-) การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นจำนวน 100.67 ล้านบาท (+) และการจ่ายภาษีเงินได้ 20.83 ล้านบาท (-)
- กระแสเงินสดจ่ายจากการลงทุน จำนวน 556.56 ล้านบาท จากการการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าสินทรัพย์ในบริษัทย่อย ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย และซื้อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท
- กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 238.57 ล้านบาท จากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย และการออกหุ้นกู้ในระหว่างปี 2561

● ลูกหนี้การค้า และค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าสุทธิจำนวน 186.61 ล้านบาท 549.36 ล้านบาท และ 634.05 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าในช่วงเวลาดังกล่าวเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับยอดขายของบริษัทฯและบริษัทย่อย ประกอบกับมีการรับรู้รายการลูกหนี้ของ BIGGAS ที่บริษัทฯ เข้าซื้อกิจการในช่วงไตรมาส 4

โดยในปี 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยเท่ากับ 111.11 วัน 99.93 วัน และ 73.34 วัน ตามลำดับ โดยระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยที่มีระยะเวลาดลดลงในแต่ละปีเป็นผลจากการเร่งรัดและติดตามทวงถามกับลูกค้าอย่างใกล้ชิด และระยะเวลาเก็บหนี้ของกลุ่มธุรกิจจำหน่ายปิโตรเลียมเหลวที่มีระยะเวลาดสั้นกว่า (ระยะเวลาเก็บหนี้อยู่ที่ 15 – 20 วัน)

บริษัทมีนโยบายการให้เทอมจ่ายชำระแก่ลูกค้าโดยพิจารณาจากเทอมการจ่ายชำระเงินจากผลประกอบการที่ผ่านมา ยอดการสั่งซื้อ และประวัติการชำระเงินในอดีต แต่เนื่องจากในธุรกิจธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อมลูกค้าส่วนใหญ่เป็นหน่วยงานภาครัฐ ซึ่งมีขั้นตอนในการดำเนินการจ่ายชำระหลายขั้นตอนจึงทำให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ที่ 30 - 120 วัน

ตารางสรุปอายุลูกหนี้การค้าของบริษัทฯ

(หน่วย: ล้านบาท)

ระยะเวลาคงค้าง (งบการเงินรวม)	31 ธ.ค. 2559		31 ธ.ค. 2560		31 ธ.ค. 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า						
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	72.20	38.69	146.60	26.69	226.79	35.77
ไม่เกิน 3 เดือน	20.15	10.80	94.98	17.29	185.65	29.28
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	7.92	4.24	115.47	21.02	46.31	7.30
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	0.24	0.13	31.29	5.69	77.13	12.16
มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	3.02	1.62	28.16	5.12	10.08	1.59



ระยะเวลาค้าง (งบการเงินรวม)	31 ธ.ค. 2559		31 ธ.ค. 2560		31 ธ.ค. 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
รวม	103.53	55.48	416.50	75.81	545.96	86.11
ลูกหนี้อื่นๆ	86.16	46.17	136.51	24.85	99.47	15.69
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3.08)	(1.65)	(3.65)	(0.66)	(11.38)	(1.79)
รวม-สุทธิ	186.61	100.00	549.36	100.00	634.05	100.00

จากตารางแสดงอายุลูกหนี้การค้า ในปี 2559 ลูกหนี้การค้าส่วนใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อยจัดอยู่ในกลุ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ และกลุ่มที่เกินกำหนดชำระแล้วไม่เกิน 3 เดือน โดยในปี 2559 สัดส่วนการค้าชำระของลูกหนี้ในแต่ละกลุ่มมีอัตราส่วนที่ลดลงจากปีก่อน ทั้งนี้เป็นผลจากการเร่งรัดและติดตามทวงถามกับลูกค้าอย่างใกล้ชิด ในส่วนของลูกหนี้ค้างชำระที่มีอายุมากกว่า 12 เดือน คือ ลูกหนี้รายหนึ่งที่ไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้ และอยู่ในขั้นตอนของการบังคับคดีตามกระบวนการยุติธรรม ซึ่งบริษัทได้บันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแล้วทั้งจำนวน

ในปี 2560 ลูกหนี้การค้าส่วนใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อยจัดอยู่ในกลุ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ และกลุ่มที่เกินกำหนดชำระแล้วมากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน โดยในปี 2560 สัดส่วนการค้าชำระของลูกหนี้ในแต่ละกลุ่มมีอัตราส่วนที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เป็นผลจากงานโครงการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์กับหน่วยงานราชการ ลูกหนี้การค้าจากรายได้ขายไฟฟ้าที่มีรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน และลูกหนี้การค้าในธุรกิจจำหน่ายปิโตรเลียมเหลวของ BIGGAS ที่บริษัทฯ เข้าซื้อกิจการในช่วงไตรมาส 4 ในส่วนของลูกหนี้ค้างชำระที่มีอายุมากกว่า 12 เดือน คือ ลูกหนี้ของบริษัทรายหนึ่งที่ไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้ และอยู่ในขั้นตอนของการบังคับคดีตามกระบวนการยุติธรรม ซึ่งบริษัทได้บันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแล้วทั้งจำนวน และลูกหนี้การค้าจากการก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) โดยบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเก็บหนี้ได้ในปี 2561 เป็นต้นไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ลูกหนี้การค้าส่วนใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อย เพิ่มขึ้นจากปี 2560 ทั้งนี้เป็นไปตามรายได้จากการขายและบริการรวมที่เพิ่มขึ้น ทั้งในส่วนของธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม และธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว โดยลูกหนี้ส่วนใหญ่จัดอยู่ในกลุ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ และกลุ่มที่เกินกำหนดชำระแล้วมากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน ในส่วนค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญที่เพิ่มขึ้นเกิดจากกลุ่มธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลวมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเพื่อให้เหมาะสมยิ่งขึ้น

ลูกหนี้อื่น ณ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 มีมูลค่าเท่ากับ 86.16 ล้านบาท 136.51 ล้านบาท และ 99.47 ล้านบาท โดยลูกหนี้อื่นของบริษัทและบริษัทย่อย ประกอบไปด้วย ลูกหนี้อื่น ดอกเบี้ยค้างรับ และรายได้ค้างรับ

ณ สิ้นปี 2559 ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 52.22 ล้านบาท เนื่องมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยให้กับการไฟฟ้าในเดือนธันวาคมที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้ และค่าอากรขาเข้ารอขอคืนจากการสั่งซื้ออุปกรณ์การก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 2 โครงการ

ณ สิ้นปี 2560 ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 50.35 ล้านบาท เนื่องมาจากรายได้ค้างรับจากการขายไฟฟ้าของบริษัท และบริษัทย่อยที่เพิ่มสูงขึ้นตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าชีวมวล และโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ 10 เมกะวัตต์ ประกอบกับรายได้ค้างรับจากการก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) ของ BIGGAS

ณ สิ้นปี 2561 ลูกหนี้อื่นลดลงจากสิ้นปี 2560 จำนวน 37.04 ล้านบาท เนื่องมาจากบริษัทย่อยได้รับชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าและสถานีบริการก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว



กลุ่มธุรกิจออกแบบ จำหน่าย ติดตั้งระบบจ่ายไฟฟ้า และตรวจวัดจัดการสภาพแวดล้อม มีการกำหนดอัตราการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแยกตามกลุ่มลูกค้าของไว้ 3 ประเภท ดังนี้

ระยะเวลาดำเนินการ	อัตราการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ร้อยละ)		
	ลูกค้าเอกชนทั่วไป	ลูกค้าเอกชนในตลาดหลักทรัพย์ฯ	ลูกค้าหน่วยงานราชการและรัฐวิสาหกิจ
มากกว่า 6 - 9 เดือน	15	-	-
มากกว่า 9 - 12 เดือน	50	20	20
มากกว่า 12 - 18 เดือน	100	30	30
มากกว่า 18 เดือน	-	100	100

กลุ่มธุรกิจธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว มีการกำหนดอัตราการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแยกตามกลุ่มลูกค้าไว้ 2 ประเภท ดังนี้

ระยะเวลาดำเนินการ	อัตราการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ร้อยละ)	
	ลูกค้าแก๊ส LPG	ลูกค้าบริการและการค้าอื่น ๆ
มากกว่า 6 - 9 เดือน	30	-
มากกว่า 9 - 12 เดือน	50	20
มากกว่า 12 เดือน	100	100

- สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วยรายการที่สำคัญ ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	31 ธ.ค. 2559		31 ธ.ค. 2560		31 ธ.ค. 2561	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
สินค้าสำเร็จรูป	30.54	69.44	65.48	54.22	72.97	40.40
งานระหว่างทำ	8.67	19.71	13.68	11.33	64.65	35.80
วัตถุดิบ	1.43	3.25	41.80	34.61	40.90	22.64
สินค้าระหว่างทาง	4.10	9.33	0.92	0.76	3.27	1.81
รวม	44.74	101.73	121.88	100.92	181.79	100.65
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(0.76)	(1.73)	(1.11)	(0.92)	(1.18)	(0.65)
รวม-สุทธิ	43.98	100.00	120.77	100.00	180.61	100.00

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ประกอบไปด้วย สินค้าสำเร็จรูปประเภท แบตเตอรี่ UPS และ Rectifier ซึ่งเป็นอุปกรณ์สำหรับงานโครงการของหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน วัตถุดิบของโรงไฟฟ้าชีวมวลที่บริษัทเข้าซื้อกิจการในปี 2559 และ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวของบิกแก๊สที่บริษัทเข้าซื้อกิจการในไตรมาส 4 ปี 2560



บริษัทมีอัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 10.30 เท่า 12.93 เท่า และ 17.04 เท่า ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย 35.43 วัน 28.23 วันและ 21.42 วัน ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักที่ทำให้บริษัทมีระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยน้อยลง เนื่องจากบริษัทและบริษัทย่อยมีการจัดการที่ดีขึ้น ประกอบกับธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลวที่บริษัทเข้าซื้อกิจการในปี 2560 มีระยะเวลาการขายสินค้าที่สั้น จึงทำให้ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ยในภาพรวมลดลงจากปีก่อน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ ณ 2561 มีมูลค่าเท่ากับ 2,722.99 ล้านบาท 4,462.89 ล้านบาท และ 5,560.17 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 79.60 ร้อยละ 77.66 และร้อยละ 82.20 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายการสินทรัพย์ถาวร ที่มาจากการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว ค่าความนิยม และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์

● **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิรวมจำนวน 2,268.09 ล้านบาท 2,612.41 ล้านบาท และ 3,421.65 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมเท่ากับร้อยละ 66.30 ร้อยละ 45.46 และร้อยละ 50.54 ตามลำดับ ซึ่งการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ สิ้นปี 2559 และ 2560 ที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เป็นผลจากการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน การปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และการเข้าซื้อกิจการจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว

ณ สิ้นปี 2561 ที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เป็นผลจากการสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 2 แห่ง รวม 5.6 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดสุพรรณบุรี และการซื้อที่ดิน และงานระหว่างก่อสร้างของโครงการท่อน้ำมันทางภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

● **สินทรัพย์ไม่มีตัวตน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิรวมจำนวน 271.49 ล้านบาท 281.50 ล้านบาท และ 271.83 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมเท่ากับ ร้อยละ 7.94 ร้อยละ 4.90 และร้อยละ 4.02 ตามลำดับ เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของสิทธิบัตรที่กลุ่มบริษัทเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในระหว่างปี 2559 และ ปี 2560 ส่วนในปี 2561 ที่มียอดลดลงเนื่องมาจากการตัดจำหน่ายสิทธิบัตรดังกล่าวข้างต้น

● **ค่าความนิยม**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีค่าความนิยม จำนวน 1,331.82 ล้านบาท และ 1,342.99 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมเท่ากับ ร้อยละ 23.18 และ ร้อยละ 19.86 ซึ่งเป็นผลจากการเข้าลงทุนในกลุ่มบริษัทบิกแก๊ส ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560 และยอดที่เพิ่มขึ้นในปี 2561 เป็นผลมาจากการที่บริษัทบิกแก๊สได้เข้าลงทุนในหุ้นสามัญของ บริษัท เจเอ็น เอ็นเนอร์จี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ในไตรมาสที่ 1 ปี 2561



แหล่งที่มาของเงินทุน

● **หนี้สิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 และ 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 2,042.82 ล้านบาท 2,131.97 ล้านบาทและ 2,805.15 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.72 ร้อยละ 37.10 และร้อยละ 41.47 ซึ่งประกอบไปด้วย เงินกู้ยืมระยะสั้น เจ้าหนี้การค้า หนี้กู้ และเงินกู้ยืมระยะยาว โดยหนี้สินที่เพิ่มขึ้นเป็นผลมาจากการเข้าลงทุนและขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และธุรกิจจำหน่ายและขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว

● **ส่วนของผู้ถือหุ้น**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 และ 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1,377.88 ล้านบาท 3,614.57 ล้านบาทและ 3,958.79 ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 40.28 ร้อยละ 62.90 และร้อยละ 58.53 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากปี 2558 เท่ากับ 835.37 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน การใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ PSTC-ESOP และการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ PSTC-W1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 2,236.69 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน กำไรสุทธิภายในปี การใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ PSTC-ESOP และการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ PSTC-W1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 344.22 ล้านบาท เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมจากผลการดำเนินงาน กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยโดยไม่สูญเสียการควบคุม (การขายหุ้นในบริษัท ไทยไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด) และ การใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ PSTC-ESOP และการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ PSTC-W1