

13. งบแสดงฐานะทางการเงิน

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
		บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	20,487,547,927	34,876,629,903	4,026,384,871	2,922,235,474
เงินลงทุนระยะสั้น	8	765,325,096	101,390,962	138,000,000	-
เงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน	9	3,932,986,104	4,374,850,539	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	10	2,083,716,501	2,117,332,435	-	-
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.2	1,529,774,011	1,490,725,069	-	-
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	37.3	1,969,311,396	2,187,833,559	-	-
ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า					
จากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนด					
รับชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	37.4	1,355,511,717	1,353,186,019	-	-
เงินปันผลค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี	13.5	-	306,232,048	-	306,232,048
ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	37.6	-	-	1,862,358,255	172,000,000
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.5	204,521,268	315,017,502	824,492,617	170,023,043
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง สุทธิ	11	2,533,919,504	3,004,168,342	-	413,038
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12	931,650,273	1,225,673,154	50,863,224	58,130,561
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		35,794,263,797	51,353,039,532	6,902,098,967	3,629,034,164



บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ (ต่อ)				
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	37.4	16,817,262,696	17,646,390,680	-
ดอกเบี้ยต่างรับและเงินปันผลต่างรับ				
จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13.5, 37.6	1,085,415,861	7,193,913,158	1,312,323,573
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ	37.6	1,231,200,000	1,231,200,000	49,889,026,121
เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ	13.2	-	-	15,772,110,177
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13.3	14,573,577,102	14,381,824,053	3,357,625,000
เงินลงทุนในการร่วมค้า สุทธิ	13.4	72,707,152,764	41,554,497,037	27,432,963,101
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สุทธิ	14	519,210,182	448,602,691	719,908,547
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ	15	52,781,655,445	56,361,353,014	727,243,766
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	16	3,603,529,378	4,347,194,064	-
ค่าความนิยม สุทธิ	17	8,098,933,815	8,159,983,769	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ	23	629,838,569	686,007,678	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18	680,565,046	3,063,802,943	379,576,889
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		172,728,340,858	155,074,769,087	99,590,777,174
รวมสินทรัพย์		208,522,604,655	206,427,808,619	106,492,876,141



บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19	37,580,625	121,365,000	-
เจ้าหนี้การค้า		2,768,701,129	3,973,789,834	-
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.2	93,428,778	107,401,816	-
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.5	46,068,016	23,399,164	3,565,806
เจ้าหนี้ค้ำซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	13.1.3	1,240,000,000	-	1,240,000,000
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	21	5,754,330,228	27,225,628,439	936,080,312
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	20	2,538,629,810	2,493,568,228	573,159,669
รวมหนี้สินหมุนเวียน		12,478,738,586	33,945,152,481	2,752,805,787
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ	21	78,986,495,241	59,555,729,159	33,900,450,635
หุ้นกู้	22	4,786,803,360	5,084,006,560	4,786,803,360
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน				
หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ		602,699,376	398,279,041	233,409,750
ประมาณการหนี้สินด้ารื้อถอน	24	1,982,621,801	1,375,071,901	115,490,000
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ	23	3,053,843,649	3,602,293,107	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	25	1,524,995,640	1,616,926,556	20,649,926
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		90,937,459,067	71,632,306,324	39,056,803,671
รวมหนี้สิน		103,416,197,653	105,577,458,805	41,809,609,458



บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
- หุ้นสามัญ 530,000,000 หุ้น				
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000	5,300,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
- หุ้นสามัญ 526,465,000 หุ้น				
มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 10 บาท	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000	5,264,650,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000	8,601,300,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	47,373,035	47,373,035	47,373,035	47,373,035
ส่วนเกินจากการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(218,688,716)	(218,688,716)	-	-
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
- สำรองตามกฎหมาย	26 530,000,000	530,000,000	530,000,000	530,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร	97,171,751,541	87,760,338,805	50,362,962,532	46,626,311,459
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(6,905,974,725)	(1,745,589,813)	(123,018,884)	(106,488,466)
รวมส่วนผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	104,490,411,135	100,239,383,311	64,683,266,683	60,963,146,028
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	615,995,867	610,966,503	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	105,106,407,002	100,850,349,814	64,683,266,683	60,963,146,028
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	208,522,604,655	206,427,808,619	106,492,876,141	109,575,481,120



บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	27	31,208,995,946	29,020,473,935	-
รายได้จากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		6,301,947,319	6,501,727,385	-
ต้นทุนขายและบริการ	28	(27,887,748,128)	(26,076,398,118)	-
ต้นทุนจากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		(532,371,620)	(529,698,744)	-
กำไรขั้นต้น		9,090,823,517	8,916,104,458	-
เงินปันผลรับและรายได้อื่น	29	2,894,966,633	2,651,990,811	10,142,792,749
กำไรสุทธิจากการขายเงินลงทุนในการร่วมด้า		-	9,818,715,117	-
กำไรสุทธิจากการขายเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์		-	-	-
ในความต้องการของตลาด		-	4,358,525,905	4,358,525,905
กำไรสุทธิจากการปิดบริษัทย่อยและการร่วมด้า		649,112,418	395,316,889	641,664,225
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	30	(610,766,408)	(2,963,776,496)	(2,830,000,000)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		(299,880,275)	(89,130,586)	(31,845,343)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(2,890,248,805)	(2,511,896,198)	(1,299,507,406)
ต้นทุนทางการเงิน	31	(1,253,470,310)	(4,009,454,063)	667,009,869
ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		-	-	-
และการร่วมด้า	13.1	6,404,977,057	5,488,408,391	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		13,985,513,827	22,054,804,228	7,290,114,094
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	32	(858,898,670)	(938,347,089)	-
กำไรสำหรับปี		13,126,615,157	21,116,457,139	7,290,114,094
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		13,059,235,793	21,072,883,487	7,290,114,094
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		67,379,364	43,573,652	-
กำไรสำหรับปี		13,126,615,157	21,116,457,139	7,290,114,094
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน - ส่วนที่เป็นของ				
ผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	33	24.81	40.03	13.85

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรสำหรับปี	13,126,615,157	21,116,457,139	7,290,114,094	4,765,623,996
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ใน				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงานสุทธิจากภาษีเงินได้	(59,047,220)	(14,028,950)	(16,530,418)	(20,431,374)
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
จากบริษัทร่วมและการร่วมดำตามวิธี				
ส่วนได้เสียสุทธิจากภาษีเงินได้	13.1 (3,493,773)	32,602,166	-	-
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ใน				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
- การจัดประเภทรายการกำไรจากการวัดมูลค่า				
เงินลงทุนเพื่อขายสุทธิจากภาษีเงินได้				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุน	-	(2,395,523,768)	-	(2,395,523,768)
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจาก				
การร่วมดำตามวิธีส่วนได้เสียสุทธิจากภาษีเงินได้	13.1 (2,582,977,096)	4,832,795	-	-
- ผลต่างจากการแปลงต่างประเทศเงิน	(2,514,866,823)	301,186,916	-	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสุทธิจากภาษี	(5,160,384,912)	(2,070,930,841)	(16,530,418)	(2,415,955,142)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	7,966,230,245	19,045,526,298	7,273,583,676	2,349,668,854
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	7,898,850,881	19,002,032,264	7,273,583,676	2,349,668,854
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	67,379,364	43,494,034	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	7,966,230,245	19,045,526,298	7,273,583,676	2,349,668,854



บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
 บมจ.แสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนเจ้าของ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

[illegible]

บริษัท ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	กำไรสะสม					องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น				
	กำไรสะสม					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืน	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	46,861,663,313	2,395,523,768	(86,057,092)	2,309,466,676	63,614,453,024	
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	4,765,623,996	(2,395,523,768)	(20,431,374)	(2,415,955,142)	2,349,668,854	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(5,000,975,850)	-	-	-	(5,000,975,850)	
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	46,626,311,459	-	(106,488,466)	(106,488,466)	60,963,146,028	
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	46,626,311,459	-	(106,488,466)	(106,488,466)	60,963,146,028	
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	7,290,114,094	-	(16,530,418)	(16,530,418)	7,273,583,676	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(3,553,463,021)	-	-	-	(3,553,463,021)	
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	5,264,650,000	8,601,300,000	47,373,035	530,000,000	50,362,962,532	-	(123,018,884)	(123,018,884)	64,683,266,683	



บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	13,985,513,827	22,054,804,228	7,290,114,084	4,765,823,996
รายการปรับปรุงกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เป็นเงินสดสุทธิ				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,066,936,298	3,165,223,851	39,978,983	57,838,073
- ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าวัสดุสำรองคงคลังต่ำสุด				
และมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับของน้ำมันเชื้อเพลิง	44,954,606	31,209,312	413,038	43,849
- ค่าเผื่อนึ่งต้นจะสูญเสีย	1,880,000	-	-	-
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	189,454,881	57,338,711	81,918,184	15,684,949
- กลับรายการประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน				
หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	-	-	-	(12,724,331)
- ดอกเบี้ยรับ	(584,353,285)	(698,956,845)	(1,648,731,588)	(313,510,524)
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น	4,252,157,102	4,351,481,013	1,641,876,706	1,826,245,871
- ขายหุ้น (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(2,197,751,334)	(22,537,884)	(1,626,886,786)	55,982,577
- ขายหุ้นจากการซื้อขายของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้า	13.1	296,549,787	-	2,243,056,302
- กำไรสุทธิจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(9,818,715,117)	-	-
- กำไรสุทธิจากการขายเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์				
ในความต้องการของตลาด	-	(4,358,525,905)	-	(4,358,525,905)
- กำไรสุทธิจากการเปิดบริษัทย่อยและการร่วมค้า				
- ขายหุ้นจากการซื้อขายของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	15	3,578,015	1,616,776,498	913,520,903
- ขายหุ้นจากการซื้อขายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	16	249,590,672	-	-
- ขายหุ้นจากการซื้อขายของค่าความนิยม	17	61,049,854	1,347,000,000	-
- ขายหุ้น (กำไร) สุทธิจากการตัดจำหน่ายและขายอุปกรณ์				
- กลับรายการประมาณการหนี้สินค่าเรือของโรงไฟฟ้า	24	-	(371,086,000)	(321,886,000)
- กลับรายการเงินรับล่วงหน้าค่าวัสดุสำรองคลัง	-	-	-	(23,922,430)
- เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า	13.5	-	(8,226,594,068)	(5,255,131,565)
- ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	13.1	(6,404,977,057)	(5,488,408,391)	-
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	12,314,906,847	11,892,354,385	(280,294,274)	(408,255,971)
การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
(ไม่รวมผลกระทบของการซื้อหรือขายบริษัทย่อย)				
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(26,093,883)	(301,390,572)	-	-
- ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกันจากการให้บริการ				
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	218,522,183	(483,459,716)	-	-
- ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	818,690,305	587,328,190	-	-
- ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	110,498,234	(70,536,849)	3,191,625	10,120,241
- เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	425,294,232	(513,146,159)	-	4,984
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	221,925,673	160,142,340	(14,353,484)	22,319,852
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(49,571,588)	(40,135,799)	15,098,256	(2,181,800)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,226,929,489)	836,756,587	-	-
- เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23,024,845	24,497,087	(13,661,816)	17,125,974
- เงินสดจ่ายเพื่อชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน				
หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	(58,746,577)	(70,456,889)	(26,331,833)	(26,115,220)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่นและหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(210,832,780)	51,371,805	87,958,859	(70,981,525)
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน	12,582,686,092	12,073,324,610	(208,392,649)	(459,963,265)

บริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน	12,582,888,092	12,073,324,610	(208,392,649)	(459,963,285)
- ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายได้รับคืน	9,842,728	147,048,975	7,148,812	147,048,975
- ภาษีเงินได้จ่าย	(1,142,885,323)	(988,086,158)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	11,429,845,497	11,222,307,429	(201,245,837)	(312,914,310)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
การเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า	13.1	(4,750,905,370)	(2,187,807,218)	(1,982,617,474)
การซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	13.1	(25,002,033,833)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้นเพิ่มทุนในการร่วมค้า	-	(2,427,830,235)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	26,424,224,132	-	24,583,971
เงินสดรับจากการลดทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	13.1	80,273,887	-	488,910,915
เงินสดรับจากการปิดบริษัทย่อย	13.1.1	-	-	24,767,294
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน สุทธิ	-	417,823,723	177,148,086	-
เงินสดรับจากคอกเบี้ย	-	496,711,425	788,952,481	332,068,128
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนระยะสั้น สุทธิ	-	(872,111,258)	359,859,394	(138,000,000)
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์	-	-	-	-
ในความต้องการของตลาด สุทธิ	-	5,228,016,728	-	5,228,016,728
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	(50,022,557)	-	(50,022,557)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้าง	-	(275,784,171)	(1,180,591,985)	(80,380,585)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์	-	20,205,921	28,155,867	1,358,736
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	(2,907,000)	(16,339,800)	-
เงินสดรับจากการเวนคืนที่ดิน	-	-	11,778,584	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.8	-	-	(80,000,000)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.8	-	-	239,035,023
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า	13.5	11,942,585,979	4,378,120,772	13,080,337,300
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	-	(17,818,183,374)	31,819,888,808	11,248,887,984
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายค่าคอกเบี้ย	-	(3,873,543,133)	(4,231,503,535)	(337,454,317)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19.1	3,235,241,533	3,393,845,067	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19.1	(3,313,028,758)	(4,427,983,750)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21.3	20,219,362,773	12,280,888,007	7,809,105,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21.3	(19,055,327,830)	(17,801,845,272)	(13,815,180,000)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้ยืมและต้นทุนทางการเงินอื่น	-	(86,908,267)	(78,979,754)	(46,821,279)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(3,815,472,211)	(5,050,481,522)	(3,553,122,134)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	-	(6,489,875,893)	(15,714,080,759)	(9,943,272,730)

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2561
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(12,876,213,770)	27,127,933,476	1,104,149,397	1,170,808,132
ยอดคงเหลือต้นปี	34,876,629,903	6,786,801,686	2,922,235,474	1,751,427,342
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(1,512,888,208)	961,894,741	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	20,487,547,927	34,876,629,903	4,026,384,871	2,922,235,474
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย				
- เงินสดในมือและเงินฝากธนาคารที่ครบกำหนดภายในสามเดือน	2,762,622,655	29,990,558,664	18,327,883	196,984,082
- เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินที่ครบกำหนดภายในสามเดือน	17,704,925,272	4,886,073,239	4,008,058,988	2,725,251,392
	20,487,547,927	34,876,629,903	4,026,384,871	2,922,235,474
รายการที่มีใช้เงินสด				
- จัดประเภทรายการวัตถุประสงค์ไปเป็น ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	7,638,245	-	-
- ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์โดยยังไม่ได้ชำระเงิน (รวมเงินประกันผลงาน)	10,678,071	32,727,299	766,500	19,295,013
- จัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าค่าวัตถุประสงค์ไปเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	77,749,385	-	-	-
- จัดประเภทรายการเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุน ไปเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า	2,427,830,235	728,520,362	-	728,520,362
- จัดประเภทรายการค่าเช่ารับล่วงหน้าไปเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	128,552,167	-	-
- เจ้าหนี้ค่าซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	13.1.3	1,240,000,000	-	-
- ลูกหนี้ค่าขายที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์	-	16,075,000	-	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน กับเงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	13.5	-	283,013,231	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว จากสถาบันการเงินกับเงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	13.5	-	562,658,546	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน กับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อย	37.6	-	272,698,616	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว จากสถาบันการเงินกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อย	37.6	-	672,783,066	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนในการร่วมค้า กับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อย	37.6	-	34,483,896	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนในการร่วมค้า กับดอกเบี้ยค้างรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อย	-	-	576,526,104	-
- หักกลบรายการเงินสดจ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนในการร่วมค้า กับเงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	13.5	-	814,617,001	-
- ค่าสัญญาใช้เงินรับล่วงหน้าสำหรับการคืนทุนจากบริษัทย่อย	37.6	-	49,084,007,679	-

14. บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

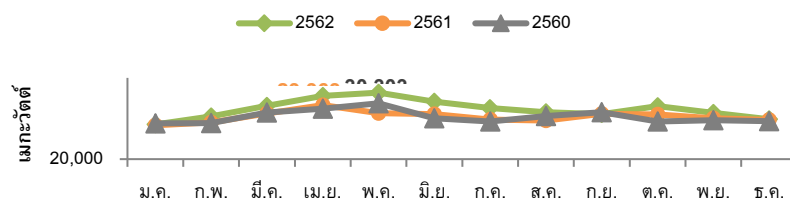
1. ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

1.1 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าและเศรษฐกิจในประเทศไทย

ในปี 2562 เศรษฐกิจไทยมีการขยายตัวร้อยละ 2.4 ซึ่งขยายตัวต่ำกว่าปี 2561 สาเหตุมาจากการส่งออกหดตัวเป็นผลมาจากเศรษฐกิจโลกซบเซาและสงครามการค้าที่ยืดเยื้อระหว่างประเทศสหรัฐอเมริกา (สหรัฐ) กับสาธารณรัฐประชาชนจีน (จีน) ตลอดจนการแข็งตัวของค่าเงินบาท สำหรับแนวโน้มเศรษฐกิจประเทศไทย (ไทย) ปี 2563 สภาพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้มีการประมาณการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในกรอบร้อยละ 1.5-2.5 ชะลอตัวลงจากปี 2562 ตามข้อจำกัดที่เกิดจากการระบาดของไวรัสโควิด-19 ปัญหาภัยแล้งที่มีความรุนแรงมากขึ้น และความล่าช้าของกระบวนการงบประมาณ อย่างไรก็ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจในช่วงที่เหลือของปียังมีปัจจัยสนับสนุนจากการปรับตัวดีขึ้นอย่างช้าๆ ของเศรษฐกิจโลกตามการผ่อนคลายลงของแรงกดดันจากมาตรการทางการค้า การลดลงของความเสี่ยงจากการแยกตัวของสหราชอาณาจักรแบบไร้ข้อตกลง ตลอดจนการขยายตัวในเกณฑ์ที่น่าพอใจของอุปสงค์ภายในประเทศทั้งในด้านการใช้จ่ายภาครัฐเรือนและการลงทุนภาคเอกชนและภาครัฐ

ด้านสถานการณ์ไฟฟ้าปี 2562 ประเทศไทยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2562 เวลา 22.27 น. มีค่าเท่ากับ 30,853 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิปี 2561 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 28,338 เมกะวัตต์หรือคิดเป็นร้อยละ 8.9 ในขณะที่ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ 3 การไฟฟ้า (กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)) อยู่ที่ระดับ 32,273 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. เพิ่มขึ้นจากปี 2561 ร้อยละ 7.7 อยู่ที่ระดับ 29,968 เมกะวัตต์ สาเหตุหลักมาจากอุณหภูมิที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ตลอดจนการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามความต้องการของกลุ่มธุรกิจหลัก โดยมีสถิติความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธีย้อนหลัง ดังแสดงในภาพที่ 1 ในขณะที่เดียวกันความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธิในระบบ กฟผ. ณ เดือน ธันวาคม 2562 รวมกับความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธินอกระบบ กฟผ. ณ เดือนพฤศจิกายน 2562 มีค่าเท่ากับ 210,752 กิกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งมีค่าเพิ่มขึ้นจากความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธิทั้งประเทศในปี 2561 ที่มีค่าเท่ากับ 204,306 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 6,446 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นร้อยละ 3.2 อันเป็นผลหลักมาจากอากาศที่ร้อนอบอ้าว

ภาพที่ 1 สถิติความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ปี 2560-2562



แหล่งที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

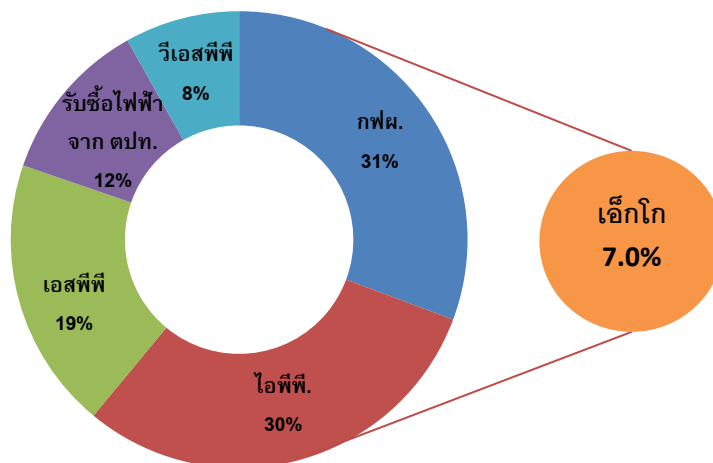
(Handwritten signature)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กำลังการผลิตตามสัญญารวมของประเทศไทยในระบบ 3 การไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 49,304 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นกำลังการผลิตโดยโรงไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 15,130 เมกะวัตต์ หรือ คิดเป็นร้อยละ 30.7 ของกำลังการผลิตตามสัญญารวมของทั้งประเทศและที่เหลือเป็นของผู้ผลิตไฟฟ้าอื่นๆ ได้แก่

- ผู้ผลิตไฟฟ้ายักษ์ใหญ่ (ไอพีพี) จำนวน 14,948 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 30.3
- ผู้ผลิตไฟฟ้ายักษ์เล็ก (เอสพีพี) จำนวน 9,498 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 19.3
- รับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ จำนวน 5,721 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 11.6
- ผู้ผลิตไฟฟ้ายักษ์เล็กมาก (วีเอสพีพี) ซึ่งเป็นข้อมูล ณ เดือนเมษายน 2562 จำนวน 4,007 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 8.1

หากพิจารณากำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าเอ็กโกที่จ่ายไฟเข้าระบบ 3 การไฟฟ้า เทียบกับกำลังการผลิตตามสัญญารวมของประเทศไทยพบว่า เอ็กโกมีส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าคิดเป็น จำนวน 3,440 เมกะวัตต์ หรือ คิดเป็นร้อยละ 7.0 ของกำลังการผลิตตามสัญญารวมของประเทศไทยดังแสดงในภาพที่ 2

ภาพที่ 2 สัดส่วนกำลังผลิตติดตั้งรวมในระบบ 3 การไฟฟ้าแยกตามผู้ผลิตในประเทศไทย ปี 2562



แหล่งที่มา: กฟผ. สนพ. และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

ในปีที่ผ่านมาคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และคณะรัฐมนตรีได้อนุมัติแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 (พีดีพี 2018) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 และวันที่ 30 เมษายน 2562 ตามลำดับ โดยพีดีพี 2018 เน้นบทบาทการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา นอกจากนี้กระทรวงพลังงานยังได้ประกาศนโยบาย “พลังงานเพื่อทุกคน” หรือ Energy For All เพื่อที่จะสนับสนุนให้เกิดการลงทุนร่วมกันระหว่างภาคเอกชนและชุมชนในการสร้างโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ห่างไกล

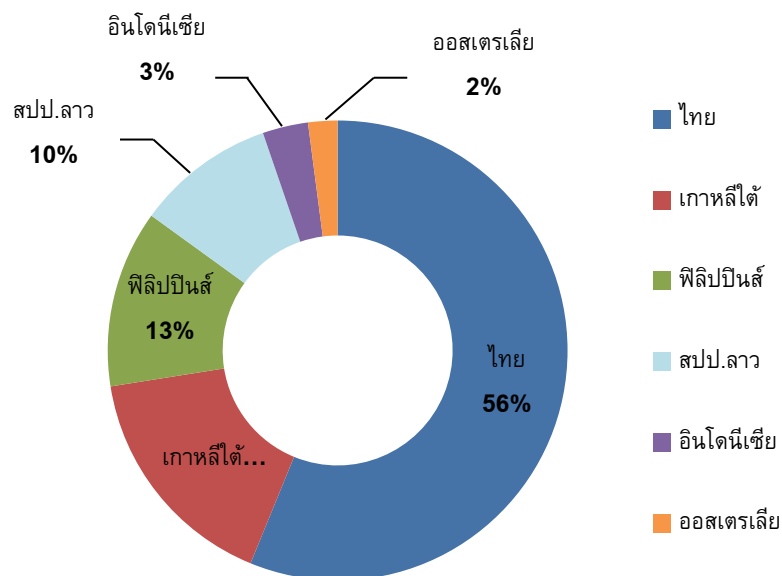
สำหรับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (เออีดีพี 2018) อยู่ในการดำเนินการจัดทำเพื่อให้สอดคล้องกับพีดีพี 2018 จากร่างแผนเออีดีพี 2018 ฉบับล่าสุด ได้กำหนดเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมไว้ที่ 29,411 เมกะวัตต์ (รวมพลังน้ำขนาดใหญ่) ภายในปี 2580 สำหรับ

สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ ตุลาคม 2562 รวบรวมโดยพพ. มีโครงการที่จ่ายไฟเข้าระบบไฟฟ้า (COD) แล้วจำนวน 11,844 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 475 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 4.2

1.2 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศเป้าหมายการลงทุน

เอ็กโกเล็งเห็นว่าอุตสาหกรรมไฟฟ้าในไทยมีโอกาสเติบโตค่อนข้างจำกัด เอ็กโกจึงได้มีแผนขยายการลงทุนในต่างประเทศที่อยู่ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก อาทิ ประเทศ สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ (ฟิลิปปินส์) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) สาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) เครือรัฐออสเตรเลีย (ออสเตรเลีย) และสาธารณรัฐเกาหลี (เกาหลีใต้) ซึ่งเอ็กโกมีฐานการลงทุนอยู่แล้ว โดยมีสัดส่วนการลงทุนดังแสดงในภาพที่ 3 สำหรับการลงทุนในต่างประเทศนั้น นอกจากการขยายการลงทุนในประเทศที่มีการลงทุนอยู่แล้ว เอ็กโกยังมองหาโอกาสในการขยายการลงทุนในประเทศอื่นๆ อาทิ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) ราชอาณาจักรกัมพูชา (กัมพูชา) และสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เอ็กโกจึงติดตามและวิเคราะห์สถานการณ์ไฟฟ้าในแต่ละประเทศอย่างสม่ำเสมอเพื่อหาโอกาสการลงทุนในประเทศเป้าหมาย

ภาพที่ 3 กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของเอ็กโกปี 2562 แยกตามประเทศที่มีฐานธุรกิจ



ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศที่เป็นเป้าหมายการลงทุนของเอ็กโกสรุปได้ดังนี้

- ฟิลิปปินส์

เศรษฐกิจของฟิลิปปินส์มีการขยายตัวร้อยละ 6.2 จากปีก่อน มีกำลังการผลิตติดตั้งอยู่ที่ประมาณ 24,000 เมกะวัตต์ โดยใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า มีการคาดการณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ต่อปี ทั้งนี้ฟิลิปปินส์มีแผนที่จะขยายกำลังการผลิต 39,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2569 ซึ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน นอกจากนี้ฟิลิปปินส์มีการส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน

โดยได้กำหนดเป้าหมายกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนรวมให้ได้ 26,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2569 โดยเน้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

- **สปป. ลาว**

สปป.ลาวมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจร้อยละ 6.5 จากปีก่อน เป็นผลมาจากการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ สปป.ลาวมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 8,800 เมกะวัตต์ โดยกำลังการผลิตส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเนื่องจากมีทรัพยากรน้ำที่อุดมสมบูรณ์ประกอบกับมีสภาพภูมิประเทศเป็นภูเขา สปป.ลาวมีการตั้งเป้าหมายเป็นแหล่งพลังงานของเอเชีย (Battery of Asia) โดยมีสัดส่วนการส่งออกไฟฟ้ามายังประเทศเพื่อนบ้าน อาทิ ไทยและเวียดนามมากถึงร้อยละ 65 ของกำลังการผลิตทั้งหมด มีการคาดการณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 13.2 ต่อปี นอกจากนี้ สปป.ลาวยังส่งเสริมการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำตลอดจนพลังงานหมุนเวียน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม จากเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ปัจจุบันรัฐบาลไทยมีกรอบความร่วมมือในการซื้อขายไฟฟ้าจากรัฐบาล สปป.ลาว จำนวน 9,000 เมกะวัตต์

- **อินโดนีเซีย**

เศรษฐกิจของอินโดนีเซียมีการขยายตัวร้อยละ 5.2 จากปีก่อน มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 63,000 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าฐานในประเทศจะมาจากเชื้อเพลิงถ่านหินและก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก มีการคาดการณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 6.5 ต่อปี จากแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2562-2571 อินโดนีเซียมีแผนที่จะขยายกำลังการผลิตเพิ่มอีกจำนวน 56,000 เมกะวัตต์ โดยให้ความสำคัญกับพลังงานหมุนเวียนและก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยภาพรวมของกำลังการผลิตส่วนเพิ่มส่วนใหญ่มาจากเชื้อเพลิงถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ พลังความร้อนใต้พิภพและพลังน้ำ ซึ่งเป็นทรัพยากรหลักของประเทศ

- **ออสเตรเลีย**

ออสเตรเลียมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจร้อยละ 2.8 จากปีก่อน มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 57,000 เมกะวัตต์ โดยกำลังการผลิตส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าถ่านหินที่มีอายุมากและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ในหลายปีที่ผ่านมาออสเตรเลียมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังลมและก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นอย่างมาก ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลดน้อยลงจากค่าเฉลี่ยความพร้อมจ่ายที่ลดลง และถูกทดแทนด้วยการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ในช่วงกลางวัน ทั้งนี้ออสเตรเลียมีแนวโน้มความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดค่อนข้างคงที่เนื่องจากการอนุรักษ์พลังงานที่มีประสิทธิภาพสูงและมีระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้รัฐบาลได้มีการกำหนดเป้าหมายในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ 33,000 กิกะวัตต์ชั่วโมง ภายในปี 2563 โดยเน้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ซึ่งคาดการณ์ว่าในปี 2572 ออสเตรเลียจะมีโรงไฟฟ้าพลังงานลมและระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาเพิ่มขึ้น 2 เท่าจากปัจจุบัน

- เวียดนาม

เศรษฐกิจเวียดนามมีอัตราการขยายตัวร้อยละ 7.1 เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วของประชากรและการลงทุนของต่างชาติ เวียดนามมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 48,000 เมกะวัตต์ ซึ่งมีถ่านหินและพลังน้ำเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า มีการคาดการณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ต่อปี ทั้งนี้ตามแผนแม่บทพลังงานฉบับที่ 7 (ฉบับปรับปรุง) เวียดนามมีเป้าหมายจะขยายกำลังการผลิตเป็น 130,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 นอกจากนี้เวียดนามได้มีแผนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ 48,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โดยเน้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังน้ำและพลังงานลม ปัจจุบันเวียดนามอยู่ระหว่างการร่างแผนแม่บทพลังงานฉบับที่ 8 ซึ่งคาดการณ์ว่าจะมีการแทนที่โรงไฟฟ้าถ่านหินด้วยโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงสะอาด อาทิ พลังงานหมุนเวียนและก๊าซธรรมชาติเหลว นอกจากนี้ตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Wholesale Electricity Market) ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนมกราคม ปี 2562 ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งในการปฏิรูปอุตสาหกรรมไฟฟ้าของเวียดนาม

- เมียนมา

เมียนมามีการขยายตัวทางเศรษฐกิจร้อยละ 6.2 จากปีที่ผ่านมา มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 5,700 เมกะวัตต์ ซึ่งกำลังการผลิตส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โดยกำลังการผลิตปัจจุบันยังไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าซึ่งมีการประมาณการว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 ต่อปี อีกทั้งประชากรร้อยละ 60 ของประเทศยังไม่สามารถเข้าถึงโครงข่ายระบบไฟฟ้าส่วนกลางได้ ส่วนใหญ่พึ่งพาการผลิตไฟฟ้าเองจากเครื่องปั่นไฟและพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา รัฐบาลเมียนมาจึงกำหนดเป้าหมายที่จะเพิ่มอัตราการเข้าถึงไฟฟ้าของครัวเรือนเป็นร้อยละ 100 ภายในปี 2573 โดยการเพิ่มการเข้าถึงพลังงานในพื้นที่ห่างไกลและยกระดับการผลิตไฟฟ้าที่นำเชื้อถ่านหินในพื้นที่เขตเมืองและเขตเศรษฐกิจพิเศษผ่านการร่วมลงทุนกับหน่วยงานเอกชนระหว่างประเทศ ด้วยเหตุนี้รัฐบาลมีแผนที่จะขยายกำลังการผลิตเป็น 14,000 เมกะวัตต์ในปี 2573 โดยมุ่งเน้นการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าถ่านหินเป็นหลัก ทั้งนี้ไทยได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากเมียนมาแบบไม่ระบุปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าซึ่งจะครบกำหนดในปี 2563

- กัมพูชา

กัมพูชามีการขยายตัวทางเศรษฐกิจร้อยละ 7.5 มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 2,700 เมกะวัตต์ โดยใช้พลังน้ำและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้มีการประมาณการความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 9.5 ต่อปี โดยรัฐบาลกัมพูชามีนโยบายจะเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าส่วนกลางให้ครอบคลุมการให้บริการถึงประชาชนทั่วประเทศภายในปี 2563 และรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศ นอกจากนี้กัมพูชามีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตอีก 2,600 เมกะวัตต์ โดยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำและถ่านหิน ปัจจุบันไทยได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากกัมพูชาแบบไม่ระบุปริมาณรับซื้อไฟฟ้าด้วย

- เกาหลีใต้

เศรษฐกิจเกาหลีใต้มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จากปีก่อนมีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 120,000 เมกะวัตต์ ซึ่งกำลังการผลิตส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าถ่านหิน ทั้งนี้มีการคาดการณ์ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 1.30 ต่อปี สำหรับตลาดไฟฟ้าของเกาหลีใต้

เป็นลักษณะของตลาดที่อิงจากฐานต้นทุนในการผลิตไฟฟ้า (Cost based pool) โดยมีตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้าของเกาหลีใต้ (Korea Power Exchange, KPX) เป็นผู้ดูแลระบบอย่างเป็นอิสระ และทำหน้าที่เป็นสำนักหักบัญชี (Clearing House) ระหว่างผู้ซื้อและผู้ขายไฟฟ้า ตลอดจนควบคุมการส่งการผลิตไฟฟ้าโดยยึดหลักส่งการผลิตจากราคาต้นทุนต่ำสุดไปยังราคาต้นทุนสูงสุด (Merit Order) นอกจากนี้รัฐบาลเกาหลีใต้ได้ตั้งเป้าหมายที่จะขยายกำลังการผลิตเป็น 174,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โดยมุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเหลวและพลังงานหมุนเวียนแทนการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินและนิวเคลียร์ โดยเกาหลีใต้ยังมีแผนที่จะเพิ่มสัดส่วนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ร้อยละ 20 ของกำลังการผลิตทั้งหมด ภายในปี 2573 โดยเน้นการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลม โดยมีเป้าหมายการผลิตเท่ากับ 31,000 เมกะวัตต์ และ 15,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

- ไต้หวัน

ไต้หวันมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจในอัตราร้อยละ 2.6 จากปีที่ผ่านมาที่กำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 45,000 เมกะวัตต์ ซึ่งกำลังการผลิตส่วนใหญ่มาจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ไต้หวันมีการประมาณการความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเติบโตร้อยละ 1.5 ต่อปี ทั้งนี้รัฐบาลไต้หวันมีแผนที่จะขยายกำลังการผลิตเพิ่มอีก 34,000 เมกะวัตต์ โดยให้ความสำคัญกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและลดบทบาทการพึ่งพาโรงไฟฟ้าถ่านหิน นอกจากนี้ไต้หวันได้ตั้งเป้าหมายในการเป็นประเทศปลอดนิวเคลียร์และเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้ได้ร้อยละ 20 ของกำลังการผลิตทั้งหมด ภายในปี 2563 หรือคิดเป็นกำลังการผลิตที่เป็นพลังงานหมุนเวียนประมาณ 27,000 เมกะวัตต์ ซึ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมภายในปี 2563

1.3 การแข่งขัน

ในภาพรวมของปี 2562 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้ามีการแข่งขันค่อนข้างสูงเนื่องจากอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยมีโอกาสเติบโตค่อนข้างจำกัด คู่แข่งจึงแสวงหาโอกาสและขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศมากขึ้น ส่งผลให้เกิดการแข่งขันสูงในภูมิภาคนี้ นอกจากนี้คู่แข่งยังมีการขยายการลงทุนไปยังธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวเนื่องกับพลังงานเพื่อกระจายธุรกิจและปรับตัวให้สอดคล้องกับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ถึงแม้ว่าภาวะการแข่งขันในอุตสาหกรรมไฟฟ้าจะสูง เอ็กโกก็ยังสามารถแข่งขันและประสบความสำเร็จในการลงทุนในธุรกิจหลักและขยายการลงทุนไปยังธุรกิจใหม่ดังนี้

- ประสบความสำเร็จในการขยายการลงทุนในเกาหลีใต้ผ่านการลงทุนในโรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังดง ขนาด 19.8 เมกะวัตต์ ในเขตกังดง กรุงโซล ประเทศเกาหลีใต้ ซึ่งเอ็กโกมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 49
- ประสบความสำเร็จในการลงทุนในธุรกิจด้านพลังงานที่เกี่ยวข้อง ผ่านการลงทุนในบริษัท ไทยไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด ซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งน้ำมันโดยระบบขนส่งทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ซึ่งเปิดโอกาสใหม่ให้เอ็กโกในธุรกิจบริการขนส่งน้ำมันและให้ผลตอบแทนที่น่าพึงพอใจในระยะยาว
- โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โรงไฟฟ้าถ่านหินชานบัวนาเวนทูรา (เอสพีพีแอล) ในฟิลิปปินส์ และโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีใน สปป.ลาว ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2562

- ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อขยายการลงทุนในได้วันผ่านการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังลมนอกชายฝั่ง หุ่นหลิน ขนาด 640 เมกะวัตต์ โดยเอ็กโกมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 25 โครงการมีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ 2 ระยะ โดยโครงการระยะที่ 1 กำลังผลิต 352 เมกะวัตต์ มีกำหนดแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในไตรมาสที่ 4 ปี 2563 และโครงการระยะที่ 2 กำลังผลิต 288 เมกะวัตต์ มีกำหนดแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในไตรมาสที่ 3 ปี 2564

การลงทุนดังกล่าวนอกจากจะสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนแล้วยังสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัทด้วย ทั้งนี้ เอ็กโกมีความสามารถในการแข่งขันในตลาดได้เป็นอย่างดี อันเนื่องมาจากปัจจัยความสำเร็จแวดล้อมต่างๆ อาทิเช่น

• ด้านทรัพยากรบุคคล

ความรู้ความเชี่ยวชาญของบุคลากรในบริษัท ประสิทธิภาพของคณะกรรมการ รวมถึงความสัมพันธ์ที่ดีกับพันธมิตรทางธุรกิจ เป็นหัวใจหลักในการดำเนินธุรกิจ โดยบุคลากรของเอ็กโกเป็นบุคลากรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ด้านอุตสาหกรรมไฟฟ้า คณะกรรมการประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิจากหลากหลายสาขา และหลายท่านมีความรู้และประสบการณ์ด้านพลังงานและไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน นอกจากนี้เอ็กโกยังมุ่งเน้นการพัฒนาศักยภาพบุคลากรหรือพนักงานของบริษัทให้มีความรู้ความสามารถและความเชี่ยวชาญ เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มเอ็กโกอย่างต่อเนื่อง ด้วยการเตรียมความพร้อมของบุคลากรทุกระดับ

• ความน่าเชื่อถือของเอ็กโก

เอ็กโกมุ่งมั่นที่จะขยายการลงทุนเพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนและสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น เอ็กโกจึงเลือกลงทุนในโครงการที่ให้ผลตอบแทนที่ดีและมีความเสี่ยงในระดับที่ยอมรับได้ ทำให้เอ็กโกมีความแข็งแกร่งในด้านสถานะทางการเงินและสภาพคล่อง ตลอดจนผลกำไรเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลให้เอ็กโกได้รับความน่าเชื่อถือจากธนาคารและสถาบันการเงินในการปล่อยสินเชื่อเพื่อนำไปลงทุนต่อไป

• ความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

เนื่องจากการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า เอ็กโกจึงดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม เริ่มจากชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้านับตั้งแต่การเปิดเผยข้อเท็จจริงโดยไม่ปิดบัง และการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชนอย่างเหมาะสม ตั้งแต่ก่อนสร้างโรงไฟฟ้า ระหว่างก่อสร้าง และเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างแล้วเสร็จ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าในกลุ่มเอ็กโกได้ดำเนินโครงการพัฒนาชุมชนภายใต้ “กรอบการดำเนินโครงการพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า” เพื่อให้มั่นใจว่าโรงไฟฟ้าในกลุ่มเอ็กโกทุกแห่งจะสามารถอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน

• ด้านนวัตกรรม

เอ็กโกเชื่อว่านวัตกรรมเพื่อความยั่งยืนเป็นหนึ่งในพื้นที่สำคัญที่สุดในการขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจขององค์กร เพื่อเพิ่มความได้เปรียบทางการแข่งขัน และความยั่งยืนในอนาคตให้กับองค์กรผ่านการส่งเสริมให้เกิดนวัตกรรมภายในองค์กร รวมทั้งช่วยส่งเสริมกระบวนการทางความคิด (Mindset) ด้านความคิดสร้างสรรค์

และความคิดเชิงนวัตกรรมให้กับพนักงานของกลุ่มเอ็กโกซึ่งสามารถนำมาประยุกต์ใช้ในระบบการทำงาน เพิ่มประสิทธิภาพการทำงานและสร้างความได้เปรียบเมื่อเทียบกับคู่แข่ง

2. เหตุการณ์สำคัญในปี 2562

2.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

2.1.1 โรงไฟฟ้าที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์

- โครงการเอสบีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองเมามัน จังหวัดเคซอน ประเทศสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (MERALCO) จำนวน 455 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งสามารถขยายอายุสัญญาเพิ่มได้อีก 5 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562
- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 1,285 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่บนแม่น้ำโขง แขวงไชยะบุรี ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricite Du Laos, EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562

2.1.2 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และกับ EDL จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 66 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 69.32) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

2.2 การลงทุนในกิจการร่วมค้า

- วันที่ 15 มกราคม 2562 บริษัท เจน พลัส บี.วี. จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของเอ็กโก ดำเนินการซื้อขายหุ้นและโอนหุ้นแล้วเสร็จในสัดส่วนร้อยละ 49 ใน บริษัท พากู เอ็นเนอร์ยี่ เซอร์วิส จำกัด (پاکู อีเอส) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท SK E&S Co., Ltd. (SK E&S) โดย พากู อีเอส เป็นเจ้าของและดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพากู ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เมืองพากู

จังหวัดชัยภูมิ ประเทศเกาหลีใต้ ขนาดกำลังการผลิต 2 x 911.50 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียวในเกาหลีใต้ โดยซื้อขายผ่านตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้าของประเทศเกาหลีใต้ (KPX)

- วันที่ 21 มิถุนายน 2562 คณะกรรมการบริษัทเอ็กโก ได้อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้ากังสด (โครงการกังสด) ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตกังสด กรุงโซล ประเทศเกาหลีใต้ ขนาดกำลังการผลิต 19.80 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ KEPCO และมีรายได้จากการจำหน่ายพลังงานความร้อน รวมทั้งได้รับค่าเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate, REC) จากพลังงานไฟฟ้าที่โครงการกังสดผลิตได้ โครงการกังสดก่อสร้างและดำเนินการโดย พาวู อีเอส ซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มเอ็กโกถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 49 ทั้งนี้ พาวู อีเอสลงทุนในโครงการกังสดมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการปฏิบัติตามข้อกำหนดการมีส่วนร่วมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของโรงไฟฟ้าพาวู และเพื่อเพิ่มรายได้ให้แก่ พาวู อีเอส ทั้งนี้เซลล์เชื้อเพลิง คือ อุปกรณ์ที่ผลิตพลังงานไฟฟ้าผ่านกระบวนการทางเคมีไฟฟ้า โดยการทำปฏิกิริยาเคมีระหว่างไฮโดรเจนที่มาจากก๊าซธรรมชาติและออกซิเจนแล้วเกิดเป็นพลังงานไฟฟ้าและความร้อน โดยไม่มีการเผาไหม้และนับเป็นอีกหนึ่งทางเลือกของการผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 82.45 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 82.12) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2563
- วันที่ 25 กันยายน 2562 เอ็กโกได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้นในบริษัท ไทย ไปป์ไลน์เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น) เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 44.60 โดย ทีพีเอ็น ดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งน้ำมันโดยระบบขนส่งทางท่อและให้บริการคลังน้ำมัน ซึ่งเป็นโครงการขยายท่อขนส่งน้ำมันไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยระบบท่อขนส่งจะเชื่อมต่อคลังน้ำมันของบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (Thappline) ในจังหวัดสระบุรีไปยังคลังน้ำมันขนาด 142 ล้านลิตร ของ ทีพีเอ็น ในจังหวัดขอนแก่นผ่านท่อขนส่งใต้ดินเส้นใหม่ โดยมีระยะทางรวม 342.80 กิโลเมตร ซึ่งมีกำลังการขนส่งต่อปีอยู่ที่ 5,443 ล้านลิตร และสามารถขยายเพิ่มเป็น 7,330 ล้านลิตร ในระยะที่ 2 ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 22.15 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 25.45) คาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
- วันที่ 19 ธันวาคม 2562 บริษัท กรีนวิง เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของเอ็กโก ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ในบริษัท Yunlin Holding GmbH (Yunlin, หยุนหลิน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Taiwan Offshore Holding GmbH คาดว่าการซื้อขายหุ้นจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ทั้งนี้หยุนหลิน ถือหุ้นร้อยละ 100 ในบริษัท Yunneng Wind Power Co.,Ltd. (Yunneng) โดย Yunneng กำลังก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง ขนาดกำลังการผลิต 640 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่บริเวณช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลตะวันตกของมณฑลหยุนหลิน สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)

ประมาณ 8 กิโลเมตร มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff ซึ่งมีอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ ระยะเวลา 20 ปี กับ Taiwan Power Company (Taipower) ทั้งนี้กำหนดการเดินเครื่องแบ่งเป็น 2 ระยะ โดยระยะที่ 1 ขนาดกำลังการผลิต 352 เมกะวัตต์ กำหนดแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ของปี 2563 และระยะที่ 2 ขนาดกำลังการผลิต 288 เมกะวัตต์ กำหนดแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ของปี 2564

2.3 เหตุการณ์อื่น

- เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2562 บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ในกลุ่มบริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50) ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี โดยมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา จำนวน 109.60 เมกะวัตต์ ได้ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว หลังจากจำหน่ายไฟฟ้าครบกำหนด 21 ปี ตามอายุสัญญากับ กฟผ.

3. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้า (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริการขนส่งน้ำมันทางท่อและบริการคลังน้ำมัน (Oil Transportation Service) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บฟข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (อาร์จี)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บีพียู)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เคแอลยู)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ซีดับบลิวเอฟ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด (เอสพีพี ทุ)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (เอสพีพี ทรี)	VSPP
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี โฟร์)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี ไฟว์)	VSPP
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก)	Holding Co.
บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก)	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ)	VSPP
บริษัท เอ็กโก พลัส จำกัด (เอ็กโก พลัส)	Holding Co.



1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่	
บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)	PP
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิฟาย จำกัด (บิอาร์ดับบลิวเอฟ)	PP
2. ธุรกิจอื่น	
2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่	
บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)	O&M
2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่	
บริษัท เฟอร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด (ฟิพอย)	O&M
บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)	Management Services
(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	
บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)	PP
บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี)	PP
บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กพีซีแอล)	PP
(3) กิจการร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ	
1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า	
1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่	
บริษัท กัลฟ์อีเล็คตริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)	Holding Co.
● บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี)	SPP
● บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี)	SPP
● บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี)	SPP
● บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี)	SPP
● บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี)	IPP
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)	IPP
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)	SPP & VSPP
บริษัท จี-พาวเวอร์ โซลาร์ จำกัด (จีพีเอส)	VSPP
1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่	
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด (เอ็นทีพีซี)	PP
บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)	PP
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี)	PP
บริษัท พากู เอนเนอจี เซอร์วิส จำกัด (พากู อีเอส)	PP
2. ธุรกิจอื่น	
2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่	
บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น)	Oil Transportation Service
2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่	
บริษัท ฟิที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)	Coal Mining
บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (อีแอนด์อี)	O&M

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 28 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 5,475 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 171 เมกะวัตต์

4. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานปี 2562 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวน เงิน	%
รายได้รวม	42,830	38,502	797	1,254	43,627	39,756	3,871	10%
ค่าใช้จ่ายรวม	(39,403)	(35,525)	(753)	(1,092)	(40,156)	(36,617)	3,539	10%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	6,899	5,972	(2)	84	6,897	6,056	841	14%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	10,326	8,949	42	246	10,368	9,195	1,173	13%
* กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	14,177	-	-	-	14,177	(14,177)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน **	10,326	23,126	42	246	10,368	23,372	(13,004)	(56%)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(611)	(2,619)	-	-	(611)	(2,619)	2,008	77%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก								
อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัด	9,715	20,507	42	246	9,757	20,753	(10,996)	(53%)
บัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า								
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัด	228	(23)	7	2	235	(21)	256	1,219%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก								
อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้	9,943	20,484	49	248	9,992	20,732	(10,740)	(52%)
แบบสัญญาเช่า								
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	2,806	92	(1)	1	2,805	93	2,712	2,916%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก	12,749	20,576	48	249	12,797	20,825	(8,028)	(39%)
การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า								
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	262	248	-	-	262	248	14	6%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	13,011	20,824	48	249	13,059	21,073	(8,014)	(38%)

* ผลกำไรจากการดำเนินงานปกติ (กำไรจากการดำเนินงาน ไม่รวมกำไรจากการขายเงินลงทุน)

** ผลกำไรจากการดำเนินงาน (ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า)



เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าจะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานปี 2562 ของเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน จำนวน 10,368 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน จำนวน 13,004 ล้านบาท อย่างไรก็ตามหากไม่รวมกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 14,177 ล้านบาท เอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงานปกติ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 1,173 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 1,377 ล้านบาท และธุรกิจอื่นลดลงจำนวน 204 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 4.1 และ 4.2

4.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ สำหรับปี 2562 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,377 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ผลประกอบการของพาวู อีเอส และเอสบีพีแอล และผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ เอ็กโก เคเอส อี. และจีพีจี ในขณะที่ผลประกอบการของเอ็กโกพลัส บีแอลซีพี และเอ็นทีพีซี ลดลง ดังนี้

พาวู อีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	2562	2561	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	15,919	-	15,919	100%
รายได้อื่น	451	-	451	100%
รายได้รวม	16,370	-	16,370	100%
ต้นทุนขาย	(13,591)	-	13,591	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,098)	-	1,098	100%
ค่าใช้จ่ายรวม	(14,689)	-	14,689	100%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	1,681	-	1,681	100%

- พาวู อีเอส : ผลประกอบการจำนวน 1,681 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน พาวู อีเอส ในสัดส่วนร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2562



เอสบีพีแอล:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น</u> (ลดลง)	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,486	-	1,486	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	1,486	-	1,486	100%
ต้นทุนขาย	(1,021)	-	1,021	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(248)	(60)	188	313%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,269)	(60)	1,209	2,015%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	217	(60)	277	462%

- เอสบีพีแอล : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 277 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	เปลี่ยนแปลง <u>เพิ่มขึ้น</u> (ลดลง)	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	2,565	570	1,995	350%
รายได้รวม	2,565	570	1,995	350%
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(4,156)	(3,682)	474	13%
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,156)	(3,682)	474	13%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	(1,591)	(3,112)	1,521	49%

- เอ็กโก : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 1,521 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมแก่เอ็กโกพลัส และรับรู้กำไรจากการเลิกกิจการของนอร์ธโพล อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าที่ปรึกษาของการเข้าซื้อพาวู อีเอส (Success Fee) และค่าตัดจำหน่ายสิทธิในใบประกอบอนุญาตดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าและสิทธิในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของพาวู อีเอส



เคซอน (รวมฟิฟอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	10,845	10,240	605	6%
รายได้อื่น	22	5	17	340%
รายได้รวม	10,867	10,245	622	6%
ต้นทุนขาย	(6,106)	(5,715)	391	7%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,393)	(1,836)	(443)	(24%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(7,499)	(7,551)	(52)	(1%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	3,368	2,694	674	25%

- **เคซอน :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 674 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากระยะเวลาในการบำรุงรักษาน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อีกทั้งปี 2561 มีค่าใช้จ่าย การตัดจำหน่ายจากการรื้อถอนสายส่งและลานไถไฟฟ้า (Transmission line and switchyard) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของงานก่อสร้างโครงการเอสบีพีแอล

บฟข.:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	3,915	3,871	44	1%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	11,644	10,317	1,327	13%
รายได้อื่น	79	33	46	139%
รายได้รวม	15,638	14,221	1,417	10%
ต้นทุนขาย	(13,275)	(12,008)	1,267	11%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,108)	(1,195)	(87)	(7%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(14,383)	(13,203)	1,180	9%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	1,255	1,018	237	23%

- **บฟข. :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 237 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากความพร้อมจ่าย (AP) และกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจากค่าชดเชยการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของผู้รับเหมาก่อสร้าง (EPC Contractor) และดอกเบี้ยจ่ายลดลง



จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น</u> <u>(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	2,055	2,068	(13)	(1%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,582	1,062	520	49%
รายได้อื่น	24	19	5	26%
รายได้รวม	3,661	3,149	512	16%
ต้นทุนขาย	(2,245)	(1,857)	388	21%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(381)	(401)	(20)	(5%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,626)	(2,258)	368	16%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	1,035	891	144	16%

- **จีพีจี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 144 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ตามการสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

เอ็กโก พลัส (รวมนอร์ธโพล):

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น</u> <u>(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	554	928	(374)	(40%)
รายได้รวม	554	928	(374)	(40%)
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(2,354)	(355)	1,999	563%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,354)	(355)	1,999	563%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	(1,800)	573	(2,373)	(414%)

- **เอ็กโก พลัส** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 2,373 ล้านบาท สาเหตุหลักจากดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมจาก เอ็กโก ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมสำหรับใช้ลงทุนในพาวู อีเอส และรายได้อื่นลดลง เนื่องจากปี 2561 มีการรับรู้กำไรจากการเลิกบริษัทที่เอ็กโกถือหุ้นทางอ้อมจำนวนร้อยละ 100 ในเอ็กโกบีวีไอ อีกทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น และมีค่าใช้จ่ายภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลของพาวู อีเอส



บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น</u> <u>(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	2,478	3,581	(1,103)	(31%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	5,426	5,288	138	3%
รายได้อื่น	209	90	119	132%
รายได้รวม	8,113	8,959	(846)	(9%)
ต้นทุนขาย	(6,599)	(6,558)	41	1%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(667)	(526)	141	27%
ค่าใช้จ่ายรวม	(7,266)	(7,084)	182	3%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	847	1,875	(1,028)	(55%)

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 1,028 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้น ในขณะที่กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากระยะเวลาในการบำรุงรักษาน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เพราะในปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน และรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจากค่าชดเชยอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้าง (EPC Contractor)

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น</u> <u>(ลดลง)</u>	
			<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,807	2,987	(180)	(6%)
รายได้อื่น	15	9	6	67%
รายได้รวม	2,822	2,996	(174)	(6%)
ต้นทุนขาย	(983)	(881)	102	12%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(489)	(590)	(101)	(17%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,472)	(1,471)	1	1%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	1,350	1,525	(175)	(11%)

- เอ็นทีพีซี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 175 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และต้นทุนขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าปรับจากการผลิตไฟฟ้าไม่ได้ตามสัญญาเพราะมี Unplanned Outage ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปลดลง



บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

	บิฟิยู		เคแอลยู*		เอ็กโก โคเจน		อาร์จี	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,895	4,690	2,527	2,231	1,731	1,711	197	172
รายได้อื่น	9	5	7	7	5	5	1	1
รายได้รวม	4,904	4,695	2,534	2,238	1,736	1,716	198	173
ต้นทุนขาย	(4,173)	(3,911)	(2,118)	(1,889)	(1,564)	(1,571)	(179)	(165)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(410)	(438)	(251)	(262)	(72)	(62)	(17)	(15)
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,583)	(4,349)	(2,369)	(2,151)	(1,636)	(1,633)	(196)	(180)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	321	346	165	87	100	83	2	(7)

* เคแอลยู ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 78 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า: (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	เอสพีพี ฑู		เอสพีพี ทรี		เอสพีพี โฟร์		เอสพีพี ไฟว์	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	176	170	178	174	128	123	181	178
รายได้อื่น	-	2	-	2	-	2	1	5
รายได้รวม	176	172	178	176	128	125	182	183
ต้นทุนขาย	(53)	(53)	(50)	(50)	(39)	(39)	(51)	(50)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(35)	(41)	(31)	(38)	(26)	(31)	(33)	(40)
ค่าใช้จ่ายรวม	(88)	(94)	(81)	(88)	(65)	(70)	(84)	(90)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	88	78	97	88	63	55	98	93

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ยันฮี เอ็กโก*		บีอาร์ ดับบลิวเอฟ		ซีดับบลิวเอฟ**		ทีดับบลิวเอฟ		รวม		เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,318	1,241	877	996	865	726	77	68	13,150	12,480	670	5%
รายได้อื่น	12	9	13	11	7	8	1	1	56	58	(2)	(3%)
รายได้รวม	1,330	1,250	890	1,007	872	734	78	69	13,206	12,538	668	5%
ต้นทุนขาย	(313)	(330)	(418)	(434)	(325)	(327)	(28)	(28)	(9,311)	(8,847)	464	5%

ค่าใช้จ่ายอื่น	(306)	(332)	(302)	(392)	(200)	(217)	(17)	(19)	(1,700)	(1,887)	(187)	(10%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(619)	(662)	(720)	(826)	(525)	(544)	(45)	(47)	(11,011)	(10,734)	277	3%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	711	588	170	181	347	190	33	22	2,195	1,804	391	22%

* ยันฮี เอ็กโก ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 123 ล้านบาท จากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เพราะความเข้มแสงสูงกว่า

** ซีดับบลิวเอฟ ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 157 ล้านบาท จากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เพราะความเร็วลมสูงกว่า

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสอีจี (บริษัทร่วม)		เอสอีจีเอสดี (บริษัทร่วม)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,964	2,049	1,219	1,297	952	915	3,566	3,915
รายได้อื่น	-	-	-	-	7	10	38	46
รายได้รวม	1,964	2,049	1,219	1,297	959	925	3,604	3,961
ต้นทุนขาย	(413)	(432)	(250)	(262)	(233)	(238)	(3,191)	(3,438)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,043)	(1,203)	(638)	(691)	(94)	(116)	(195)	(223)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,456)	(1,635)	(888)	(953)	(327)	(354)	(3,386)	(3,661)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	508	414	331	344	632	571	218	300

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		เอ็กพีซีแอล* (บริษัทร่วม)		เอ็นทีวันพีซี (กิจการร่วมค้า)		จีเดค** (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวน เงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	274	268	190	-	-	-	-	11	8,165	8,455	(290)	(3%)
รายได้อื่น	-	1	-	-	-	-	-	-	45	57	(12)	(21%)
รายได้รวม	274	269	190	-	-	-	-	11	8,210	8,512	(302)	(3%)
ต้นทุนขาย	(93)	(93)	(109)	-	-	-	-	(12)	(4,289)	(4,475)	(186)	(4%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(31)	(38)	(133)	-	(18)	(18)	-	(7)	(2,152)	(2,296)	(144)	(6%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(124)	(131)	(242)	-	(18)	(18)	-	(19)	(6,441)	(6,771)	(330)	(5%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	150	138	(52)	-	(18)	(18)	-	(8)	1,769	1,741	28	2%

* เอ็กพีซีแอลเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562

** ขายเงินลงทุนทั้งหมดในจีเดค เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561



4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติในธุรกิจอื่น สำหรับปี 2562 ในธุรกิจอื่นลดลงเมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 204 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	418	698	418	698	(280)	(40%)
รายได้ค่าบริการ	786	1,244	-	-	786	1,244	(458)	(37%)
รายได้อื่น	11	10	11	43	22	53	(31)	(59%)
รายได้รวม	797	1,254	429	741	1,226	1,995	(769)	(39%)
ต้นทุนขาย	(673)	(977)	(386)	(581)	(1,059)	(1,558)	(499)	(32%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(80)	(115)	(45)	(76)	(125)	(191)	(66)	(35%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(753)	(1,092)	(431)	(657)	(1,184)	(1,749)	(565)	(32%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ปกติ	44	162	(2)	84	42	246	(204)	(83%)

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสประจำปี 2562 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2562				2561			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	1	2	3	4	1	2	3	4
รายได้รวม	10,434	11,175	10,719	11,299	9,216	9,071	10,343	11,126
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,678)	(10,224)	(9,804)	(10,450)	(9,042)	(8,402)	(9,262)	(9,911)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,159	1,643	1,649	1,446	1,802	1,819	1,468	967
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานปกติ	2,915	2,594	2,564	2,295	1,976	2,488	2,549	2,182
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	-	-	-	14,162	-	-	15
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	2,915	2,594	2,564	2,295	16,138	2,488	2,549	2,197
ขาดทุนจากการด้อยค่า ของสินทรัพย์	-	-	-	(611)	-	-	-	(2,619)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	2,915	2,594	2,564	1,684	16,138	2,488	2,549	(422)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	46	169	(86)	106	65	(197)	22	89

กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	2,961	2,763	2,478	1,790	16,203	2,291	2,571	(333)
กำไร (ขาดทุน) จาก อัตราแลกเปลี่ยน (FX)	712	1,195	224	674	3,886	(5,316)	2,004	(481)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	3,673	3,958	2,702	2,464	20,089	(3,025)	4,575	(814)
ผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	76	(10)	121	75	82	661	(628)	133
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,749	3,948	2,823	2,539	20,171	(2,364)	3,947	(681)

5. รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม (ล้านบาท)			
	ปี		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน	35,794	51,353	(15,559)	(30%)
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) และ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุน	87,281	58,364	28,917	50%
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ)	52,782	56,361	(3,579)	(6%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	32,666	40,350	(7,684)	(19%)
รวมสินทรัพย์	208,523	206,428	2,095	1%
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	6,724	6,720	4	1%
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	89,528	91,865	(2,337)	(3%)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	7,164	6,993	171	2%
รวมหนี้สิน	103,416	105,578	(2,162)	(2%)
ส่วนของผู้ถือหุ้น				

ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	104,491	100,239	4,252	4%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	616	611	5	1%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	105,107	100,850	4,257	4%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	208,523	206,428	2,095	1%

5.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มเอ็กโก มีสินทรัพย์รวมจำนวน 208,523 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,095 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลงจำนวน 15,559 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 มีสาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นลดลงจำนวน 14,167 ล้านบาท เนื่องจากการลงทุนในพาวู อีเอส วัสดุสำรองคลังลดลงจำนวน 470 ล้านบาท จากเคซอน และ บฟข. เงินปันผลค้างรับจากบีแอลซีพีลดลงจำนวน 306 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของ บฟข. ลดลงจำนวน 219 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลงจำนวน 103 ล้านบาท และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 294 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) และเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุน เพิ่มขึ้นจำนวน 28,917 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 50 มีสาเหตุหลักจากการเพิ่มเงินลงทุนในพาวูอีเอส ทีพีเอ็น เอสบีพีแอล เอ็นทีวันพีซี ไชยะบุรี และอีแอนด์อี อีกทั้งการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหลังหักเงินปันผลในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม ในขณะที่เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุนในพาวู อีเอส ลดลง
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลงจำนวน 3,579 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 มีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 7,684 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 มีสาเหตุหลักจากเงินปันผลค้างรับจากบีแอลซีพีลดลงจำนวน 6,188 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 858 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของ บฟข. ลดลงจำนวน 829 ล้านบาท ในขณะที่สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 191 ล้านบาท

5.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

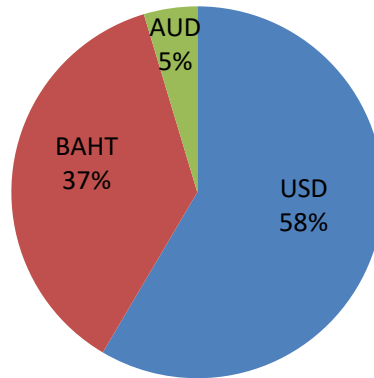
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มเอ็กโก มีหนี้สินรวม จำนวน 103,416 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,162 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้ค่าซื้อเงินลงทุนในทีพีเอ็นจำนวน 1,240 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 45 ล้านบาท ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลงจำนวน 1,197 ล้านบาท จาก เคซอน บีพียู บฟข. และเอ็กโก โคเจน อีกทั้งเคซอนชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 84 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ ลดลงจำนวน 2,337 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 สาเหตุหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของเอ็กโก บฟข. และเคซอน ในขณะที่มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวของเอ็กโกพลัสเพื่อใช้ในการลงทุนในพาวูอีเอส



* เงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ มีดังนี้

- เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 1,647 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 49,826 ล้านบาท
- เงินกู้สกุลบาท จำนวน 31,412 ล้านบาท
- เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 189 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 3,956 ล้านบาท



กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	เอ็กโก	บพข.	บีฟียู	เค	บิอาร์ดับ	ซีดับ	เคแอล	ยันฮี	เอสพีพี	ทีดับ	เอ็กโก	รวม
				ซอน	บลิวเอฟ	บลิวเอฟ	ยู	เอ็กโก	ทู,ตรี,โฟร์,ไฟว์	บลิวเอฟ	พลัส	
ภายใน 1 ปี	936	1,309	322	1,543	264	359	175	430	382	34	-	5,754
2 - 5 ปี	29,613	4,630	1,484	1,658	3,657	1,689	719	1,372	507	106	12,001	57,436
เกินกว่า 5 ปี	4,288	6,942	4,843	-	-	1,920	2,859	598	42	59	-	21,551
รวม	34,837	12,881	6,649	3,201	3,921	3,968	3,753	2,400	931	199	12,001	84,741

* หุ้นกู้แบบเฉพาะเจาะจงประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินเยน จำนวน 17,120 ล้านเยน ซึ่งมีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 7 ปี ได้ทำสัญญาแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 143 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจำนวน 171 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 สาเหตุหลักจากประมาณการหนี้สินค่าร้อยละของเคซอนเพิ่มขึ้น 608 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 252 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 548 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าแก่คู่สัญญาของ เคซอน ลดลงจำนวน 140 ล้านบาท

5.3 การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มเอ็กโก มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 105,107 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 จำนวน 4,257 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 โดยมีสาเหตุหลักจากการที่เอ็กโกมีกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 13,059 ล้านบาท และมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนที่ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,553 ล้านบาท มีส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 2,586 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อยที่อยู่ในต่างประเทศจำนวน

2,515 ล้านบาท มีขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจำนวน 94 ล้านบาท และผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานจำนวน 59 ล้านบาท

5.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 20,488 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 14,389 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	11,430
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(17,816)
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(6,490)
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(1,513)
เงินสดลดลงสุทธิ	(14,389)

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 11,430 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 17,816 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในพาจูอีเอส และทีพีเอ็น จำนวน 23,022 ล้านบาท และ 1,980 ล้านบาท ตามลำดับ เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มทุนในเอสบีพีแอล เอ็นทีวันพีซี เอ็กพีซีแอล และอีแอนด์อี จำนวน 3,151 ล้านบาท 1,428 ล้านบาท 160 ล้านบาท และ 12 ล้านบาทตามลำดับ เงินสดจ่ายเพื่ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 258 ล้านบาท เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนระยะสั้นและเงินลงทุนที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 254 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าระยองจำนวน 50 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดรับจากเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 11,943 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับจำนวน 496 ล้านบาท และเงินสดรับจากการลงทุนในเอสอีจีจำนวน 60 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 6,490 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 22,368 ล้านบาท เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 3,961 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,615 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 23,454 ล้านบาท

6. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	2562	2561	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	27.60	32.82	(5.22)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	26.23	51.23	(25.00)
อัตรากำไรก่อน FX (%)	11.79	26.49	(14.70)
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	18.98	39.38	(20.40)

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
			<u>จำนวน</u> <u>เงิน</u>	<u>%</u>
ไม่เกินกำหนด	2,052	2,041	11	1%
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	8	(8)	(100%)
เกินกำหนด 3 - 6 เดือน	-	68	(68)	(100%)
เกินกำหนด 6 - 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	32	-	32	100%
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	2,084	2,117	(33)	(2%)

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	<u>2562</u>	<u>2561</u>	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	0.98	1.05	(0.07)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.65	0.80	(0.15)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	198.48	190.40	8.08
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	122.86	115.80	7.06
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	2.87	1.51	1.36
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	2.51	0.38	2.13
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	5.44	3.61	1.83

7. แผนการดำเนินงานในอนาคต

ในปี 2563 เอ็กโกได้ปรับวิสัยทัศน์ใหม่เป็น “เป็นบริษัทไทยชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจพลังงานอย่างยั่งยืน ด้วยความใส่ใจที่จะสร้างไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาสังคม” โดยเอ็กโกจะขับเคลื่อนธุรกิจด้วยกลยุทธ์สำคัญตามหลักของ Balanced Scorecard ครอบคลุมมุมมอง (Perspectives) 4 ด้าน ประกอบด้วย มุมมองด้านการเงิน (Financial Perspective), มุมมองด้านลูกค้า (Customer Perspective), มุมมองด้านกระบวนการจัดการภายใน (Internal Business Process Perspective) และมุมมองด้านการเรียนรู้และเติบโต (Learning and Growth Perspective) ซึ่งจะช่วยให้องค์กรบรรลุวิสัยทัศน์ เป้าหมายองค์กร ตลอดจนสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนให้บริษัทในอนาคต

สำหรับแผนกลยุทธ์ประจำปี 2563 เอ็กโกได้ขยายทิศทางการลงทุน โดยมุ่งมั่นที่จะเสริมสร้างความแข็งแกร่งในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ต่อยอดไปสู่การลงทุนในธุรกิจจัดหาเชื้อเพลิง และแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจใหม่ด้าน Smart Energy Solution เสริมด้วยกลยุทธ์ทางการเงินที่จะมุ่งเน้นการจัดหาแหล่งเงินทุนที่มีต้นทุนในระดับที่แข่งขันได้ พร้อมทั้งลดความเสี่ยงทางการเงินเพื่อเพิ่มระดับความสามารถในการแข่งขัน ซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยแห่งความสำเร็จของบริษัท นอกจากนี้ เอ็กโกให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วให้มีประสิทธิภาพสูงสุดและบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามกำหนด ภายใต้งบประมาณที่วางไว้ รวมถึงบริษัทเน้นการเสริมสร้างความแข็งแกร่งด้านทรัพยากรบุคคล เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากรและมั่นใจถึงความสำเร็จในระยะยาว นอกจากนี้ เอ็กโกมีความตั้งใจที่จะยกระดับความยั่งยืนและการกำกับดูแลกิจการที่ดีขององค์กรให้มีมาตรฐานในระดับสากล ซึ่งในภาพรวมแล้ว กลยุทธ์องค์กรจะนำไปสู่การสร้างคุณค่าระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท

