ธรรมนิติ
DHARMNITI

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

รายงานการสอบทานและข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

ธรรมนิติ
DHARMNITI

บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด
178 อาคารธรรมนิติ ชั้น 6-7 ซอยเพิ่มทรัพย์ (ประชาชื่น 20) ถนนประชาชื่น แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
DHARMNITI AUDITING CO., LTD.
178 Dharmniti Building, 6th-7th Floor, Soi Permsap (Prachachuen 20), Prachachuen Road, Bangsue, Bangkok 10800
Telephone : (66) 0-2596-0500
Facsimile : (66) 0-2596-0560
www.daa.co.th

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสดสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 "การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ" การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

(นางสาวสุลลิต อาดสว่าง)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7517

บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด
กรุงเทพมหานคร
วันที่ 17 สิงหาคม 2564

"ยังไม่ได้ตรวจสอบ"
"สอบทานแล้ว"

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564

สินทรัพย์

		บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	1,339,113,374.97	277,287,092.59	1,339,113,374.97	277,287,092.59
ลูกหนี้การค้า	4, 6	113,190.69	608,226.00	113,190.69	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 7	60,336,183.20	65,718,566.36	60,336,183.20	65,718,566.36
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	8	4,721,384,333.08	5,595,235,642.67	4,721,384,333.08	5,595,235,642.67
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		6,120,947,081.94	5,938,849,527.62	6,120,947,081.94	5,938,849,527.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	9	11,988,968,641.69	11,138,494,496.33	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18
อุปกรณ์	10	644,516.84	835,848.25	644,516.84	835,848.25
สินทรัพย์สิทธิการใช้	11	6,386,482.44	1,117,677.65	6,386,482.44	1,117,677.65
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	12	13,203,120.60	8,163,698.01	13,203,120.60	8,163,698.01
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	13	579,206,423.76	512,180,289.51	579,206,423.76	512,180,289.51
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	1,987,101.00	1,791,195.56	1,987,101.00	1,791,195.56
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		26,045,411.28	26,045,411.28	26,045,411.28	26,045,411.28
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		12,616,441,697.61	11,688,628,616.59	15,327,020,471.10	15,249,681,535.44
รวมสินทรัพย์		18,737,388,779.55	17,627,478,144.21	21,447,967,553.04	21,188,531,063.06

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

		บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า	4, 15	3,570,011.91	3,836,415.64	3,570,011.91	3,836,415.64
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 16	6,814,641.68	35,761,072.40	6,814,641.68	35,761,072.40
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	1,901,853.29	565,513.67	1,901,853.29	565,513.67
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17	2,251,623.36	2,368,781.04	2,251,623.36	2,368,781.04
รวมหนี้สินหมุนเวียน		14,538,130.24	42,531,782.75	14,538,130.24	42,531,782.75
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า	18	4,621,190.72	653,910.75	4,621,190.72	653,910.75
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	19	9,853,102.06	8,945,539.18	9,853,102.06	8,945,539.18
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	5,203,836,850.00	4,878,398,200.00	5,203,836,850.00	4,878,398,200.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		5,218,311,142.78	4,887,997,649.93	5,218,311,142.78	4,887,997,649.93
รวมหนี้สิน		5,232,849,273.02	4,930,529,432.68	5,232,849,273.02	4,930,529,432.68
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย		212,955,648.30	199,320,648.30	212,955,648.30	199,320,648.30
ยังไม่ได้จัดสรร		1,682,834,909.56	1,331,367,151.36	3,804,762,631.72	3,861,280,982.08
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(588,651,051.33)	(1,031,139,088.13)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		13,504,539,506.53	12,696,948,711.53	16,215,118,280.02	16,258,001,630.38
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		18,737,388,779.55	17,627,478,144.21	21,447,967,553.04	21,188,531,063.06

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

		บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2564	2563	2564	2563
รายได้					
รายได้จากการให้บริการ	4, 20	2,525,276.23	624,708.00	2,525,276.23	624,708.00
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		9,485,023.82	21,292,580.99	9,485,023.82	21,292,580.99
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		9,914,720.77	5,659,913.71	9,914,720.77	5,659,913.71
อื่นๆ	4	152,242.93	29,495.63	152,242.93	29,495.63
รวมรายได้		22,077,263.75	27,606,698.33	22,077,263.75	27,606,698.33
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	21	2,653,489.97	570,230.50	2,653,489.97	570,230.50
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4, 22	33,949,585.94	36,543,781.07	33,949,585.94	36,543,781.07
รวมค่าใช้จ่าย	23	36,603,075.91	37,114,011.57	36,603,075.91	37,114,011.57
ขาดทุนจากกิจกรรมดำเนินงาน		(14,525,812.16)	(9,507,313.24)	(14,525,812.16)	(9,507,313.24)
ต้นทุนทางการเงิน		68,155.64	24,741.01	68,155.64	24,741.01
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9.2	245,810,952.16	(158,029,273.92)	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนรายได้ภาษีเงินได้		231,216,984.36	(167,561,328.17)	(14,593,967.80)	(9,532,054.25)
รายได้ภาษีเงินได้	24	100,221.19	613,581.33	100,221.19	613,581.33
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		231,317,205.55	(166,947,746.84)	(14,493,746.61)	(8,918,472.92)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		111,702,651.06	(237,347,524.33)	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(34,702,340.22)	18,274,892.98	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษีเงินได้		77,000,310.84	(219,072,631.35)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		308,317,516.39	(386,020,378.19)	(14,493,746.61)	(8,918,472.92)
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25				
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		0.19	(0.14)	(0.01)	(0.01)

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

		บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2564	2563	2564	2563
รายได้					
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	4, 9.2	-	-	-	409,736,041.88
รายได้จากการให้บริการ	4, 20	4,944,625.62	1,289,013.00	4,944,625.62	1,289,013.00
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		19,185,436.40	56,216,873.99	19,185,436.40	56,216,873.99
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		11,777,518.76	-	11,777,518.76	-
อื่นๆ	4	189,814.48	59,198.79	189,814.48	59,198.79
รวมรายได้		36,097,395.26	57,565,085.78	36,097,395.26	467,301,127.66
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	21	4,477,535.37	1,107,560.84	4,477,535.37	1,107,560.84
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4, 22	61,607,907.86	76,577,997.22	61,607,907.86	76,577,997.22
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		-	30,321,066.86	-	30,321,066.86
รวมค่าใช้จ่าย	23	66,085,443.23	108,006,624.92	66,085,443.23	108,006,624.92
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน		(29,988,047.97)	(50,441,539.14)	(29,988,047.97)	359,294,502.74
ต้นทุนทางการเงิน		141,207.83	51,527.31	141,207.83	51,527.31
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9.2	407,986,108.56	189,409,748.96	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้		377,856,852.76	138,916,682.51	(30,129,255.80)	359,242,975.43
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	24	195,905.44	(74,509,242.62)	195,905.44	(74,509,242.62)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		378,052,758.20	64,407,439.89	(29,933,350.36)	284,733,732.81
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		302,375,144.49	113,312,486.01	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		140,112,892.31	(237,610,414.83)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษีเงินได้		442,488,036.80	(124,297,928.82)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		820,540,795.00	(59,890,488.93)	(29,933,350.36)	284,733,732.81
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25				
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด		0.31	0.05	(0.02)	0.23

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

"ยังไม่ได้ตรวจสอบ"

"สอบทานแล้ว"

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

บาท

		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย							
		ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
			จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	
	หมายเหตุ				ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564		12,197,400,000.00	199,320,648.30	1,331,367,151.36	(600,710,655.75)	(430,747,374.56)	318,942.18	(1,031,139,088.13)	12,696,948,711.53
สำรองตามกฎหมาย	26	-	13,635,000.00	(13,635,000.00)	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	(12,950,000.00)	-	-	-	-	(12,950,000.00)
กำไรสำหรับงวด		-	-	378,052,758.20	-	-	-	-	378,052,758.20
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	302,375,144.49	140,112,892.31	-	442,488,036.80	442,488,036.80
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	378,052,758.20	302,375,144.49	140,112,892.31	-	442,488,036.80	820,540,795.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564		12,197,400,000.00	212,955,648.30	1,682,834,909.56	(298,335,511.26)	(290,634,482.25)	318,942.18	(588,651,051.33)	13,504,539,506.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		12,197,400,000.00	183,403,148.30	1,276,224,656.18	(594,480,106.71)	(285,070,311.70)	318,942.18	(879,231,476.23)	12,777,796,328.25
สำรองตามกฎหมาย		-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย		-	-	(12,197,400.00)	-	-	-	-	(12,197,400.00)
กำไรสำหรับงวด		-	-	64,407,439.89	-	-	-	-	64,407,439.89
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	113,312,486.01	(237,610,414.83)	-	(124,297,928.82)	(124,297,928.82)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	64,407,439.89	113,312,486.01	(237,610,414.83)	-	(124,297,928.82)	(59,890,488.93)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563		12,197,400,000.00	199,320,648.30	1,312,517,196.07	(481,167,620.70)	(522,680,726.53)	318,942.18	(1,003,529,405.05)	12,705,708,439.32

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

		บาท			
		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ทุนเรือนหุ้น	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		ที่ออกและชำระแล้ว	จัดสรรแล้ว -	ยังไม่ได้จัดสรร	
	หมายเหตุ		สำรองตามกฎหมาย		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564		12,197,400,000.00	199,320,648.30	3,861,280,982.08	16,258,001,630.38
สำรองตามกฎหมาย	26	-	13,635,000.00	(13,635,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	(12,950,000.00)	(12,950,000.00)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	(29,933,350.36)	(29,933,350.36)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564		12,197,400,000.00	212,955,648.30	3,804,762,631.72	16,215,118,280.02
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		12,197,400,000.00	183,403,148.30	3,616,340,756.48	15,997,143,904.78
สำรองตามกฎหมาย		-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-
เงินปันผลจ่าย		-	-	(12,197,400.00)	(12,197,400.00)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	284,733,732.81	284,733,732.81
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563		12,197,400,000.00	199,320,648.30	3,872,959,589.29	16,269,680,237.59

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</u>				
กำไร (ขาดทุน) ก่อนรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	377,856,852.76	138,916,682.51	(30,129,255.80)	359,242,975.43
รายการปรับปรุงกระทบกำไร (ขาดทุน) ก่อนรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	1,111,376.98	472,656.97	1,111,376.98	472,656.97
ค่าตัดจำหน่าย	182,977.41	150,586.76	182,977.41	150,586.76
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายทรัพย์สิน	35,696.40	-	35,696.40	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	907,562.88	627,791.00	907,562.88	627,791.00
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(12,461,043.67)	30,794,773.06	(12,461,043.67)	30,794,773.06
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(407,986,108.56)	(189,409,748.96)	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	-	-	-	(409,736,041.88)
ดอกเบี้ยรับ	(19,185,436.40)	(56,216,873.99)	(19,185,436.40)	(56,216,873.99)
ดอกเบี้ยจ่าย	141,207.83	51,527.31	141,207.83	51,527.31
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	(59,396,914.37)	(74,612,605.34)	(59,396,914.37)	(74,612,605.34)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	496,689.88	189,476.00	496,689.88	189,476.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(21,634,644.54)	11,358,394.18	(21,634,644.54)	11,358,394.18
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	85,814.64	701,074.74	85,814.64	701,074.74
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(29,420,358.12)	(3,257,090.27)	(29,420,358.12)	(3,257,090.27)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(117,157.68)	1,230,436.77	(117,157.68)	1,230,436.77
เงินสดจ่ายจากการดำเนินงาน	(109,986,570.19)	(64,390,313.92)	(109,986,570.19)	(64,390,313.92)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,209,799.08	1,796,365.62	1,209,799.08	1,796,365.62
เงินสดรับ (จ่าย) ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	22,803,531.30	(65,279,764.77)	22,803,531.30	(65,279,764.77)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(85,973,239.81)	(127,873,713.07)	(85,973,239.81)	(127,873,713.07)
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</u>				
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิเพื่อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,143,620,575.76	(690,066,915.59)	1,143,620,575.76	(690,066,915.59)
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	657,326,198.08	-	657,326,198.08
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(5,310,872.95)	(2,830,650.30)	(5,310,872.95)	(2,830,650.30)
เงินสดจ่ายเพื่อค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(28,781,604.22)	(9,175,193.91)	(28,781,604.22)	(9,175,193.91)
เงินสดรับดอกเบี้ยรับ	23,325,495.64	97,190,292.29	23,325,495.64	97,190,292.29
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	1,132,853,594.23	52,443,730.57	1,132,853,594.23	52,443,730.57

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินระหว่างกาลนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</u>				
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(920,927.17)	(261,447.69)	(920,927.17)	(261,447.69)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่าย	(141,207.83)	(51,527.31)	(141,207.83)	(51,527.31)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(12,950,000.00)	(12,197,400.00)	(12,950,000.00)	(12,197,400.00)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(14,012,135.00)	(12,510,375.00)	(14,012,135.00)	(12,510,375.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	1,032,868,219.42	(87,940,357.50)	1,032,868,219.42	(87,940,357.50)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	277,287,092.59	441,972,106.50	277,287,092.59	441,972,106.50
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	28,958,062.96	(438,362.78)	28,958,062.96	(438,362.78)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	1,339,113,374.97	353,593,386.22	1,339,113,374.97	353,593,386.22
<u>ข้อมูลงบกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม</u>				
รายการที่มิใช่เงินสด				
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการค้างจ่ายเพิ่มขึ้น (ลดลง)	190,118.70	(708,429.82)	190,118.70	(708,429.82)
เจ้าหนี้ค่าซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(88,472.95)	(517,828.30)	(88,472.95)	(517,828.30)
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	6,224,546.76	-	6,224,546.76	-

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล
วันที่ 30 มิถุนายน 2564

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ("บริษัท") เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่าง ๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่าง ๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

1.2 การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ซึ่งปัจจุบันได้กลับมาแพร่ระบาดอีกและขยายวงกว้างขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้เกิดการชะลอตัวของเศรษฐกิจที่กำลังจะฟื้นตัว และมีผลกระทบต่อธุรกิจและอุตสาหกรรมโดยรวม สถานการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานธุรกิจ อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารของบริษัทได้ติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าว และทำการประเมินผลกระทบทางการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง

2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงินระหว่างกาล

2.1 จุดมุ่งหมายของงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้นงบการเงินระหว่างกาลจึงมุ่งเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด

2.2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี โดยแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลจัดทำเป็นแบบย่อ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในงวดปัจจุบัน

ในระหว่างงวด บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้ปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

รวมทั้ง มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า (การยินยอมลดค่าเช่าที่เกี่ยวข้องกับ COVID-19) หลังวันที่ 30 มิถุนายน 2564 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2564 โดยการปรับปรุงนี้ เพื่อการผ่อนปรนในทางปฏิบัติ ผู้เช่าไม่จำเป็นต้องประเมินว่าการยินยอมลดค่าเช่าว่าเป็นการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าหรือไม่ โดยเป็นการยินยอมลดค่าเช่าที่เกิดขึ้นอันเป็นผลโดยตรงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) และที่เข้าเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ (แก้ไขย่อหน้าที่ 46 ข.2 จากเดิมวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นวันที่ 30 มิถุนายน 2565) โดยให้บันทึกการยินยอมลดค่าเช่านั้นเสมือนว่า "ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า" ซึ่งในระหว่างงวด สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศและลงในราชกิจจานุเบกษาแล้ว

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดปัจจุบัน

2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับและได้ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้ปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับมีการให้ข้อผ่อนปรนในทางปฏิบัติหรือข้อยกเว้นชั่วคราวกับผู้ใช้มาตรฐาน

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล บริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

4. รายการบัญชีกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
กฟผ.	ไทย	ผู้ถือหุ้นบริษัทร้อยละ 100
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 11.533

ยอดคงค้างกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	113,190.69	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	104,500.00	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	2,569,907.13	482,788.11
กฟผ.	-	8,085.00
	2,674,407.13	490,873.11
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	789,911.73	797,238.27
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	167,935.36	836,273.90
กฟผ.	511.30	34,979.25
	168,446.66	871,253.15
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
กฟผ.	796,535.93	817,538.34
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
PT Adaro Indonesia (161.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)		
ยอดยกมา ณ ต้นงวด/ปี	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	325,438,650.00	(20,106,750.00)
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นงวด/ปี	5,203,836,850.00	4,878,398,200.00

รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
รายได้จากการบริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	2,525,276.23	624,708.00	4,944,625.62	1,289,013.00
รายได้อื่น				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	111,536.12	-	111,536.12	-
รายได้เงินปันผล				
PT Adaro Indonesia	-	-	-	409,736,041.88
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	3,959,602.43	4,780,469.49	7,681,126.45	12,048,690.23
กฟผ.	2,832,772.89	3,538,438.51	6,797,914.19	7,047,387.23

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
เงินฝากธนาคาร - บัญชีกระแสรายวัน	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคาร - บัญชีออมทรัพย์	512,024,196.56	236,889,085.96
เงินฝากธนาคาร - บัญชีประจำไม่เกิน 3 เดือน	355,642,084.09	-
ใบรับเงินฝาก - บัญชีประจำไม่เกิน 3 เดือน	471,446,094.32	40,397,006.63
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,339,113,374.97	277,287,092.59

6. ลูกหนี้การค้า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	-	608,226.00
งานอื่นๆ	113,190.69	-
รวมลูกหนี้การค้า	113,190.69	608,226.00

7. ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)	2,674,407.13	490,873.11
ลูกหนี้อื่น - กิจการร่วมทุน	23,453,235.25	4,147,018.76
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	-	1,065.72
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	692,812.06	498,193.02
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ	15,854,891.19	20,116,911.88
ลูกหนี้กรมสรรพากร	17,660,837.57	40,464,503.87
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	60,336,183.20	65,718,566.36

8. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
เงินฝากธนาคาร		
- บัญชีประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	4,102,560,798.01	4,158,004,302.20
ใบรับเงินฝาก		
- บัญชีประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	618,823,535.07	1,437,231,340.47
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,721,384,333.08	5,595,235,642.67

9. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

9.1 ข้อมูลบริษัทร่วม

			สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
	ประเทศที่จัดตั้ง	ประเภทธุรกิจ	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.533	11.533

บริษัทมีเงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia ร้อยละ 11.533 ซึ่งบริษัทมีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการบริษัท (Board of Commissioner) จำนวน 1 คน จากทั้งหมดจำนวน 6 คน เพื่อควบคุมการบริหารงานของ Board of Directors โดยมีสิทธิออกเสียงจำนวน 1 เสียง

9.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

	บาท					
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564	2563
<u>บริษัทร่วม</u>						
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	1,875,327,851.66	1,514,960,186.73	3,096,231,265.18	3,096,231,265.18	-	-
PT Adaro Indonesia	10,113,640,790.03	9,623,534,309.60	11,603,316,150.00	11,603,316,150.00	-	409,736,041.88
รวม	11,988,968,641.69	11,138,494,496.33	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18	-	409,736,041.88

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	บาท			
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ยอดยกมา	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	407,986,108.56	207,171,280.21	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	302,375,144.49	(6,230,549.04)	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	140,112,892.31	(145,677,062.86)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	-	12,767,031.25	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	-	(409,736,041.88)	-	-
ยอดคงเหลือ	11,988,968,641.69	11,138,494,496.33	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18

เงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด

บริษัทได้จำนำหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด จำนวน 942,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 เหรียญสหรัฐอเมริกา และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 บริษัทมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว จำนวน 942,000 หุ้น

เงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 325 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา โดยเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เป็นจำนวนเงิน 163.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่ากับ 5,829.85 ล้านบาท และบริษัทจะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 161.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว

10. อุปกรณ์

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ
ราคาทุน	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	5,064,496.00
ขายและตัดจำหน่ายระหว่างงวด	(1,128,052.85)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	3,936,443.15

	บาท
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ
ค่าเสื่อมราคาสะสม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	(4,228,647.75)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(155,635.01)
ค่าเสื่อมราคาสะสมส่วนที่ขายและตัดจำหน่าย	1,092,356.45
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	(3,291,926.31)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	835,848.25
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	644,516.84

11. สินทรัพย์สิทธิการใช้

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ ต้นงวด/ปี	1,117,677.65	1,653,751.70
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด/ปี	6,224,546.76	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด/ปี	(955,741.97)	(536,074.05)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ สิ้นงวด/ปี	6,386,482.44	1,117,677.65

สินทรัพย์สิทธิการใช้ดังกล่าววัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของบริษัทอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มดังกล่าวอยู่ระหว่างร้อยละ 2.24 ถึง ร้อยละ 6.275 ต่อปี (หมายเหตุ 18)

12. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	รวม
ราคาทุน			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	4,993,004.07	6,963,200.00	11,956,204.07
ซื้อสินทรัพย์เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	-	5,222,400.00	5,222,400.00
ขายและตัดจำหน่ายระหว่างงวด	(118,791.40)	-	(118,791.40)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	4,874,212.67	12,185,600.00	17,059,812.67
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	(3,792,506.06)	-	(3,792,506.06)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(182,977.41)	-	(182,977.41)
ค่าตัดจำหน่ายสะสมส่วนที่ขายและตัดจำหน่าย	118,791.40	-	118,791.40
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	(3,856,692.07)	-	(3,856,692.07)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	1,200,498.01	6,963,200.00	8,163,698.01
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	1,017,520.60	12,185,600.00	13,203,120.60

13. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และวันที่ 16 พฤษภาคม 2559 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1	รวม
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	454,773,403.16	57,406,886.35	512,180,289.51
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	-	28,971,722.92	28,971,722.92
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	34,704,512.26	3,349,899.07	38,054,411.33
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	489,477,915.42	89,728,508.34	579,206,423.76

14. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 สรุปได้ดังนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ในกำไรขาดทุน	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :			
หนี้สินตามสัญญาเช่า	20,349.37	6,962.96	27,312.33
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1,789,107.84	181,512.58	1,970,620.42
รวม	1,809,457.21	188,475.54	1,997,932.75
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :			
อุปกรณ์	18,261.65	7,429.90	10,831.75
รวม	18,261.65	7,429.90	10,831.75
สุทธิ	1,791,195.56		1,987,101.00

15. เจ้าหนี้การค้า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	789,911.73	797,238.27
	789,911.73	797,238.27
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น		
ค่าจ้างที่ปรึกษา	2,780,100.18	3,038,905.51
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	271.86
	2,780,100.18	3,039,177.37
รวมเจ้าหนี้การค้า	3,570,011.91	3,836,415.64

16. เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)	167,935.36	836,273.90
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)	511.30	34,979.25
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	641,751.14	3,200,833.06
เงินทดรองรับ - ค่าพัฒนาโครงการ	379,528.26	7,206,313.81
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	796,535.93	794,622.05
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	-	22,916.29
	796,535.93	817,538.34
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ประกอบด้วย		
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	2,027,035.46	1,486,041.51
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	1,127,081.25	18,578,102.70
ค่าจ้างอื่น ๆ	549,310.23	881,576.44
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	1,124,952.75	2,719,413.39
	4,828,379.69	23,665,134.04
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	6,814,641.68	35,761,072.40

17. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	1,464,477.33	1,612,137.33
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	787,146.03	756,643.71
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,251,623.36	2,368,781.04

18. หนี้สินตามสัญญาเช่า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ยอดคงเหลือ ณ ต้นงวด/ปี	1,219,424.42	1,750,630.45
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด/ปี	6,224,546.76	-
เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ย	141,207.83	94,743.97
จ่ายชำระระหว่างงวด/ปี	(1,062,135.00)	(625,950.00)
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นงวด/ปี	6,523,044.01	1,219,424.42
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	(1,901,853.29)	(565,513.67)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	4,621,190.72	653,910.75

รายละเอียดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระมีดังนี้

	บาท					
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563		
	เงินต้น	ดอกเบี้ยรอจ่าย	ยอดที่ต้องชำระ	เงินต้น	ดอกเบี้ยรอจ่าย	ยอดที่ต้องชำระ
ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,901,853.29	222,416.71	2,124,270.00	565,513.67	60,436.33	625,950.00
ถึงกำหนดชำระหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	4,621,190.72	288,066.78	4,909,257.50	653,910.75	24,201.75	678,112.50
รวม	6,523,044.01	510,483.49	7,033,527.50	1,219,424.42	84,638.08	1,304,062.50

19. ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

งบแสดงฐานะการเงิน

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานต้นงวด/ปี	8,945,539.18	6,523,994.00
กำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย		
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์	-	90,597.93
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานด้านการเงิน	-	517,915.26
- ผลกระทบจากการปรับปรุงค่าประสบการณ์	-	(1,067,174.76)
	-	(458,661.57)
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในอดีต		
- การแก้ไขโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	1,624,624.75
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในปัจจุบัน	907,562.88	1,255,582.00
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานสิ้นงวด/ปี	9,853,102.06	8,945,539.18

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	402,514.42	264,965.25	805,028.84	529,930.50
ดอกเบี้ยจากภาระผูกพัน	51,267.02	48,930.25	102,534.04	97,860.50
รวม	453,781.44	313,895.50	907,562.88	627,791.00

20. รายได้จากการให้บริการ

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด				
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,133,638.83	624,708.00	4,278,788.83	1,289,013.00
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	391,637.40	-	665,836.79	-
รวมรายได้จากการให้บริการ	2,525,276.23	624,708.00	4,944,625.62	1,289,013.00

21. ต้นทุนการให้บริการ

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,653,489.97	570,230.50	4,477,535.37	1,107,560.84
รวมต้นทุนการให้บริการ	2,653,489.97	570,230.50	4,477,535.37	1,107,560.84

22. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)				
กฟผ.				
งานบริการบริษัท	2,383,372.89	2,362,967.73	4,778,824.19	4,779,874.45
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	129,042.00	-	258,084.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1	449,400.00	963,000.00	1,412,400.00	1,926,000.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	606,690.00	-
ค่าจ้างอื่นๆ	-	83,428.78	-	83,428.78
	2,832,772.89	3,538,438.51	6,797,914.19	7,047,387.23
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	19,470,331.93	24,802,204.20	38,403,955.74	50,099,915.21
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	5,127,886.00	4,221,810.01	6,023,970.63	10,243,850.59
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	211,554.91	7,426.20	427,774.93	542,575.90
ค่าจ้างอื่นๆ	1,296,754.83	1,437,364.10	2,104,289.54	2,731,666.74
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	36,050.00	-	36,050.00	-
อื่นๆ	4,974,235.38	2,536,538.05	7,813,952.83	5,912,601.55
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	33,949,585.94	36,543,781.07	61,607,907.86	76,577,997.22

23. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	19,470,331.93	24,931,246.20	38,403,955.74	50,357,999.21
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	3,680,127.72	3,842,715.43	6,883,113.73	7,594,969.97
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	5,577,286.00	5,184,810.01	8,043,060.63	12,169,850.59
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	648,828.70	335,491.82	1,294,354.39	623,243.73
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	30,321,066.86
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	7,226,501.56	2,819,748.11	11,460,958.74	6,939,494.56
รวมค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	36,603,075.91	37,114,011.57	66,085,443.23	108,006,624.92

24. รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้

ส่วนประกอบหลักของรายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 และ 2563 ประกอบด้วย

	บาท			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุน :				
ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด	-	549,527.64	-	(74,637,759.06)
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี:				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราวที่รับรู้เมื่อเริ่มแรกและที่กลับรายการ	100,221.19	64,053.69	195,905.44	128,516.44
รวม	100,221.19	613,581.33	195,905.44	(74,509,242.62)

25. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับงวดส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (ไม่รวมกำไรเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างงวด

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวดที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	231,317,205.55	(166,947,746.84)	378,052,758.20	64,407,439.89
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.19	(0.14)	0.31	0.05

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด วันที่ 30 มิถุนายน	
	2564	2563	2564	2563
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวดที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	(14,493,746.61)	(8,918,472.92)	(29,933,350.36)	284,733,732.81
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยที่ถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	(0.01)	(0.01)	(0.02)	0.23

26. เงินปันผลและสำรองตามกฎหมาย

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2564 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2563 สำหรับหุ้นสามัญ จำนวน 1,219,740,000 หุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.0106 บาท เป็นจำนวนเงิน 12.95 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 13.64 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 30 เมษายน 2564

27. บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) และบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement : MOA)

27.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง กฟผ. และ Sinohydro Corporation Limited (SINOHYDRO) ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะร่วมมือกันพัฒนาลงทุนและบริหารโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งบริษัทโดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีสืบต่อจาก กฟผ. และกระทรวงพลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

ต่อมาผู้ร่วมพัฒนาทั้งสองฝ่ายได้ต่ออายุบันทึกความเข้าใจดังกล่าวออกไป 3 ฉบับ คือ ฉบับที่ 1 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550 ฉบับที่ 2 วันที่ 10 มีนาคม 2551 และฉบับที่ 3 วันที่ 25 ธันวาคม 2551 ซึ่งฉบับสุดท้าย มีอายุ 2 ปี นับจากวันลงนาม และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัทจึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 4 กับ SINOHYDRO เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

1. Department of Hydropower Planning Ministry of Electric Power No. (1), the Union of Myanmar (DHPP)
2. Sinohydro Corporation Limited, the People's Republic of China (SINOHYDRO)
3. International Group of Entrepreneur Company Limited, the Union of Myanmar (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

ในปัจจุบันยังคงมีการขัดแย้งระหว่างชนกลุ่มน้อยบริเวณที่ตั้งโครงการ ฝ่ายบริหารจึงชะลอการพัฒนาโครงการไปก่อน

27.2 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Joint Development Memorandum of Understanding : JD - MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่ายกับ

1. China Three Gorges Corporation (CTGC)
2. International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทยและการจัดหาเงินทุนในกรณีที่จำเป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำส่ง Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเมียนมา และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

27.3 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 ในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บริษัทรับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ในด้านต่าง ๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยื่นความประสงค์ในการดำเนินโครงการแก่ PCQT, Ministry of Industry and Trade, Government of Vietnam (MOIT)

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้บริษัท หรือบริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระเงินค่าพัฒนาโครงการและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ(External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2556 บริษัทได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและดำเนินการโครงการตามรูปแบบ Build - Operate - Transfer (BOT) โดยได้รับการสนับสนุนจาก MOIT และ PCQT

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ MOIT เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการ ระหว่าง MOIT และบริษัท ต่อมาบริษัทได้ลงนาม MOU ฉบับใหม่เพื่อขยายระยะเวลา MOU ฉบับเดิม ในวันที่ 6 มีนาคม 2560

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนามสัญญาจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอรัฐบาลเวียดนาม โดยในรายงานดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Supercritical (SC) ซึ่งในวันที่ 8 ตุลาคม 2558 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Natural Resources and Environment หรือ MONRE) ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ส่วนรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) อยู่ระหว่างการพิจารณาของ MOIT และยังไม่ได้รับอนุมัติ

ต่อมาวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558 The Organisation for Economic Co - operation and Development (OECD) ได้ประกาศเกี่ยวกับนโยบายการให้กู้เงินของ Export - Credit Agency (ECA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน โดยมีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 คือ เกณฑ์ในการปล่อยเงินกู้ของ ECA สำหรับโครงการที่มีกำลังผลิตมากกว่า 500 MW ขึ้นไปให้เลือกใช้เทคโนโลยี Ultra - Supercritical (USC) จากเดิมที่กำหนดให้สามารถใช้เทคโนโลยี SC ได้ บริษัทจึงต้องแก้ไขรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) และรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการให้กู้เงินของ ECA โดยเมื่อวันที่14 ตุลาคม 2559 MONRE ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC และในวันที่ 7 ธันวาคม 2559 MOIT อนุมัติรายงานศึกษาความเหมาะสมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวางจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็นผู้ร่วมทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 อย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของผู้ร่วมทุน ร้อยละ 30

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 บริษัทได้ลงนาม Joint Development Agreement (JDA) กับ EGCO และ Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUSHU) เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ KYUSHU บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2560 KYUSHU ได้ส่งจดหมายแจ้งการปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ โดยโอนย้ายงานพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 ไปยัง Kyuden International Corporation (KYUDEN) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ต่อมาที่ประชุมเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 ได้มีมติให้ยุติการดำเนินงานร่วมกับ KYUDEN ตั้งแต่วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2563 บริษัทได้จัดทำสัญญาร่วมทุนฉบับใหม่ร่วมกับ EGCO และ Ratch Group Public Company Limited (RATCH) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ RATCH บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA

27.4 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding : MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ถือหุ้นทั้งหมดโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ซึ่งต่อมา EDL ได้ปรับแผนการพัฒนาโครงการและได้มอบสิทธิ์ให้กับ Chaleun Sekong Group Co., Ltd. (CSG) เมื่อเดือนกรกฎาคม 2560 เพื่อเข้าร่วมพัฒนา ลงทุน และแสวงหาผู้ร่วมลงทุนโครงการที่เหมาะสม (Strategic Investor) และเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2560 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ CSG โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนา และลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ต่อมาในวันที่ 29 มิถุนายน และ 14 ธันวาคม 2561 ได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจเพิ่มเติม (Amendment of MOU) เพื่อขยายระยะเวลาร่วมมือทั้งสองฝ่าย โดยเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2562 ทาง EDL และ CSG/CSE ได้บรรลุสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) ของบริษัท น้ำงึม 3 พาวเวอร์ จำกัด (NNG3) ซึ่งหากบริษัทได้รับอนุมัติการซื้อขายจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดแล้วจะครองหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25

ปัจจุบันผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ได้บรรลุการเจรจาบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าระหว่างผู้รับซื้อและผู้ขาย (Tariff MOU) เรียบร้อยแล้วโดยได้รับการอนุมัติจากคณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (S-ECTN) เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2564 ขณะนี้อยู่ระหว่าง กฟผ. และกระทรวงพลังงาน เสนอเข้ารับการพิจารณาของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)

นอกจากนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาหลักต่างๆ ที่ใช้ในการลงทุน อาทิ สัญญาสัมปทาน (Concession Agreement : CA) สัญญาร่วมทุน (Share Holder Agreement : SHA) รวมถึงการเตรียมการร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เป็นต้น

อนึ่ง โครงการมีความคืบหน้าในการก่อสร้างไปแล้วมากกว่าร้อยละ 78 และคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมจ่ายกระแสไฟฟ้าได้ภายในปี 2565

27.5 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อเข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน

เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2562 บริษัทได้ลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมกับ บริษัท เอ็มพีเอ็นเนอร์ยี จำกัด เพื่อเข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 54.34 MW ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างและคาดว่าจะสามารถจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564

ปัจจุบัน บริษัทอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาซื้อขายหุ้น และสัญญาผู้ถือหุ้น โดยคาดว่าจะเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 ปี 2564

28. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 บริษัทมีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น ดังนี้

28.1 บริษัทมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

28.2 สัญญาซื้อจ้าง

บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างที่สำคัญ จำนวน 8 สัญญา จำนวนเงินคงเหลือที่ต้องจ่ายตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 263.91 ล้านบาท ดังนี้

28.2.1 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 2 สัญญา วงเงินตามสัญญา 108.18 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 91.16 ล้านบาท

28.2.2 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศ จำนวน 5 สัญญา โดยเป็นสัญญาสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาจำนวน 5 สัญญา วงเงินตามสัญญา 6.729 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 5.036 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาหรือ 162.27 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐอเมริกาเท่ากับ 32.2219 บาท)

28.2.3 สัญญาจ้างพัฒนาโปรแกรมระบบงานของบริษัท สกุลเงินบาท จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญา 21.87 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 10.48 ล้านบาท

28.3 หลักประกันเงินทุน

บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ได้วางหลักประกันเงินทุน (Standby letter of credit : SBLC) ระยะเวลา 1 ปี (สิ้นสุดอายุสัญญาวันที่ 31 สิงหาคม 2563) ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น (Shareholder Support and Subordination Deed : SSSD) และเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2563 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 วงเงินรวมจำนวน 6.438 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา

28.4 หลักประกันบัญชี

เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2564 บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ได้วางหลักทรัพย์ค้ำประกัน SBLC ระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2564 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2564 วงเงินรวมจำนวน 4.81 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวนเงิน 126.22 ล้านบาท ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น SSSD และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement : AA)

29. เครื่องมือทางการเงิน

29.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานรายงานทางการเงิน ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น หนี้สินตามสัญญาเช่าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยง

29.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทมีความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ยอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากสถาบันการเงิน สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564			
	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	512,024,196.56	827,088,178.41	1,000.00	1,339,113,374.97
ลูกหนี้การค้า	-	-	113,190.69	113,190.69
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	60,336,183.20	60,336,183.20
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	4,721,384,333.08	-	4,721,384,333.08
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	3,570,011.91	3,570,011.91
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	6,814,641.68	6,814,641.68
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	6,523,044.01	-	6,523,044.01

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	236,889,085.96	40,397,006.63	1,000.00	277,287,092.59
ลูกหนี้การค้า	-	-	608,226.00	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	65,718,566.36	65,718,566.36
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	3,836,415.64	3,836,415.64
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	35,761,072.40	35,761,072.40
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	1,219,424.42	-	1,219,424.42

สำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่แยกตามวันที่ครบกำหนด (หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564			อัตราดอกเบี้ย
	ภายใน 12 เดือน	มากกว่า 12 เดือน	รวม	ร้อยละต่อปี
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	827,088,178.41	-	827,088,178.41	0.20 - 0.60
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,721,384,333.08	-	4,721,384,333.08	0.25 - 0.70
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,901,853.29	4,621,190.72	6,523,044.01	2.24 - 6.275

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			อัตราดอกเบี้ย
	ภายใน 12 เดือน	มากกว่า 12 เดือน	รวม	ร้อยละต่อปี
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	40,397,006.63	-	40,397,006.63	0.35
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67	0.40 - 2.12
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	565,513.67	653,910.75	1,219,424.42	6.275

29.3 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทไม่มีการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 และวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ดังต่อไปนี้

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			อัตราแลกเปลี่ยน	
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	สกุลเงิน	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
	(ล้าน)	(ล้าน)		(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
<u>สินทรัพย์</u>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	20.07	1.88	เหรียญสหรัฐอเมริกา	31.8847	29.8674
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	128.67	139.22	เหรียญสหรัฐอเมริกา	31.8847	29.8674
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	2.07	1.41	เหรียญสหรัฐอเมริกา	31.8847	29.8674
	96.92	96.92	หยวนจีน	4.8957	4.5447
	3,945.13	146.50	ดองเวียดนาม	0.001385	0.001292
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>					
เจ้าหนี้การค้า	0.03	0.02	เหรียญสหรัฐอเมริกา	32.2219	30.2068
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	161.50	161.50	เหรียญสหรัฐอเมริกา	32.2219	30.2068

29.4 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวเนื่องกับลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการกำหนดให้มีนโยบายและวิธีการในการควบคุมสินเชื่อที่เหมาะสม นอกจากนี้ การให้สินเชื่อของบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากบริษัทมีฐานของลูกค้าเพียงรายเดียวที่เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้น บริษัทจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อ คือ มูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้การค้าซึ่งได้หักด้วยสำรองค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (ถ้ามี)

29.5 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินบางส่วนจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราตลาดสกุลเงินบาทที่มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นลงตามอัตราตลาด ฝ่ายบริหารของบริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

30. การจัดประเภทรายการใหม่

รายการงบการเงินของปี 2563 บางรายการได้จัดประเภทรายการใหม่ให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) หรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้ การจัดประเภทรายการใหม่ มีดังต่อไปนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนจัดประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่ เพิ่มขึ้น (ลดลง)	หลังจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
อุปกรณ์	1,953,525.90	(1,117,677.65)	835,848.25
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	1,117,677.65	1,117,677.65

31. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

31.1 เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2564 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนและหลักประกันบัญชี (SBLC) กับ MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH โดยอายุหลักประกันเงินทุนมีระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2564 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2565 วงเงินรวมจำนวน 6.438 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และหลักประกันบัญชีมีระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2564 ถึงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2565 วงเงินรวมจำนวน 5.63 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และจำนวนเงิน 142.67 ล้านบาท

31.2 เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2564 สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติอนุมัติให้มีการปรับกรอบวงเงินลงทุนประจำปีงบประมาณ 2565 โดยปรับเพิ่มวงเงินดำเนินการและเบิกจ่ายลงทุนจำนวน 196.19 ล้านบาท เพื่อรองรับการร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน ซึ่งการร่วมทุนดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานแล้ว

31.3 เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2564 บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน HOU JU ENERGY TECHNOLOGY CORPORATION (HKE) จากบริษัท เอ็มพี เอ็นเนอร์ยี จำกัด โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 127,406,250 ดอลลาร์ไต้หวัน โดยบริษัท HKE เป็นบริษัทจดทะเบียนในไต้หวัน มีลักษณะเป็น Holding Company มีวัตถุประสงค์ในการลงทุนด้านธุรกิจพลังงาน ปัจจุบันลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำในไต้หวัน

32. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2564