



รายงานประจำปี 2568

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
โรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568
ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568



สารบัญ

ส่วนที่ 1	สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน	5
	1. สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน	5
ส่วนที่ 2	การดำเนินงานกิจการของกองทุน	13
	2. ข้อมูลทั่วไป	13
	2.1 ชื่อกองทุน ประเภท เงินทุนจดทะเบียน และอายุกองทุนฯ	13
	2.2 ชื่อบริษัทจัดการ และผู้ดูแลผลประโยชน์	13
	3. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์	13
	3.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน	13
	3.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ	15
	3.3 โครงสร้างการบริหารจัดการกองทุนฯ และความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้บริหารทรัพย์สิน หรือของผู้ถือหุ้นรายใหญ่	15
	3.4 ข้อมูลของทรัพย์สินของกองทุนฯ	17
	3.5 การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	23
	3.6 การกู้ยืมเงิน	33
	4. ธุรกิจและภาวะอุตสาหกรรม	37
	5. ปัจจัยความเสี่ยง	38
	6. ข้อพิพาททางกฎหมาย	46
	7. ข้อมูลสำคัญอื่น	46
ส่วนที่ 3	การจัดการและการกำกับดูแลกองทุน	50
	8. ข้อมูลหน่วยลงทุน	50
	8.1 หน่วยลงทุน	50
	8.2 ข้อมูลผู้ถือหุ้นรายใหญ่	52
	8.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุนฯ	53
	9. โครงสร้างการจัดการ	58
	9.1 บริษัทจัดการ	58
	9.2 ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	77

9.3	ผู้ดูแลผลประโยชน์	81
9.4	คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	85
9.5	ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ และหมายเลขโทรสาร ของผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน และที่ปรึกษา	86
9.6	ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ	87
10.	การกำกับดูแลกิจการ	87
10.1	นโยบายการกำกับดูแลกองทุนฯ	87
10.2	คณะกรรมการชุดย่อย	87
10.3	การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน	88
10.4	การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุนฯ	89
10.5	การคัดเลือกผู้บริหารทรัพย์สิน	90
10.6	การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน	91
10.7	การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ	91
10.8	คำตอบแทนของบริษัทจัดการ	93
10.9	การเปิดเผยข้อมูล / สารสนเทศต่อผู้ถือหน่วยลงทุน	93
10.10	การจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน	94
10.11	คำตอบแทนของผู้สอบบัญชี	99
10.12	การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)	99
11.	ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม รวมถึงแนวปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน	100
11.1	นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของ SUPER	100
11.2	นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของบริษัทจัดการ	101
11.3	แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชันของ SUPER	103
12.	การควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง	104
12.1	สรุปความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน และ หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ	104

13. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์	105
13.1 รายงานระหว่างกองทุนฯ กับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	105
13.2 รายงานระหว่างกองทุนฯ กับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	106
13.3 ข้อมูลการรับผลประโยชน์ตอบแทนเนื่องจากการที่กองทุนฯ ใช้บริการบุคคลอื่น	107
ส่วนที่ 4 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	109
14. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	109
14.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี	109
14.2 ตารางสรุปงบการเงินและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	110
15. การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ (Management Discussion and Analysis: MD&A)	115
15.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา	115
15.2 ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบในอนาคต	120
16. ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์	121
เอกสารแนบ 1 รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและงบการเงิน	122
เอกสารแนบ 2 สรุปสมมุติฐานสำคัญ และประมาณการทางการเงินของผู้ประเมินราคาอิสระ	151
จากรายงานประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ณ สิ้นวันที่ 31 ธันวาคม 2568	

หมายเหตุ : เนื่องจากการปิดเศษตัวเลข ตัวเลขผลรวมตามตารางต่าง ๆ ในเอกสารนี้ อาจไม่เท่ากับตัวเลขที่ท่านคำนวณ

ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของกองทุนฯ เพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-REIT1)

ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th หรือ เว็บไซต์ของกองทุนฯ ที่ www.supereif.com

ส่วนที่ 1

สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน

ส่วนที่ 1 สรุปข้อมูลสำคัญของกองทุน

ข้อมูล ณ วันที่ (ว/ด/ป)	2/3/2569
<p>คำเตือน: กองทุนฯ มีแหล่งรายได้แหล่งเดียว คือ รายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งจะสิ้นสุดลงในวันที่ 26/12/2584 เว้นแต่จะมีการเลิกสัญญาที่กำหนดหรือมีการขยายอายุของสัญญา (ถ้ามี) โดยมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ จะลดลงตามระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่คงเหลืออยู่ และเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิ มูลค่าหน่วยลงทุนอาจลดลงจนเป็นศูนย์ได้ ทั้งนี้ หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิสิ้นสุดลง หรือถูกบอกเลิกก่อนระยะเวลาของสัญญา และกองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้ใหม่ได้ กองทุนฯ จะไม่มีรายได้หลักใด ๆ ภายหลังจากวันที่มีการสิ้นสุดหรือการบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อราคาซื้อขายของหน่วยลงทุน และอาจเป็นผลให้ต้องมีการเลิกกองทุนฯ นอกจากนี้ กองทุนฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับผลตอบแทนใด ๆ จากการเลิกกองทุนฯ</p>	

ชื่อกองทุนภาษาไทย	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี		
ชื่อกองทุนภาษาอังกฤษ	Super Energy Power Plant Infrastructure Fund		
ชื่อย่อหลักทรัพย์	SUPEREIF ซึ่งต่อไปนี้อาจเรียกว่า “กองทุนฯ”		
ชื่อบริษัทจัดการกองทุนฯ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (“บริษัทจัดการ”)		
ชื่อผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)	ชื่อผู้สอบบัญชี	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
วันที่ได้รับอนุมัติให้จัดตั้งกองทุนฯ	13/3/2562	วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุน	7/8/2562
วันเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานครั้งแรก	14/8/2562		

ณ 30/12/2568, มูลค่าตลาด (ล้านบาท)	2,703.75	ราคาปิด (บาท/หน่วย)	5.25	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	515.00
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) (ล้านบาท)	4,791.20	หรือ (บาท/หน่วย)	9.3033		
ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	4,701.95	Par (บาท/หน่วย)	9.130	ราคาปิด / NAV (เท่า)	0.56
อายุคงเหลือเฉลี่ยของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถ่วงน้ำหนักด้วยกำลังการผลิตแต่ละโครงการ (ปี)	15.09				

โครงสร้างเงินทุนของกองทุนฯ ณ 31/12/2568		สัดส่วนการลงทุน	
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	6,363.26	100.00%	ลงทุนตรง - ลงทุนทางอ้อมผ่านการถือหุ้น
หนี้สินรวม (ล้านบาท)	1,572.06		
ส่วนทุน (ล้านบาท)	4,791.20		
กำไรสะสม (ล้านบาท)	89.25		
สัดส่วนการกู้ยืมเงิน/สินทรัพย์รวม (ร้อยละ)	24.68		
		ลักษณะการลงทุน	
		-	กรรมสิทธิ์
		100.00%	สิทธิการเช่าหรือสัญญาแบ่งรายได้
		-	แบบผสม
		โครงสร้างรายได้	
		100.00%	ในประเทศ
		-	ต่างประเทศ

รายละเอียดทรัพย์สิน

สิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ของ บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“17AYH”) และ บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“HPM”) (หรือรวมเรียกว่า “ผู้โอนรายได้”) ที่ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) หรือ การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) (แล้วแต่กรณี) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ ซึ่งระยะเวลาตามสัญญาเช่าลงทุนของกองทุนฯ (สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 14/8/2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 26/12/2584 ซึ่งเป็นวันเดียวกับวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย หรือคิดเป็นระยะเวลาการลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 22 ปี (ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าทุกโครงการสิ้นสุดใกล้เคียงกัน คือ ภายในปี 2583 – 2584) (หมายเหตุ : 17AYH และ HPM เป็นบริษัทย่อยที่ บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“SUPER”) หรือผู้สนับสนุน ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 99.99)

ราคาประเมินล่าสุด ณ 31/12/2568

6,006.00 ล้านบาท ประเมินเมื่อ 21/1/2569 โดยบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด ด้วยวิธีรายได้ (Income Approach) download รายงานประเมินฉบับเต็มได้ที่ <https://www.supereif.com/th/investor-relations/downloads/appraisal-report>.

รายชื่อผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ 5 อันดับแรก ณ 26/11/2568

ผู้ถือหน่วยลงทุน	จำนวนหน่วยลงทุนที่ถือ (หน่วย)	ร้อยละของจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกจำหน่าย
1. บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	103,000,000	20.00
2. บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	74,059,300	14.38
3. บริษัท กรุงเทพ-แอกซา ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	51,025,600	9.91
4. บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	38,132,400	7.40
5. บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	16,377,000	3.18
ข้อจำกัดสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนต่างด้าว (ร้อยละ)		49.00
สัดส่วนการถือหน่วยลงทุนของผู้ลงทุนต่างด้าว ณ วันที่ 26/11/2568 (ร้อยละ)		0.33

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

กองทุนฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรก และปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งระยะเวลาการลงทุนหรือระยะเวลาการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอาจไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการจะใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งของการจ่ายเงินปันผลในปีดังกล่าวตามความเหมาะสม) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ โดยการจ่ายเงินปันผลใด ๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว

รายละเอียดเพิ่มเติมโปรดศึกษาในส่วนที่ 3 ข้อ 8.3.1 นโยบายการจ่ายผลตอบแทน : การจ่ายเงินปันผล และการลดเงินทุนจดทะเบียน

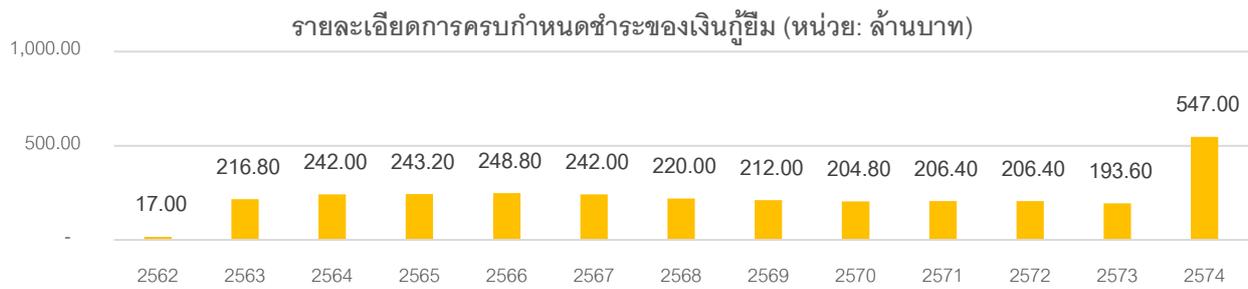
ประวัติการจ่ายเงินปันผลและเงินลดทุน

อัตราเงินจ่าย (บาท/หน่วย)	2562*	2563	2564	2565	2566	2567	2568	ตั้งแต่วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ
เงินปันผล	0.23038	0.87102	0.87619	0.60957	0.51349	0.59499	0.36436	4.06000
เงินลดทุน	0.040	-	-	0.180	0.281	0.214	0.406	1.121
รวม	0.27038	0.87102	0.87619	0.78957	0.79449	0.80899	0.77036	5.18100

* กองทุนฯ จดทะเบียนจัดตั้งวันที่ 7/8/2562

สรุปข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับการกู้ยืมเงิน ณ 31/12/2568

ผู้ให้กู้	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจัดการ
วงเงินกู้	วงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 3,000.00 ล้านบาท
วันที่เบิกเงินกู้	14 สิงหาคม 2562 โดยเป็นการเบิกครั้งเดียวทั้งจำนวน
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย 12 เดือนแรก เท่ากับ ร้อยละ 4.50 ต่อปี อัตราดอกเบี้ยภายหลังจากนั้น เท่ากับ อัตราดอกเบี้ย MLR ของผู้ให้กู้ ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ตลอดอายุสัญญากู้ยืมเงิน
อายุสัญญาเงินกู้	ระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ภายใน 12 ปี โดยมีระยะเวลาปลอดเงินต้นใน 3 เดือนแรก
การชำระคืนเงินต้น	ชำระเป็นรายเดือน ภายหลังจากระยะเวลาปลอดเงินต้น
การชำระดอกเบี้ย	ชำระเป็นรายเดือน
จำนวนเงินกู้ยืมคงเหลือ	1,570.20 ล้านบาท



รายละเอียดเพิ่มเติมโปรดศึกษาในส่วนที่ 2 ข้อ 3.6 การกู้ยืมเงิน

ตัวเลขทางการเงินที่สำคัญ	2568	2567	2566
จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายรวม (ล้านหน่วย)	159.46	168.96	172.75
อัตรารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (บาท/หน่วย)	5.63	5.57	5.55
รายได้จากการขายไฟฟ้า (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (ล้านบาท)	960.37	1,007.02	1,026.62
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (ล้านบาท)	737.08	779.91	802.49
รายได้จากการลงทุนสุทธิ (ล้านบาท)	608.33	622.42	632.45
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	187.64	306.42	264.45
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อหน่วย (บาท/หน่วย)	0.36	0.59	0.51
เงินปันผลต่อหน่วย (บาท/หน่วย)	0.36436	0.59499	0.51349
เงินลงทุนต่อหน่วย (บาท/หน่วย)	0.406	0.214	0.281
อัตราส่วนเงินกู้ยืมคงเหลือต่อสินทรัพย์สุทธิ (เท่า)	0.33	0.36	0.40
อัตราส่วนเงินกู้ยืมคงเหลือต่อสินทรัพย์รวม (เท่า)	0.25	0.27	0.29
อัตราส่วนต้นทุนทางการเงินต่อรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ร้อยละ)	14.02	16.73	17.47
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน (ล้านบาท)	604.20	815.50	623.91
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน (ล้านบาท)	(601.84)	(813.05)	(668.39)
เงินฝากธนาคารเพิ่มขึ้นสุทธิ (ล้านบาท)	2.35	2.45	(44.48)
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ ณ สิ้นปี (ล้านบาท)	4,791.20	4,908.04	5,082.24
ราคาปิด / NAV (เท่า)	0.56	0.68	0.62
อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเทียบกับราคาปิด ณ สิ้นปี (ร้อยละ)	6.94	9.22	8.35
มูลค่าตลาด (ล้านบาท)	2,703.75	3,321.75	3,167.25
ราคาปิด ณ สิ้นปี (บาท/หน่วย)	5.25	6.45	6.15

การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ

สำหรับปี 2568 โครงการโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ขายไฟฟ้าได้รวม 159.46 ล้านหน่วย ที่อัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย 5.63 บาท/หน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ส่งผลให้มีรายได้จากการขายไฟฟ้า (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) 960.37 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.63 จาก 1,007.02 ล้านบาท ในปี 2567 โดยสาเหตุหลักมาจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลง 5.62% ขณะที่อัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 1.04% โดยสาเหตุหลักที่จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลงมาจากค่าเฉลี่ยของผลรวมของรังสีแสงอาทิตย์ที่ได้รับบนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ลดลง 2.67% และผลกระทบจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film บางส่วนที่เกิดความชำรุดเสียหาย 2.23% (ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนฯ มีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ชำรุดเสียหายดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568) ในส่วนค่าใช้จ่ายของโครงการลดลงร้อยละ 1.81 จาก 227.41 ล้านบาท เป็น 223.30 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปีนี้ไม่มีการชำระค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้า ขณะที่ปีก่อนมีการชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนของรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ลดลงตามรายได้จากการขายไฟฟ้า แต่หักลบกับภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้าได้หมดอายุลงครบทุกโครงการ (ยกเว้น 2 โครงการในจังหวัดสระแก้ว) จากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น ทำให้รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปี 2568 เท่ากับ 737.08 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.49 จาก 779.91 ล้านบาท ในปี 2567

ทั้งนี้ รายได้รวมในปี 2568 เท่ากับ 740.34 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.49 จาก 791.76 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงร้อยละ 5.49 จาก 779.91 ล้านบาท เป็น 737.08 ล้านบาท ตามเหตุผลที่ได้กล่าวไว้ในย่อหน้าก่อนหน้า สำหรับค่าใช้จ่ายรวมในปี 2568 เท่ากับ 132.00 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 22.05 จาก 169.34 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินต้นเป็นประจำทุกเดือนตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2562 รวมถึงค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนมีการตัดจำหน่ายจนหมดตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 ส่งผลให้รายได้จากการลงทุนสุทธิในปี 2568 เท่ากับ 608.33 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.26 จาก 622.42 ล้านบาท ในปี 2567

กองทุนฯ มีการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในปี 2568 เท่ากับ 187.64 ล้านบาท เนื่องจากกองทุนฯ มีการรับรู้ขาดทุนสุทธิจากวัดมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 420.69 ล้านบาท จาก (1) มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรมที่ลดลง จาก 6,422.00 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2567 เป็น 6,006.00 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2568 จากการประเมินมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิใหม่ และ (2) การบันทึกเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 4.69 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ในอดีตที่โครงการบ้านลำ 2 ที่ SUPER ขอให้กองทุนฯ ชำระคืน โดยเป็นไปตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ทั้งนี้ การลดลงตาม (1) เกิดจากการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าของโครงการห้วยหว้า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งเป็นโครงการที่มีการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film และเกิดความเสียหายของแผงดังกล่าวบางส่วน (โดยอ้างอิงการปรับปรุงดังกล่าวจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ) การเพิ่มสมมติฐานเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ แทนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film ที่เสียหายใน 4 โครงการดังกล่าวตามแผนที่นำเสนอต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในประมาณการปีแรก จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณการที่ลดลง และระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 12 เดือน อย่างไรก็ตาม อัตราผลตอบแทนของผู้ประเมินราคาอิสระที่ลดลงจาก 6.8% เป็น 6.2% ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปีนี้ได้ปรับลดลงมากเท่าที่ควร

กองทุนฯ มีการจ่ายเงินปันผล 2 ครั้ง และจ่ายเงินลดทุน 2 ครั้ง สำหรับผลการดำเนินงานในปี 2568 โดยจ่ายรวมเท่ากับ 0.36436 บาท/หน่วย และ 0.406 บาท/หน่วย ตามลำดับ ซึ่งนับตั้งแต่วันจัดตั้งกองทุนฯ มีการจ่ายเงินปันผลไปแล้ว 23 ครั้ง และจ่ายเงินลดทุนไปแล้ว 7 ครั้ง โดยจ่ายรวมเท่ากับ 4.06000 บาท/หน่วย และ 1.121 บาท/หน่วย ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเทียบกับราคาปิด ณ สิ้นปี สำหรับปี 2568, ปี 2567 และปี 2566 เท่ากับร้อยละ 6.94, 9.22 และ 8.35 ตามลำดับ

กองทุนฯ ยังมีเงินทุนเพียงพอเพื่อใช้ในการดำเนินงานโดยไม่ต้องมีการกู้ยืมเงิน โดยอัตราส่วนเงินกู้ยืมคงเหลือต่อสินทรัพย์สุทธิของกองทุนฯ ณ สิ้นปี 2568 อยู่ในสัดส่วนที่ต่ำเพียง 0.33 เท่า โดยอัตราส่วนดังกล่าวลดลงจาก 0.36 เท่า ณ สิ้นปี 2567 สาเหตุเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ลดลงในอัตราที่มากกว่าการลดลงของสินทรัพย์สุทธิ

ปี 2568 กองทุนฯ มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 604.20 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 601.84 ล้านบาท ได้แก่ การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน การจ่ายลดทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน การชำระคืนเงินกู้ระยะยาว การชำระดอกเบี้ย และการฝากเงินในบัญชีธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ลดลง โดยเงินฝากธนาคารเพิ่มขึ้นสุทธิ 2.35 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 กองทุนฯ มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 815.50 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 813.05 ล้านบาท ได้แก่ การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน การจ่ายลดทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน การชำระคืนเงินกู้ระยะยาว การชำระดอกเบี้ย และการฝากเงินในบัญชีธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ลดลง โดยเงินฝากธนาคารเพิ่มขึ้นสุทธิ 2.45 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2568 มูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ เท่ากับ 4,791.20 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.38 จาก 4,908.04 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2567

รายละเอียดเพิ่มเติมโปรดศึกษาในส่วนที่ 4 ข้อ 15 การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ

ประเภทรายงานของผู้สอบบัญชีล่าสุด



ไม่มีเงื่อนไข



อื่น ๆ

ค่าใช้จ่ายของกองทุนฯ สำหรับปี 2568 (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)		
ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายทั้งหมด	อัตราที่เรียกเก็บจริง	ร้อยละของรายได้จากการลงทุนสุทธิ
ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน	ร้อยละ 0.25 ของสินทรัพย์รวม	2.87
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	ร้อยละ 0.036 ของสินทรัพย์รวม	0.41
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	ร้อยละ 0.032 ของทุนจดทะเบียน	0.26
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	ร้อยละ 0.12 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	0.94
ต้นทุนทางการเงิน	ร้อยละ 1.76 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	14.02
ค่าใช้จ่ายที่มีมูลค่ามากกว่าร้อยละ 0.01 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย		
: ภาษีธุรกิจเฉพาะ	ร้อยละ 0.29 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	2.32
: ค่าปิดสมุดทะเบียน	ร้อยละ 0.04 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	0.29
: ค่าธรรมเนียมการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์รายปี	ร้อยละ 0.03 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	0.23
: ค่าสถานที่ และค่าที่ปรึกษากฎหมาย ซึ่งเกี่ยวข้องกับการจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน	ร้อยละ 0.02 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	0.18
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ทั้งหมด ซึ่งแต่ละรายการไม่เกินร้อยละ 0.01 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	ร้อยละ 0.02 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย ^{1/}	0.18
รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด	ร้อยละ 2.72 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย	21.70

หมายเหตุ: 1/ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้ไม่ได้มีการเรียกเก็บจริงเป็นร้อยละของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ย โดยเป็นเพียงการคำนวณเพื่อให้เห็นภาพเท่านั้น ทั้งนี้ มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยเท่ากับ 4,855,218,885 บาท โดยเป็นการถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันในปีของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิในแต่ละเดือน

สรุปปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ

การลงทุนในหน่วยลงทุนมีความเสี่ยง ก่อนตัดสินใจลงทุนในหน่วยลงทุนนั้น ผู้ลงทุนควรตระหนักถึงข้อเท็จจริงที่ว่ากองทุนฯ และการดำเนินงานของกองทุนฯ อยู่ภายใต้กฎหมาย ระเบียบ และสภาพแวดล้อมทางธุรกิจของประเทศไทย ซึ่งแตกต่างจากประเทศอื่น ๆ ดังนั้น ก่อนตัดสินใจเข้าลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาอย่างรอบคอบถึงข้อพิจารณาเกี่ยวกับความเสี่ยงและการลงทุนซึ่งจะได้กล่าวต่อไป รวมทั้งปัจจัยอื่น ๆ ที่ระบุในเอกสารฉบับนี้ และในหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุน โดยความเสี่ยงที่ระบุในส่วนนี้ ไม่ใช่ความเสี่ยงทั้งหมดที่มีในปัจจุบัน หรือที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ความเสี่ยงอื่น ๆ ไม่ว่าจะทราบอยู่แล้วหรือไม่ก็ตาม อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อกองทุนฯ หรือมูลค่าของหน่วยลงทุน

ความเสี่ยงที่สำคัญต่าง ๆ มีดังนี้

1. กองทุนฯ มีแหล่งรายได้เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิสิ้นสุดหรือถูกบอกเลิก และกองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้ใหม่ได้ อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน โอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ และอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนฯ ได้ ทั้งนี้ มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ จะลดลงตามระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิที่เหลืออยู่ ซึ่งมูลค่าที่ลดลงในแต่ละปีอาจไม่เท่ากัน ขึ้นอยู่กับการประเมินค่าทรัพย์สิน และเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิ มูลค่าหน่วยลงทุนอาจลดลงเป็นศูนย์ได้
2. กองทุนฯ สามารถก่อหนี้ได้ และอาจมีความเสี่ยงในการชำระหนี้เงินกู้หรือการกู้ยืมเงินเพื่อชำระหนี้เงินกู้ในอนาคต และอาจไม่สามารถจัดหาเงินทุนที่จำเป็นได้ในอนาคตบนเงื่อนไขที่ยอมรับได้ หรืออาจไม่สามารถจัดหาเงินทุนที่จำเป็นดังกล่าวได้เลย
3. การประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของ 17AYH และ HPM ต้องอาศัยความเข้มงวดที่แสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า หากมีความเข้มงวดที่แสงอาทิตย์น้อยกว่าปกติหรือมีปริมาณเมฆมากกว่าปกติอาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินอย่างมีนัยสำคัญต่อรายได้ของกองทุนฯ ได้
4. สภาพแวดล้อมที่แท้จริงที่แตกต่างไปจากค่าสภาวะแวดล้อมมาตรฐานอาจส่งผลกระทบต่อศักยภาพและประสิทธิภาพของอุปกรณ์ต่างๆ ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งอาจก่อให้เกิดการสูญเสียพลังงานในระบบสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ และส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินอย่างมีนัยสำคัญต่อรายได้ของกองทุนฯ ได้
5. การประกอบธุรกิจและดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของ 17AYH และ HPM ต้องอาศัยผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Operator) ในการดูแล ซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ หากผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Operator) ไม่ปฏิบัติตามสัญญา อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ
6. แผนพลังงานแสงอาทิตย์ของโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ ลงทุน อาจชำรุดเสียหาย และไม่มีผู้ใดยินยอมรับผิดชอบ โดยบริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหามembrane พลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหายในกรณีดังกล่าว ซึ่งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ตามรายละเอียดในวาระที่ 1 ของหนังสือเชิญประชุมดังกล่าว ซึ่งผลจากการอนุมัติดังกล่าวจะทำให้กระแสเงินสดจ่ายของกองทุนฯ เพิ่มขึ้นในช่วงแรกที่มีการดำเนินการตามแผนการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ อันจะส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินจ่ายที่กองทุนฯ จะจ่ายให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน นอกจากนี้ การดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเป็นยี่ห้ออื่น ๆ ในตลาดที่ไม่ใช่ยี่ห้อ SHARP ในอนาคตก็อาจเกิดความชำรุดเสียหายขึ้นได้ และไม่สามารถรับประกันได้ว่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้ออื่น ๆ ที่นำมาใช้จะไม่เกิดความชำรุดเสียหาย

7. การฟ้องร้องคดีต่อกลุ่มบริษัท SHARP เป็นกระบวนการที่ต้องใช้เวลา มีค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนมาก โดยบริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นวงลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณาแนวทาง แก้ไขปัญหาแผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ซึ่งผู้ถือหุ้นวงลงทุนมีมติอนุมัติให้บริษัทจัดการแจ้งให้ 17AYH และ HPM ฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP เพื่อให้รับผิดชอบต่อ Product Defect ที่เกิดขึ้นกับแผนพลังงานแสงอาทิตย์ตามรายละเอียดในวาระที่ 2 ของหนังสือเชิญประชุมดังกล่าว ซึ่งผลจากการอนุมัติดังกล่าวจะทำให้กองทุนฯ ต้องรับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการฟ้องร้องดังกล่าวตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

รายละเอียดเพิ่มเติม โปรดศึกษาส่วนที่ 2 ข้อ 5 ปัจจัยความเสี่ยง

ข้อมูลเบื้องต้น

บริษัทจัดการกองทุนฯ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

ที่อยู่ เลขที่ 175 อาคารสารคดีที่ดาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์ 0-2674-6488

เว็บไซต์ www.bblam.co.th

ผู้ดูแลผลประโยชน์ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่ (ผู้ดูแลผลประโยชน์)
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) สำนักงานราษฎร์บูรณะ
ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์ (ถล.) ชั้น 19
เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ
แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140

ที่อยู่ (สำนักงานใหญ่)

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ 0-2470-3655, 02-470-3201

เว็บไซต์ www.kasikornbank.com

ส่วนที่ 2

การดำเนินกิจการของกองทุน

ส่วนที่ 2 การดำเนินกิจการของกองทุน

2. ข้อมูลทั่วไป

2.1 ชื่อกองทุน ประเภท เงินทุนจดทะเบียน และอายุกองทุนฯ

ชื่อกองทุนภาษาไทย	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
ชื่อกองทุนภาษาอังกฤษ	Super Energy Power Plant Infrastructure Fund
ชื่อย่อหลักทรัพย์	SUPEREIF
ประเภทโครงการ	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน
เงินทุนจดทะเบียน	5,150,000,000 บาท (ณ วันจัดตั้งกองทุนฯ)

หลังการลดทุนครั้งที่	เงินทุนจดทะเบียนหลังลดทุนจดทะเบียน (บาท)
1	5,129,400,000
2	5,057,300,000
3	5,036,700,000
4	4,891,985,000
5	4,781,775,000
6	4,701,950,000
7	4,572,685,000

อายุกองทุนฯ ไม่กำหนดอายุ

2.2 ชื่อบริษัทจัดการ และผู้ดูแลผลประโยชน์

บริษัทจัดการ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

3. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์

3.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน

- วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ และเป้าหมาย

กองทุนฯ จัดตั้งขึ้นเพื่อระดมเงินทุนจากนักลงทุน โดยนำเงินที่ได้จากการเสนอขายหน่วยลงทุนไปลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า และ/หรือ พลังงานทางเลือกเป็นหลัก (โดยจะลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งมีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อเป็นรายได้ให้แก่กองทุนฯ และทำให้กองทุนฯ สามารถจ่ายผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ในระยะยาว) รวมถึงลงทุนในทรัพย์สินอื่น ๆ หลักทรัพย์ และ/หรือ ตราสารอื่น ๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์อนุญาตให้ลงทุนได้

ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนครั้งแรกคือ ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภท สิทธิในรายได้สุทธิจากการดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 19 โครงการ กำลังการผลิตรวม 118 เมกะวัตต์ของ 17AYH และ HPM หรือรวมเรียกว่า ผู้โอนรายได้ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ SUPER หรือผู้สนับสนุน ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 99.99) ทั้งนี้ กองทุนฯ จะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานด้วยการรับโอนรายได้สุทธิจาก 17AYH และ HPM โดยการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิกับ 17AYH และ HPM โดยระยะเวลาการโอนสิทธิ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันสิ้นสุด สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ ซึ่งสอดคล้องกับระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ 17AYH หรือ HPM เข้าทำกับ กฟผ. หรือ กฟน. (แล้วแต่กรณี)

- **กลยุทธ์ในการดำเนินงาน**

กลยุทธ์ในการสร้างการเติบโตจากการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ

สำหรับการลงทุนในอนาคต กองทุนฯ จะมุ่งเน้นการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภท ไฟฟ้า และ/หรือ พลังงานทางเลือก เป็นหลัก โดยจะมุ่งเน้นการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ที่ก่อสร้างแล้วเสร็จและมีประวัติผลการดำเนินงานย้อนหลังพอสมควร อีกทั้งยังต้องเป็นทรัพย์สินกิจการ โครงสร้างพื้นฐานที่มีศักยภาพ และคาดว่าจะสามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ ในระดับที่น่าสนใจในระยะยาว ซึ่งกองทุนฯ มิได้มีข้อจำกัด หรือนโยบายว่าจะเข้าลงทุนในทรัพย์สิน กิจการโครงสร้างพื้นฐานของกลุ่มบริษัทใดเป็นการเฉพาะ

อย่างไรก็ดี ตามสัญญาตกลงดำเนินการ ในกรณีที่ SUPER หรือบริษัทที่ SUPER มีอำนาจควบคุมการบริหาร จะจำหน่าย โอน หรือให้ลงทุนโดยประการใด ๆ ในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน (ซึ่งรวมถึงสิทธิในรายได้) ในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใด ๆ ของ SUPER หรือบริษัทที่ SUPER มีอำนาจควบคุมการบริหาร เพื่อการจัดตั้งกองทุนรวมหรือทรัสต์ (ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง กองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ และทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน) SUPER ตกลงให้สิทธิกองทุนฯ ในการพิจารณาข้อเสนอเพื่อลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวก่อนบุคคลอื่น (Right of First Refusal) และจะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อการดังกล่าวจนกว่าจะได้รับการปฏิเสธ เป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ หรือเมื่อพ้นระยะเวลาที่ตกลงกันตามรายละเอียดในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

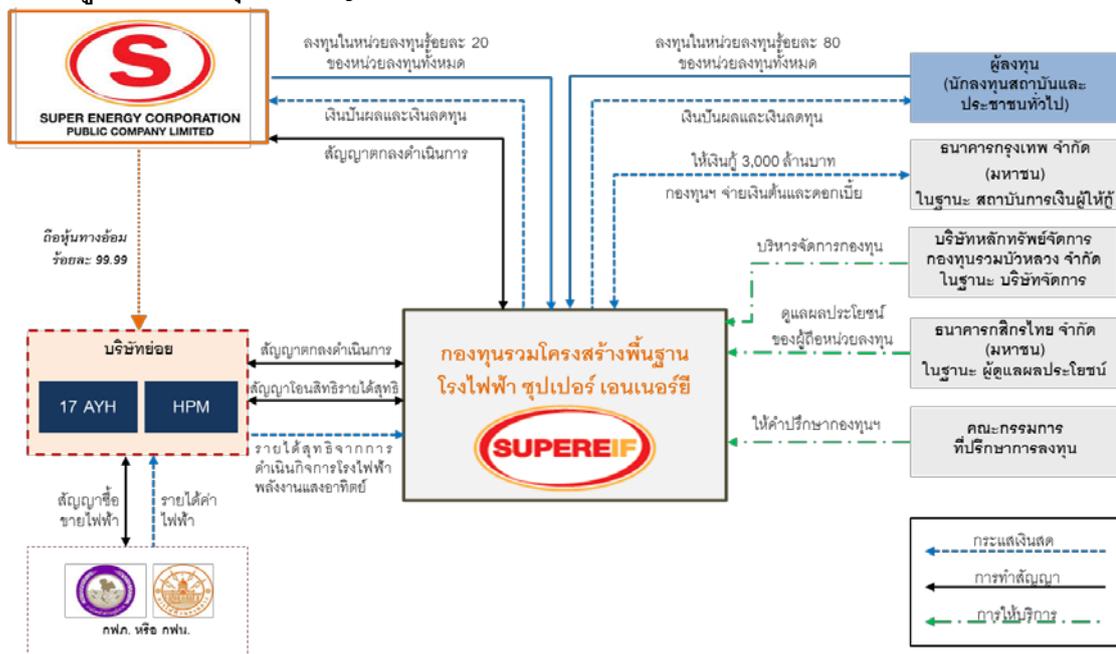
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน (พลังงานแสงอาทิตย์ และ พลังงานจากขยะ) ภายในประเทศ ภายใต้การบริหารจัดการของกลุ่ม SUPER ที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์แล้ว (ไม่นับรวมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างภาคเอกชนด้วยกัน) มีจำนวนทั้งสิ้น 84 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตรวม 489.60 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ 17AYH และ HPM ได้ขายสิทธิในรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ นั้น คิดเป็นสัดส่วนเพียงร้อยละ 22.62 และร้อยละ 24.10 เมื่อเทียบกับจำนวนโครงการรวม และกำลังการผลิตรวมของกลุ่ม SUPER ดังที่กล่าวไว้แล้วข้างต้น ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่ม SUPER ยังคงมีข่าวที่จะขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ทั้งในและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น จึงมีโอกาสที่กลุ่ม SUPER อาจพิจารณาทางเลือก ในการขายทรัพย์สินอื่น ๆ เข้ามาให้แก่กองทุนฯ เพิ่มเติม เพื่อเป็นหนึ่งในแหล่งเงินทุนในการขยายกิจการ ของตนในอนาคตได้

3.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

บริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหาแผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ซึ่งผู้ถือหน่วยลงทุนมีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ และอนุมัติให้บริษัทจัดการแจ้งให้ 17AYH และ HPM พ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP ซึ่งเป็นผู้ผลิตแผนพลังงานแสงอาทิตย์ (โปรดดูรายละเอียดหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน และรายงานการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว ที่เว็บไซต์กองทุนฯ - www.supereif.com)

3.3 โครงสร้างการบริหารจัดการกองทุนฯ และความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้บริหารทรัพย์สิน หรือของผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่



- กองทุนฯ ซึ่งจัดตั้งและบริหารจัดการโดยบริษัทจัดการ ได้เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิจากการดำเนินโครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 19 โครงการ กำลังการผลิตรวม 118 เมกะวัตต์ของ 17AYH และ HPM ทั้งนี้ กองทุนฯ จะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานด้วยการรับโอนรายได้สุทธิจาก 17AYH และ HPM โดยการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิกับ 17AYH และ HPM โดยระยะเวลาการโอนสิทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จจนถึงและรวมถึงวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ ซึ่งสอดคล้องกับระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ 17AYH หรือ HPM เข้าทำกับ กฟผ. หรือ กฟน. (แล้วแต่กรณี)
- กองทุนฯ มีผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ ได้แก่ SUPER โดยถือหน่วยลงทุนร้อยละ 20.00 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่เสนอขายทั้งหมด ณ วันปิดสมุดทะเบียนล่าสุด (26 พฤศจิกายน 2568) โดยกลุ่ม SUPER ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่งรวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อย่างไรก็ตาม การดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่ม SUPER ดังกล่าว มิได้มีการแข่งขันกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิสำหรับการลงทุนในครั้งแรก เนื่องจากคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM ตกลงรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่ 17AYH และ HPM ผลิตได้ตลอดอายุสัญญา ซึ่งสัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาวและมีอายุสอดคล้องกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิของกองทุนฯ

- SUPER หรือ ผู้รับจ้าง ได้เข้าเป็นคู่สัญญากับ 17AYH และ HPM หรือ ผู้ว่าจ้าง ตามสัญญาธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าจำนวน 5 สัญญา (โดยบริษัทจัดการได้มีการเปรียบเทียบราคาและคุณสมบัติกับผู้สนใจอื่น ๆ แล้ว) ได้แก่การรับจ้าง (1) บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (2) จัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (3) รับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) (4) งานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป และ (5) บริหารและจัดการทั่วไป อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการได้มีส่วนร่วมในการกำหนดโครงสร้างในสัญญาเหล่านั้นให้มีความเหมาะสม เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างกลุ่ม SUPER ด้วยกัน อาทิเช่น การที่กองทุนฯ มีสิทธิยึดเหนี่ยว หรือระงับการจ่ายค่าตอบแทนตามสัญญาเหล่านั้นให้แก่ 17AYH และ HPM (หากกองทุนฯ เห็นว่าผู้รับจ้างปฏิบัติหน้าที่ไม่ครบถ้วน) การกำหนดให้ผู้ว่าจ้างมีการเรียกค่าปรับจากผู้รับจ้างกรณีทำงานไม่ได้ตามเป้าหมาย หรือ ขอบเขตงานที่กำหนดบางประการ การกำหนดให้ผู้รับจ้างมีการวางหลักประกันแก่ผู้ว่าจ้างกรณีผู้รับจ้างไม่ยินยอมชำระค่าปรับ และ/หรือ ค่าเสียหาย โดยกองทุนฯ อาจใช้สิทธิเข้าไปบังคับหลักประกันดังกล่าวได้ หาก 17AYH และ HPM เพิกเฉย หรือไม่ดำเนินการบังคับหลักประกันจากผู้รับจ้าง นอกจากนี้ การเพิกเฉยของ 17AYH และ HPM ดังกล่าว อาจถือเป็นเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงของ 17AYH และ HPM ต่อกองทุนฯ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิได้ด้วย ซึ่งกองทุนฯ มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย และ/หรือ บังคับหลักประกันที่เกี่ยวข้องตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิได้
- ปัจจุบัน บริษัทจัดการไม่ได้บริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่นใดที่ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีก อนึ่ง หากบริษัทจัดการมีกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กองอื่นในอนาคต โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เหล่านั้นก็จะได้มีการแข่งขันทางธุรกิจกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในรายได้สุทธิสำหรับการลงทุนในครั้งแรกนี้แต่อย่างใด ตามเหตุผลที่ได้อธิบายไว้แล้วก่อนหน้านี้
- ทั้งนี้ การบริหารจัดการกองทุนฯ จะอยู่ภายใต้ข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ โดยผู้ลงทุนสามารถขอดูสำเนาโครงการจัดการฉบับเต็มได้ที่บริษัทจัดการ

3.4 ข้อมูลของทรัพย์สินของกองทุนฯ

3.4.1 รายการแสดงทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนในหรือมีไว้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

รายการทรัพย์สิน	2568		2567	
	มูลค่าตามบัญชี / มูลค่าตามราคาตลาด (บาท)	ร้อยละของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ	มูลค่าตามบัญชี / มูลค่าตามราคาตลาด (บาท)	ร้อยละของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ
1. เงินฝากธนาคาร				
เงินฝากออมทรัพย์	10,586,531	0.22	8,235,953	0.17
2. เงินลงทุนในตั๋วสัญญาใช้เงินและตราสารหนี้				
พันธบัตร	154,742,073	3.23	59,801,866	1.22
รวม	165,328,604	3.45	68,037,819	1.39
3. เงินลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐาน				
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	6,006,000,000	125.35	6,422,000,000	130.85
รวม	6,006,000,000	125.35	6,422,000,000	130.85
4. สินทรัพย์อื่น				
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	119,173,473	2.49	127,066,631	2.59
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	72,668,664	1.52	78,883,326	1.61
สินทรัพย์อื่น	91,138	0.00	87,001	0.00
รวม	191,933,275	4.01	206,036,958	4.20
รวมมูลค่าทรัพย์สิน	6,363,261,879	132.81	6,696,074,777	136.43
5. หนี้สิน				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	8,326,009	0.17	6,115,757	0.12
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,563,733,302	32.64	1,781,923,066	36.31
รวมมูลค่าหนี้สิน	1,572,059,311	32.81	1,788,038,823	36.43
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ	4,791,202,568	100.00	4,908,035,954	100.00
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย	9.3033		9.5301	

จำนวนหน่วยลงทุน 515,000,000 หน่วย

3.4.2 รายละเอียดทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

<p>รายละเอียดทรัพย์สิน</p>	<p>สิทธิในรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ของ 17AYH และ HPM ที่ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. หรือ กฟน. (แล้วแต่กรณี) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ ซึ่งระยะเวลาตามสัญญาเช่าลงทุนของกองทุนฯ (สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) จะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ คือวันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ คือวันที่ 26 ธันวาคม 2584 (ซึ่งเป็นวันเดียวกับวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย) หรือคิดเป็นระยะเวลาการลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 22 ปี</p>									
<p>ที่ตั้งทรัพย์สิน และรายละเอียดอื่น ๆ</p>	ลำดับที่	เจ้าของโครงการ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	ขนาดที่ดิน (ไร่-งาน-ตารางวา)	จำนวนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (แผง)	จำนวนเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (ชุด)	ยี่ห้อหม้อแปลงไฟฟ้า	วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
1	17AYH	หนองแวง	ต. หนองแวง อ. โคกสูง จ. สระแก้ว	83-2-90	19,352	6 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	
2	17AYH	บ้านลำ 1	ต. บ้านลำ อ. วิหารแดง จ. สระบุรี	162-0-48.5	33,324	6 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	
3	17AYH	บ้านลำ 2	ต. บ้านลำ อ. วิหารแดง จ. สระบุรี		33,324	6 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	

ลำดับที่	เจ้าของโครงการ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	ขนาดที่ดิน (ไร่-งาน-ตารางวา)	จำนวนแผง พลังงาน แสงอาทิตย์ (แผง)	จำนวนเครื่อง แปลงกระแสไฟฟ้า (ชุด)	ยี่ห้อหม้อ แปลงไฟฟ้า	วันที่เริ่มจ่าย ไฟฟ้าเข้า ระบบเชิง พาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุ สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า
4	17AYH	โพธิ์งาม	ต. โพธิ์งาม อ. ประจันตคาม จ. ปราจีนบุรี	99-3-32	23,784	12 Central Inverter	QTC	29 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583
5	17AYH	โนนห้อม	ต. โนนห้อม อ. เมือง จ. ปราจีนบุรี	63-3-94.6	23,998	12 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583
6	17AYH	กาหลง 1	ต. กาหลง อ. เมือง จ. สมุทรสาคร	64-3-78	20,116	6 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583
7	17AYH	หัวหว้า 1	ต. หัวหว้า อ. ศรีมหาโพธิ จ. ปราจีนบุรี	79-2-89.3	19,338	12 Central Inverter	QTC	25 ธันวาคม 2558	24 ธันวาคม 2583
8	17AYH	หัวหว้า 2	ต. หัวหว้า อ. ศรีมหาโพธิ จ. ปราจีนบุรี	126-3-83	47,136	12 Central Inverter	QTC	25 ธันวาคม 2558	24 ธันวาคม 2583
9	17AYH	บางพลวง 1	ต. บางพลวง อ. บ้านสร้าง จ. ปราจีนบุรี	79-3-97.4	19,338	6 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583

ลำดับที่	เจ้าของโครงการ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	ขนาดที่ดิน (ไร่-งาน-ตารางวา)	จำนวนแผง พลังงาน แสงอาทิตย์ (แผง)	จำนวนเครื่อง แปลงกระแสไฟฟ้า (ชุด)	ยี่ห้อหม้อ แปลงไฟฟ้า	วันที่เริ่มจ่าย ไฟฟ้าเข้า ระบบเชิง พาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุ สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า
10	17AYH	บางพลวง 2	ต. บางพลวง อ. บ้านสร้าง จ. ปราจีนบุรี	68-3-91.4	19,272	6 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583
11	17AYH	สหกรณ์การเกษตร บางพลี	ต. บ้านระกาศ อ. บางบ่อ จ. สมุทรปราการ	57-2-49	9,520	103 String Inverter	QTC	26 ธันวาคม 2559	25 ธันวาคม 2584
12	17AYH	สหกรณ์การเกษตร บ้านแพ้ว	ต. ชัยมงคล อ. เมือง จ. สมุทรสาคร	63-3-60	15,860	9 Central Inverter	QTC	27 ธันวาคม 2559	26 ธันวาคม 2584
13	17AYH	สหกรณ์การเกษตร ประสานกลกิจ	ต. ชัยมงคล อ. เมือง จ. สมุทรสาคร	95-0-0	15,860	9 Central Inverter	QTC	27 ธันวาคม 2559	26 ธันวาคม 2584
14	17AYH	สหกรณ์การเกษตร สามโคก	ต. คลองควาย อ. สามโคก จ. ปทุมธานี	69-1-42	15,860	80 String Inverter	QTC	23 ธันวาคม 2559	22 ธันวาคม 2584
15	HPM	เขาทวาย	ต. เขาทวาย อ. ทับคล้อ จ. พิจิตร	135-1-21.5	26,004	16 Central Inverter	QTC	3 ธันวาคม 2558	2 ธันวาคม 2583

ลำดับที่	เจ้าของโครงการ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	ขนาดที่ดิน (ไร่-งาน-ตารางวา)	จำนวนแผง พลังงาน แสงอาทิตย์ (แผง)	จำนวนเครื่อง แปลงกระแสไฟฟ้า (ชุด)	ยี่ห้อหม้อ แปลงไฟฟ้า	วันที่เริ่มจ่าย ไฟฟ้าเข้า ระบบเชิง พาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุ สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า
16	HPM	หนองพยอม	ต. หนองพยอม อ. ตะพานหิน จ. พิจิตร	126-1-93	26,004	16 Central Inverter	QTC	25 สิงหาคม 2558	24 สิงหาคม 2583
17	HPM	ห้วยสะแก	ต. ห้วยสะแก อ. เมือง จ. เพชรบูรณ์	115-1-23.5	26,004	16 Central Inverter	QTC	31 สิงหาคม 2558	30 สิงหาคม 2583
18	HPM	หันทราย	ต. หันทราย อ. อรัญประเทศ จ. สระแก้ว	141-0-15	38,718	8 Central Inverter	QTC	23 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583
19	HPM	กาหลง 2	ต. กาหลง อ. เมือง จ. สมุทรสาคร	65-0-63.8	26,224	8 Central Inverter	QTC	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583
ผู้บริหารทรัพย์สิน	SUPER 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260								
วันที่เข้าลงทุน	วันที่ 14 สิงหาคม 2562								

อายุการจัดหา ผลประโยชน์	ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2562 ถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584
ต้นทุนเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	7,932.69 ล้านบาท (รวมเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นวงลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 จำนวน 4.69 ล้านบาท)
ราคาประเมินล่าสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	6,006.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568) ; ประเมินเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2569 โดยบริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด เพื่อวัตถุประสงค์สาธารณะ ด้วยวิธีรายได้ (Income Approach) ผู้ประเมินหลักคือ นายไพรัช มณฑาพันธุ์
รายได้ต่อปี	รายได้สุทธิตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568 ประมาณ 737.08 ล้านบาท
ภาวะผูกพัน	โปรดดูรายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ 3.6

3.4.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

กองทุนฯ มีการบันทึกเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพิ่มขึ้น จำนวน 4.69 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามข้อ 1. ของรายละเอียดเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องที่ 17AYH และ HPM ขอให้กองทุนฯ พิจารณารับผิดชอบ ในวาระที่ 1 ของหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นวงลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 ซึ่งผู้ถือหุ้นวงลงทุนมีมติอนุมัติตามที่บริษัทจัดการเสนอ เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568

3.4.4 รายละเอียดเกี่ยวกับการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

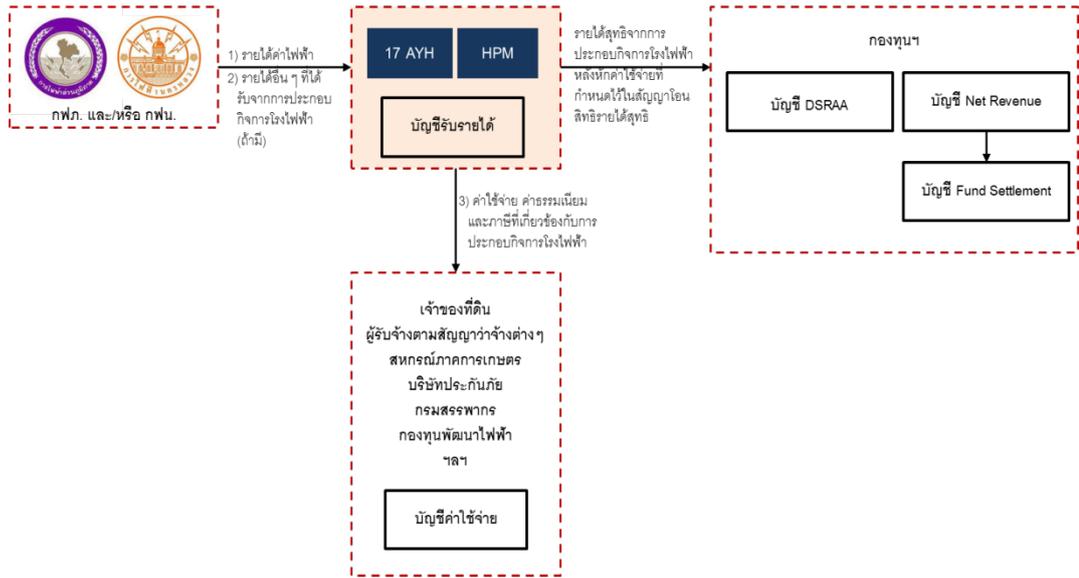
- ไม่มี -

3.5 การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

3.5.1 โครงสร้างกระแสรายได้ของกองทุนฯ

ภายหลังจากการโอนสิทธิรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ แล้ว 17AYH และ HPM มีหน้าที่ต้องนำส่งรายได้ทั้งหมดของโครงการเข้าบัญชีรับรายได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งกองทุนฯ จะได้รับรายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายของโครงการ ตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ รายได้ของโครงการตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ประกอบด้วย (1) รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ทั้งปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor และส่วนที่เกินจาก Capacity Factor) และ (2) รายได้อื่น ๆ ที่ได้รับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น ค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากบริษัทประกันภัย ในส่วนของการประกันภัยบางประเภทที่เกี่ยวข้อง รายได้จากการจำหน่ายทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพหรือเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิ เป็นต้น โดยมีสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ดังนี้ 1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง 17AYH และ HPM กับ กฟภ. หรือ กฟน. (แล้วแต่กรณี) 2) สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตรระหว่าง 17AYH และ สหกรณ์ภาคการเกษตรที่เกี่ยวข้อง 3) สัญญาเช่าที่ดินและสัญญาเช่าช่วงที่ดินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการ 4) สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า 5) สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ 6) สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) 7) สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป และ 8) สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป

แผนภาพแสดงโครงสร้างกระแสรายได้ของกองทุนฯ



แผนภาพข้างต้นถูกจัดทำขึ้นเพื่อแสดงข้อมูลโดยสังเขป และไม่ได้แสดงรายละเอียดทั้งหมดที่เกี่ยวกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สำหรับบัญชีรับรายได้ของผู้โอนรายได้แต่ละราย บัญชี Net Revenue และบัญชี DSRAA (บัญชีเงินฝากสำรองเพื่อการชำระหนี้และดอกเบี้ยค้างจ่ายของกองทุนฯ) จะเป็นบัญชีซึ่งเปิดไว้กับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) สำหรับบัญชี Fund Settlement จะเป็นบัญชีซึ่งเปิดไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ โดยบัญชีรับรายได้ของผู้โอนรายได้แต่ละรายอาจจะอยู่ในรูปแบบดังต่อไปนี้ (1) บัญชีเงินฝากของสถาบันการเงินที่เป็นผู้ให้บริการรับฝากเงินที่มีเงื่อนไขการเบิกถอนเงินจากบัญชีตามคำสั่งของลูกค้ำ (“Escrow Account”) ซึ่งสามารถเบิกถอนเงินจากบัญชีได้ต่อเมื่อปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาประกอบการเปิดบัญชีครบถ้วนแล้ว หรือ (2) บัญชีที่เปิดไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์ ซึ่งมีเงื่อนไขการเบิกถอนเงินจากบัญชีตามสัญญาแต่งตั้งผู้รับฝากทรัพย์สิน (Custodian) ทั้งนี้ การโอนเงินจากบัญชีรับรายได้เป็นไปตามลำดับดังนี้ 1) บัญชีค่าใช้จ่าย 2) บัญชี DSRAA และ 3) บัญชี Net Revenue โดยเงินในบัญชี Net Revenue จะโอนต่อไปยังบัญชี Fund Settlement อีกทอดหนึ่ง โดยวัตถุประสงค์ในการเปิดบัญชีที่เกี่ยวข้องตามแผนภาพดังกล่าวสามารถสรุปได้พอสังเขปดังนี้

- บัญชีรับรายได้ (เปิดในนาม 17AYH และ HPM บริษัทละ 1 บัญชี) เป็นบัญชีสำหรับรับเงินรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยกองทุนฯ จะมีอำนาจในการร่วมลงนามกับ 17AYH หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) เพื่อโอนเงินออกจากบัญชีดังกล่าวไปยังบัญชีอื่น ๆ ต่อไป
- บัญชีค่าใช้จ่าย (เปิดในนาม 17AYH และ HPM บริษัทละ 1 บัญชี) เป็นบัญชีสำหรับรับเงินเพื่อชำระหรือชดเชยค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่ 17AYH และ HPM จะต้องชำระหรือได้ชำระไป

- บัญชี DSRAA (เปิดในนามกองทุนฯ) เป็นบัญชีที่ผู้ให้กู้แก่กองทุนฯ (สำหรับการเข้าลงทุนในทรัพย์สินครั้งแรก) เป็นผู้กำหนดให้มีการเปิดบัญชีดังกล่าว เพื่อให้กองทุนฯ นำเงินมาสำรองไว้เป็นประกันการชำระคืนเงินกู้ยืมตามจำนวนและภายในระยะเวลาที่กำหนดตามรายละเอียดในสัญญากู้ยืมเงิน และเป็นบัญชีสำหรับรับเงินจำนวนเท่ากับเงินต้นและดอกเบี้ย ซึ่งกองทุนฯ จะต้องชำระคืนต่อผู้ให้กู้เมื่อถึงกำหนดชำระ ทั้งนี้ สิทธิเรียกร้องในบัญชีดังกล่าวจะถูกนำไปจดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจเพื่อเป็นหลักประกันให้แก่ผู้ให้กู้
- บัญชี Net Revenue (เปิดในนามกองทุนฯ) เป็นบัญชีสำหรับรับเงินส่วนที่เหลือในบัญชีรับรายได้ (หลังโอนเข้าบัญชีค่าใช้จ่ายและบัญชี DSRAA แล้ว) ทั้งนี้ สิทธิในบัญชีดังกล่าวจะถูกนำไปจดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจเพื่อเป็นหลักประกันให้แก่ผู้ให้กู้
- บัญชี Fund Settlement (เปิดในนามกองทุนฯ) เป็นบัญชีที่เปิดไว้เพื่อนำเงินไปชำระค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ในการดำเนินงานตามปกติของกองทุนฯ การเตรียมจ่ายเงินปันผล และ/หรือ เงินลดทุน ตลอดจนนำเงินที่มีในบัญชี ไปลงทุน / จัดหาผลประโยชน์ในหลักทรัพย์อื่นในระยะเวลาสั้น ๆ ระหว่างรอจ่ายเงินปันผล และ/หรือ จ่ายเงินลดทุนในครั้งถัด ๆ ไป ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญากู้ยืมเงิน

นอกจากนี้ กองทุนฯ อาจสำรองเงินบางส่วนจากรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเพื่อชำระค่าใช้จ่ายที่จำเป็น เช่น เงินต้น ดอกเบี้ย ค่าใช้จ่ายและค่าธรรมเนียมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน เป็นต้น

ทั้งนี้ แผนภาพแสดงโครงสร้างกระแสรายได้ข้างต้น เป็นไปตามธุรกรรมการกู้ยืมเงินของกองทุนฯ ในปัจจุบัน ซึ่งกองทุนฯ อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิกบัญชี Net Revenue และ/หรือ บัญชี DSRAA ได้ในอนาคต หากไม่มีธุรกรรมการกู้ยืมเงิน หรือเงื่อนไขในการกู้ยืมเงินเปลี่ยนแปลงไป

3.5.2 โครงสร้างรายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM

โครงสร้างรายได้สุทธิของ 17AYH และ HPM ที่จะโอนให้แก่กองทุนฯ จะสอดคล้องกับโครงสร้างรายได้และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งเป็นไปตามแผนภาพดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้

- ✓ รายได้ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการขายไฟฟ้า
- ✓ รายได้อื่น ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

หักด้วย

โครงสร้างค่าใช้จ่าย

- ✓ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามความเป็นจริง
- ✓ ค่าใช้จ่ายอื่นที่จำเป็นในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า (นอกเหนือจากค่าใช้จ่ายตามจริง) ซึ่งกองทุนฯ จะจ่ายให้ 17AYH และ HPM แบบเหมา

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้และค่าใช้จ่ายตามแผนภาพข้างต้น มีรายละเอียดที่สำคัญดังต่อไปนี้

1) โครงสร้างรายได้

1.1) รายได้ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการขายไฟฟ้า

เงินที่ได้รับจากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง 17AYH และ HPM กับ กฟผ. หรือ กฟน. (แล้วแต่กรณี) ของแต่ละโครงการ ดังนี้

- โครงการของ 17AYH สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 6 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ จำนวน 10 โครงการ
- โครงการของ 17AYH ซึ่งเป็นผู้สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 3 ถึง 5 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 ถึง 24,000 โวลต์ จำนวน 4 โครงการ
- โครงการของ HPM สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ จำนวน 5 โครงการ

ทั้งนี้ รายละเอียดเบื้องต้นของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง 17AYH หรือ HPM และ กฟภ. หรือ กฟน.
(แล้วแต่กรณี) รวมถึงอายุสัญญาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ละโครงการ มีดังนี้

ตารางแสดงรายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM

ลำดับ	เจ้าของโครงการ	ชื่อโครงการ / ที่ตั้ง	คู่สัญญา	ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ระยะเวลาคงเหลือโดยประมาณ ^{1/}
1.	17AYH	หนองแวง (สระแก้ว)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
2.	17AYH	บ้านลำ 1 (สระบุรี)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
3.	17AYH	บ้านลำ 2 (สระบุรี)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
4.	17AYH	โพธิ์งาม (ปราจีนบุรี)	กฟภ.	6	29 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
5.	17AYH	โนนหอม (ปราจีนบุรี)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
6.	17AYH	กาหลง 1 (สมุทรสาคร)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
7.	17AYH	หัวหว้า 1 (ปราจีนบุรี)	กฟภ.	6	25 ธันวาคม 2558	24 ธันวาคม 2583	14 ปี 359 วัน
8.	17AYH	หัวหว้า 2 (ปราจีนบุรี)	กฟภ.	6	25 ธันวาคม 2558	24 ธันวาคม 2583	14 ปี 359 วัน
9.	17AYH	บางพลวง 1 (ปราจีนบุรี)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
10.	17AYH	บางพลวง 2 (ปราจีนบุรี)	กฟภ.	6	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
11.	17AYH	สหกรณ์การเกษตร บางพลี ^{2/} (สมุทรปราการ)	กฟน.	3	26 ธันวาคม 2559	25 ธันวาคม 2584	15 ปี 359 วัน
12.	17AYH	สหกรณ์การเกษตร บ้านแพ้ว ^{2/} (สมุทรสาคร)	กฟภ.	5	27 ธันวาคม 2559	26 ธันวาคม 2584	15 ปี 360 วัน

ลำดับ	เจ้าของโครงการ	ชื่อโครงการ / ที่ตั้ง	คู่สัญญา	ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ระยะเวลาคงเหลือโดยประมาณ ^{1/}
13.	17AYH	สหกรณ์การเกษตร ประสานกลกิจ ^{2/} (สมุทรสาคร)	กฟภ.	5	27 ธันวาคม 2559	26 ธันวาคม 2584	15 ปี 360 วัน
14.	17AYH	สหกรณ์การเกษตร สามโคก ^{2/} (ปทุมธานี)	กฟภ.	5	23 ธันวาคม 2559	22 ธันวาคม 2584	15 ปี 356 วัน
15.	HPM	เขาทวาย (พิจิตร)	กฟภ.	8	3 ธันวาคม 2558	2 ธันวาคม 2583	14 ปี 337 วัน
16.	HPM	หนองพยอม (พิจิตร)	กฟภ.	8	25 สิงหาคม 2558	24 สิงหาคม 2583	14 ปี 237 วัน
17.	HPM	ห้วยสะแก (เพชรบูรณ์)	กฟภ.	8	31 สิงหาคม 2558	30 สิงหาคม 2583	14 ปี 243 วัน
18.	HPM	หันทราย (สระแก้ว)	กฟภ.	8	23 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
19.	HPM	กาหลง 2 (สมุทรสาคร)	กฟภ.	8	27 เมษายน 2559	30 ธันวาคม 2583	14 ปี 365 วัน
รวม				118			

หมายเหตุ: 1/ นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ

2/ สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตรนั้น คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการเข้าร่วมโครงการและการคัดเลือกโดยสหกรณ์ภาคการเกษตร (สหกรณ์การเกษตร สหกรณ์นิคม สหกรณ์ประมงตามกฎหมายว่าด้วยสหกรณ์) เป็นผู้มีความสมัครใจในการยื่นความจำนงขอเข้าร่วมโครงการในฐานะเจ้าของโครงการ และเอกชนเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าในฐานะผู้สนับสนุนโครงการ ทั้งนี้ เมื่อสหกรณ์ภาคการเกษตรผ่านการพิจารณาและได้รับคัดเลือก ผู้สนับสนุนโครงการจะสามารถเป็นผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า และผู้สนับสนุนโครงการเป็นผู้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในฐานะคู่สัญญากับ กฟน. และ/หรือ กฟภ. (แล้วแต่กรณี) โดยสหกรณ์ภาคการเกษตรจะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทน เช่น ค่าใช้สิทธิในการขายไฟฟ้า และค่าใช้ประโยชน์ที่ดิน จากผู้สนับสนุนโครงการตามสัญญาระหว่างสหกรณ์ภาคการเกษตรและผู้สนับสนุนโครงการ

โดยโครงสร้างราคาอัตราค่าบริการซื้อไฟฟ้าที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นดังนี้

- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor ร้อยละ 16 จะได้รับอัตราค่าบริการซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย
- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกินจาก Capacity Factor ร้อยละ 16 จะได้รับอัตราค่าบริการซื้อไฟฟ้า เท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน 11 ถึง 33 กิโลโวลต์ (อัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ในระยะเวลา 12 เดือน) ที่ กฟผ. ขายให้แก่ กฟภ. และ กฟน. รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับ อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตราค่าบริการซื้อ ไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องไม่เกินอัตราค่าบริการซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย

สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อในปีแรกและปีสุดท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถ้าไม่ครบปีปฏิบัติ ให้ใช้อัตราค่าบริการซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย โดยไม่ต้องนำ Capacity Factor มาบังคับใช้

นอกจากนี้ รายได้ค่าไฟฟ้ายังรวมถึงเงินที่ได้รับจากการขายไฟฟ้าจากการดำเนินงานของโครงการ นอกเหนือจากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ถ้ามี)

1.2) รายได้อื่น ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ประกอบไปด้วย

- ค่าสินไหมทดแทน (เฉพาะส่วนค่าใช้จ่ายในระหว่างธุรกิจหยุดชะงัก) ที่ได้รับจากบริษัทประกันภัย ภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยประเภทประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)
- ค่าเช่าที่ดินที่ 17AYH ได้รับจากสหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด รวมถึงดอกเบี้ย เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าเสียหายใด ๆ ที่ 17AYH ได้รับจากสหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ภายใต้สัญญาเช่าที่ดินที่เกี่ยวข้อง
- รายได้จากการจำหน่ายแผงโฟโตโวลเทอิก เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า และทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า
- ค่าชดเชย ค่าสินไหมทดแทน หรือค่าเสียหายจำนวนใด ๆ เกี่ยวกับแผงโฟโตโวลเทอิก เครื่องแปลง กระแสไฟฟ้า (Inverter) หรืออุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าอื่นใด ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการใช้สิทธิเรียกร้อง กับผู้ผลิต ผู้จัดจำหน่าย และ/หรือ บริษัทรับประกันภัยสำหรับการประกันภัยการรับประกัน (Insurance Backed Warranty) ของผู้ผลิตหรือผู้จัดจำหน่ายดังกล่าว
- ค่าชดเชย ค่าสินไหมทดแทน หรือค่าเสียหายจำนวนใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการใช้สิทธิเรียกร้อง กับบุคคลภายนอกที่ได้ก่อให้เกิดความเสียหายกับโครงการ หรือใช้สิทธิเรียกร้องกับคู่สัญญา หรือบุคคลอื่นใดตามสัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

- ค่าทดแทนจากการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการ (ไม่รวมถึงค่าทดแทนที่ดินส่วนที่ถูกเวนคืนอันเป็นสิทธิของเจ้าของที่ดินผู้มืกรรมสิทธิ์) ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากหน่วยงานของรัฐ รวมถึง ดอกเบี้ย เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าเสียหายใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการดำเนินการดังกล่าว ยกเว้น ค่าทดแทนจากการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการบางพลวง 1 และโครงการบางพลวง 2 ตามพระราชกฤษฎีกากำหนดเขตที่ดินในบริเวณที่ที่จะเวนคืนในท้องที่ตำบลดงพระราม ตำบลบางบริบูรณ์ ตำบลท่างาม ตำบลบางเคระ อำเภอเมืองปราจีนบุรี และตำบลบางพลวง ตำบลบ้านสร้าง อำเภอบ้านสร้าง จังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2560 ซึ่งมีได้ส่งผลกระทบต่อ การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการในระยะเวลาการโอนสิทธิ (เนื่องจาก 17AYH ตกลงจะ ดำเนินการรื้อถอน ก่อสร้างสิ่งปลูกสร้างใหม่ เคลื่อนย้าย และติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จะได้รับ ผลกระทบจากการเวนคืน ตลอดจนดำเนินการอื่นใดที่เกี่ยวข้อง เช่น การขอหรือแก้ไขใบอนุญาตใหม่ (หากจำเป็น) ให้แล้วเสร็จก่อนวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ดังนั้น แม้ว่าภาครัฐจะชำระเงิน ค่าทดแทนจากการเวนคืนทรัพย์สินในโครงการบางพลวง 1 และบางพลวง 2 ให้แก่ 17AYH หลังจากวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ค่าทดแทนที่ 17AYH ได้รับย่อมไม่ถือเป็นรายได้ ของโครงการตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิที่กองทุนฯ มีสิทธิได้รับ เนื่องจากค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ในการรื้อถอน ก่อสร้างสิ่งปลูกสร้างใหม่ เคลื่อนย้าย และติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ ก่อนวันที่ กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ 17AYH เป็นผู้รับผิดชอบ และ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการบางพลวง 1 และบางพลวง 2 จะอยู่ในสภาพและลักษณะ เช่นเดียวกับโครงการอื่น ๆ ที่ไม่ได้ตกอยู่ภายใต้การเวนคืนของหน่วยงานของรัฐ)
- มูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิ ดอกเบี้ย และเบี้ยปรับที่กองทุนฯ มีสิทธิได้รับในกรณีการผิดสัญญาหรือบอกเลิกสัญญาตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
- รายได้อื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (ถ้ามี)

2) โครงสร้างค่าใช้จ่าย

2.1) ค่าใช้จ่ายของ 17AYH และ HPM ที่เกี่ยวข้องกับค่าบริการ ค่าเช่า และค่าตอบแทนที่เกี่ยวข้องกับ การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นตามความเป็นจริง ซึ่งประกอบไปด้วย

- ค่าเช่าที่ดินที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้ Super Energy และ/หรือ บุคคลอื่นใดซึ่งเป็นเจ้าของ กรรมสิทธิ์ที่ดินที่ตั้งโครงการที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นค่าตอบแทนการใช้ที่ดินเพื่อการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการภายใต้สัญญาเช่าที่ดินที่เกี่ยวข้อง
- ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง เพื่อดำเนินการ ภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
- ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง เพื่อดำเนินการ ภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์

- ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง เพื่อดำเนินการภายใต้สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)
- ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง เพื่อดำเนินการภายใต้สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป
- ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง เพื่อดำเนินการภายใต้สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป
- ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้าที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่สหกรณ์ภาคการเกษตรต่าง ๆ ภายใต้สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร
- ค่าใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ 17AYH ต้องจ่ายให้แก่สหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ภายใต้สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตรสามโคก
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของผู้โอนรายได้ที่ผู้โอนรายได้มีหน้าที่ต้องชำระตามกฎหมาย
- เงินที่ผู้โอนรายได้ต้องนำส่งเพื่อสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน
- ค่าเบี้ยประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย และค่าอากรแสตมป์ที่เกี่ยวข้องกับกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าว (ถ้ามี)
- ภาษีมูลค่าเพิ่ม ในจำนวนที่รวมอยู่ในค่าซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- ค่าใช้จ่ายของผู้โอนรายได้ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินคดี การฟ้องร้อง การเจรจาไกล่เกลี่ย การระงับข้อพิพาท หรือการใช้สิทธิทางศาลโดยประการใดที่เกี่ยวกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าโครงการต่าง ๆ (เช่น ค่าฤชาธรรมเนียมศาล ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่ปรึกษากฎหมายและทนายความ) ที่ผู้โอนรายได้ดำเนินการไปเพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ ซึ่งกองทุนฯ เห็นชอบแล้วเป็นลายลักษณ์อักษร
- ค่าใช้จ่ายของผู้โอนรายได้อันจำเป็นและสมควรสำหรับการป้องกัน บรรเทา หรือซ่อมแซมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นหรือเกิดขึ้นกับโครงการ ซึ่งเป็นส่วนที่กรมธรรม์ประกันภัยที่ผู้โอนรายได้จัดทำตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ไม่คุ้มครองหรือความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวไม่ครอบคลุมถึง และเงินที่ผู้โอนรายได้สำรองจ่ายเพื่อการซ่อมแซมทรัพย์สินตามที่สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธินี้กำหนดให้เป็นหน้าที่ของผู้โอนรายได้
- ค่าใช้จ่ายที่ผู้โอนรายได้แต่ละรายได้ใช้จ่ายไปในการซื้อที่ดินอาคารและสิ่งปลูกสร้าง การขนย้ายหรือทำลาย เครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ และการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการ

- ดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียม และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใด เพื่อการได้รับความช่วยเหลือทางการเงิน ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้วเป็นลายลักษณ์อักษร ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
- ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (ถ้ามี)

2.2) ค่าใช้จ่ายอื่นที่นอกเหนือจาก 2.1) ที่จำเป็นในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าซึ่งกองทุนฯ จะจ่ายให้ 17AYH และ HPM แบบเหมา เช่น

- ค่าสาธารณูปโภคต่าง ๆ เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ ค่าโทรศัพท์ ของโครงการ
- ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี
- ค่าธรรมเนียมการขออนุญาตและต่อใบอนุญาตกับหน่วยงานของรัฐ
- ภาษีโรงเรือนและภาษีป้ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการที่ 17AYH และ HPM ต้องชำระตามกฎหมาย

ทั้งนี้ หากค่าใช้จ่ายตามข้อ 2.2) ที่เกิดขึ้นจริงมากกว่าจำนวนเงินค่าใช้จ่ายเหมารวมที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 17AYH หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) จะเป็นผู้รับผิดชอบจ่ายส่วนเพิ่มดังกล่าว

3.5.3 ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) หรือ SUPER ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2537 เดิมใช้ชื่อ บริษัท ซุปเปอร์ บล็อก จำกัด (มหาชน) โดยธุรกิจเดิมคือการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์คอนกรีต อีฐมวลเบา (Autoclaved Aerated Concrete) ซึ่งเริ่มดำเนินการผลิตในเดือนมิถุนายน 2539 ต่อมา SUPER ได้จำหน่ายทรัพย์สินที่ใช้ในการผลิตอีฐมวลเบาออกไปเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 และได้มีการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2561 เพื่อให้สอดคล้องกับธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

ปัจจุบัน SUPER หันมาให้ความสนใจในการดำเนินธุรกิจด้านพลังงานทดแทนเป็นหลัก โดย SUPER เริ่มดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งแต่วันที่ 2 มกราคม 2557 เป็นต้นมา

SUPER มีนโยบายการให้บริการด้านการปฏิบัติการดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน (Operation and Maintenance Services) ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานขยะ และพลังงานลม ให้แก่บริษัทต่างๆ ที่ SUPER ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยให้ความสำคัญในการติดตามการดำเนินการของโรงไฟฟ้า และการดูแลบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน เพื่อให้โรงไฟฟ้างกล่าวสามารถผลิตและจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้เต็มประสิทธิภาพ รวมทั้งการบริการให้คำปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

ทั้งนี้ SUPER มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจด้านการปฏิบัติการดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าทั้งที่เป็นของทางกลุ่มและ/หรือ บริษัทอื่นภายนอก อีกทั้งยังมีวัตถุประสงค์ที่จะขยายขอบเขตธุรกิจไปยังธุรกิจรับเหมาก่อสร้างและการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนที่จะเกิดขึ้นในอนาคตต่อไป นอกจากนี้ บริษัททยอยภายใต้ SUPER มีนโยบายดำเนินธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศ และต่างประเทศ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่อการอุปโภคบริโภค และธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ทีมงานของ SUPER ประกอบไปด้วยผู้บริหารและพนักงานที่มีความรู้และประสบการณ์ในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนเป็นอย่างดีรวม 556 คน (รวมผู้บริหารและพนักงานที่ประเทศเวียดนาม) ในขณะเดียวกัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนภายใต้การบริหารจัดการของ SUPER ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งในและต่างประเทศ (ไม่นับรวมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างภาคเอกชนด้วยกัน) มีจำนวนทั้งสิ้น 95 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตรวม 1,406.32 เมกะวัตต์ (โดยเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในสัดส่วนกว่าร้อยละ 94.74 และร้อยละ 92.60 หากเปรียบเทียบจากจำนวนโครงการรวม และกำลังการผลิตรวม ของโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนทุกประเภท ตามลำดับ) นอกจากนี้ SUPER ได้ขยายการลงทุนไปยังภาคเอกชนในลักษณะของการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างภาคเอกชนด้วยกัน หรือ Private PPA ทั้งรูปแบบการติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) แบบทุ่นลอยน้ำ (Floating Solar) และแบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ซึ่งปัจจุบัน SUPER ได้ให้บริการในลักษณะดังกล่าวจำนวนทั้งสิ้น 57 โครงการ โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 32.95 เมกะวัตต์ ซึ่งถือได้ว่า SUPER เป็นหนึ่งในผู้ที่มีประสบการณ์ด้านธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนลำดับต้น ๆ ของประเทศไทย

3.6 การกู้ยืมเงิน

สรุปข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับการกู้ยืมเงิน

เงื่อนไขที่สำคัญในสัญญากู้ยืมเงินและสถานะที่สำคัญต่าง ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สรุปได้ดังต่อไปนี้

ผู้ให้กู้	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจัดการ
ผู้กู้	กองทุนฯ
วงเงินกู้	วงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 3,000.00 ล้านบาท
วันที่เบิกเงินกู้	14 สิงหาคม 2562 โดยเป็นการเบิกครั้งเดียวทั้งจำนวน
อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย 12 เดือนแรก เท่ากับ ร้อยละ 4.50 ต่อปี อัตราดอกเบี้ยภายหลังจากนั้น เท่ากับ อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี ตลอดอายุสัญญากู้ยืมเงิน (MLR หรือ Minimum Loan Rate หมายถึง อัตราดอกเบี้ยลูกค้ำรายใหญ่ขั้นดีประเภทเงินกู้แบบมีระยะเวลาที่ประกาศโดยธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน))
อายุสัญญาเงินกู้	ระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ภายใน 12 ปี โดยมีระยะเวลาปลอดเงินต้นใน 3 เดือนแรก

<p>การชำระคืนเงินต้น</p>	<p>ชำระเป็นรายเดือน ภายหลังจากระยะเวลาปลอดเงินต้น โดยทยอยผ่อนชำระตามสัดส่วนดังนี้</p> <table border="1"> <tr><td>ปีที่ 1</td><td>153.00 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 2</td><td>242.40 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 3</td><td>241.20 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 4</td><td>247.20 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 5</td><td>252.00 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 6</td><td>222.00 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 7</td><td>216.00 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 8</td><td>204.00 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 9</td><td>206.40 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 10</td><td>206.40 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 11</td><td>206.40 ล้านบาท</td></tr> <tr><td>ปีที่ 12</td><td>603.00 ล้านบาท (โดยเดือนสุดท้ายชำระคืนเงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด)</td></tr> </table>	ปีที่ 1	153.00 ล้านบาท	ปีที่ 2	242.40 ล้านบาท	ปีที่ 3	241.20 ล้านบาท	ปีที่ 4	247.20 ล้านบาท	ปีที่ 5	252.00 ล้านบาท	ปีที่ 6	222.00 ล้านบาท	ปีที่ 7	216.00 ล้านบาท	ปีที่ 8	204.00 ล้านบาท	ปีที่ 9	206.40 ล้านบาท	ปีที่ 10	206.40 ล้านบาท	ปีที่ 11	206.40 ล้านบาท	ปีที่ 12	603.00 ล้านบาท (โดยเดือนสุดท้ายชำระคืนเงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด)
ปีที่ 1	153.00 ล้านบาท																								
ปีที่ 2	242.40 ล้านบาท																								
ปีที่ 3	241.20 ล้านบาท																								
ปีที่ 4	247.20 ล้านบาท																								
ปีที่ 5	252.00 ล้านบาท																								
ปีที่ 6	222.00 ล้านบาท																								
ปีที่ 7	216.00 ล้านบาท																								
ปีที่ 8	204.00 ล้านบาท																								
ปีที่ 9	206.40 ล้านบาท																								
ปีที่ 10	206.40 ล้านบาท																								
ปีที่ 11	206.40 ล้านบาท																								
ปีที่ 12	603.00 ล้านบาท (โดยเดือนสุดท้ายชำระคืนเงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมด)																								
<p>การชำระดอกเบี้ย</p>	<p>ชำระเป็นรายเดือน</p>																								
<p>จำนวนเงินกู้ยืมคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568</p>	<p>1,570.20 ล้านบาท</p>																								
<p>สัดส่วนของจำนวนเงินกู้ยืมคงเหลือเทียบกับมูลค่าทรัพย์สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568</p>	<p>ร้อยละ 24.68</p>																								
<p>จำนวนเงินที่ได้กันสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ในรอบปีบัญชีล่าสุด</p>	<p>ภายหลังจากระยะเวลาปลอดเงินต้น ผู้กู้ต้องกันสำรองเงินไว้ในบัญชีเงินฝากสำรองเพื่อการชำระหนี้และดอกเบี้ยค้างจ่าย (“บัญชี DSRAA”) ตามจำนวนที่ระบุไว้ในสัญญากู้ยืมเงิน เพื่อชำระคืนเงินต้นแก่ผู้ให้กู้เป็นรายเดือน โดยผู้ให้กู้จะหักเงินออกจากบัญชีดังกล่าวในช่วงปลายเดือนของทุกเดือน นอกเหนือไปจากนี้ ผู้กู้ไม่ต้องมีการกันสำรองเงินไว้เพื่อเตรียมชำระคืนเงินต้นในระยะยาวให้แก่ผู้ให้กู้แต่อย่างใด</p>																								
<p>หลักประกัน</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจสิทธิเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่จะได้รับเป็นตัวเงินจากการโอนรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 2. จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจสิทธิในบัญชี DSRAA ที่เปิดไว้ในนามของผู้กู้ 3. จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจสิทธิในบัญชีของกองทุนฯ ที่รับโอนรายได้สุทธิ (“บัญชี Net Revenue”) 4. จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจสิทธิภายใต้กรรมกรรมประกันภัยที่กองทุนฯ เป็นผู้รับประกัน 																								

	<p>นอกเหนือจากหลักประกันที่ระบุข้างต้น สัญญาที่ผู้รับประกันให้ 17AYH และ HPM ต้องมอบอำนาจการรับเช็คค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. และ/หรือ กฟน. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ให้กู้ โดยผู้ให้กู้มีหน้าที่ต้องนำฝากเช็คค่าไฟฟ้างดงกล่าวเข้าบัญชีรับรายได้ของ 17AYH และ HPM</p>
<p>ข้อปฏิบัติทางการเงิน</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio) ไม่ต่ำกว่า 1.5 เท่า 2. การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อรายได้สุทธิของกองทุนไม่เกินกว่าอัตราที่ผู้ให้กู้กำหนดในแต่ละปี 3. การดำรงเงินสำรองในบัญชี DSRAA เป็นจำนวนเท่ากับ (ก) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยที่จะถึงกำหนดชำระคืนใน 3 งวดถัดไป ณ เวลาใด ๆ (โดยต้องสำรองเงินจำนวนดังกล่าวภายใน 6 เดือนหลังจากเบิกเงินกู้) และ (ข) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยที่จะถึงกำหนดชำระคืนในงวดถัดไปก่อนวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยนั้น
<p>เงื่อนไขที่สำคัญอื่น ๆ</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. SUPER ต้องรักษาสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนในกองทุนฯ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายครั้งแรกทั้งหมดจนกว่าจะครบระยะเวลา 12 (สิบสอง) ปี นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ 2. กองทุนฯ สามารถสำรองเงินในบัญชี Fund Settlement ณ เวลาใด ๆ เป็นจำนวนไม่เกินจำนวนที่ได้ตกลงกันไว้กับผู้ให้กู้ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายที่จำเป็นทั่วไปของกองทุนฯ ในกรณีที่กองทุนฯ ต้องการโอนเงินจากบัญชี Net Revenue เข้าบัญชี Fund Settlement เกินกว่าจำนวนเงินดังกล่าว และ/หรือ เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกจากเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายที่จำเป็นทั่วไปของกองทุนฯ กองทุนฯ จะต้องแจ้งวัตถุประสงค์ให้ผู้ให้กูทราบล่วงหน้า และนำเงินจำนวนดังกล่าวไปใช้ตามวัตถุประสงค์ที่แจ้งแก่ผู้ให้กูนั้นภายในระยะเวลาตามที่ได้ตกลงกัน 3. ในกรณีที่กองทุนฯ บังคับหลักประกันทางธุรกิจสิทธิในบัญชีรับรายได้ของ 17AYH และ HPM กองทุนฯ ต้องนำเงินที่ได้รับจากการบังคับหลักประกันดังกล่าวเข้าฝากในบัญชี Net Revenue ของกองทุนฯ ที่จดทะเบียนหลักประกันทางธุรกิจเป็นหลักประกันแก่ผู้ให้กู ภายใน 5 วันทำการ 4. ในกรณีที่ผู้ให้กูบังคับหลักประกันทางธุรกิจสิทธิในบัญชี Net Revenue ของกองทุนฯ และ/หรือ สิทธิเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่จะได้รับเป็นตัวแทนจากการโอนรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ผู้ให้กูอนุญาตให้กองทุนฯ นำเงินตามจำนวนที่ได้ตกลงกันไว้ไปชำระค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อดำรงสถานะของกองทุนฯ และชำระเงินปันผลที่ประกาศจ่ายก่อนการบังคับหลักประกันดังกล่าว

หมายเหตุ : MLR ของผู้ให้กู ณ วันที่บริษัทจัดการรวบรวมข้อมูลเพื่อจัดทำหนังสือชี้ชวนของกองทุนฯ (วันที่ 9 กรกฎาคม 2562) อยู่ที่ร้อยละ 6.25 ต่อปี ส่วน MLR ของผู้ให้กู ณ ปัจจุบัน (วันที่ 2 มีนาคม 2569) อยู่ที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี

ประโยชน์ต่อผู้ลงทุนจากการกู้ยืมเงิน

บริษัทจัดการมีความเห็นว่าการกู้ยืมเงินเพื่อใช้สำหรับการลงทุนในทรัพย์สินที่ลงทุนครั้งแรกนั้น เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหน่วยลงทุนในด้านต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- 1) การกู้ยืมเงินช่วยเพิ่มอัตราผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เนื่องจากต้นทุนจากการกู้ยืมเงินมีแนวโน้มต่ำกว่าอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในทรัพย์สิน ทำให้ผู้ลงทุนมีแนวโน้มได้รับผลตอบแทนในระยะยาวในอัตราที่สูงขึ้นกว่ากรณีระดมทุนจากการเสนอขายหน่วยลงทุนเพียงอย่างเดียว หรือผู้ถือหน่วยลงทุนอาจจะพิจารณาได้จากสัดส่วนของรายได้สุทธิ หลังหักภาระการกู้ยืมเงินต่อมูลค่าการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนรวม
- 2) การกู้ยืมเงินตามเงื่อนไขการชำระคืนเงินต้นดังกล่าวจะช่วยลดผลกระทบจากลักษณะโดยทั่วไปของทรัพย์สินที่กองทุนฯ เข้าลงทุน ซึ่งมีแนวโน้มที่รายได้สุทธิจะลดลงทุกปีตามประสิทธิภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการมีแนวโน้มสูงขึ้น ดังนั้น การนำรายได้สุทธิบางส่วนไปชำระดอกเบี้ยและทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมเงินในช่วงแรก จะทำให้รายได้สุทธิหลังหักภาระการกู้ยืมเงินในช่วงปีที่ 1 ถึง ปีที่ 11 มีแนวโน้มสม่ำเสมอกว่ากรณีที่ไม่มีการกู้ยืมเงิน ซึ่งทำให้ผู้ถือหน่วยลงทุนมีแนวโน้มที่จะได้รับเงินจากกองทุนฯ ในช่วงแรกในมูลค่าที่สม่ำเสมอกว่ากรณีที่ไม่มีการกู้ยืมเงิน

4. ธุรกิจและภาวะอุตสาหกรรม

ภาพรวมของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ถือเป็นระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานที่ถูกกำกับดูแลการดำเนินงานโดย (1) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (2) กระทรวงพลังงาน และ (3) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยมีวัตถุประสงค์หลักในการพัฒนาและจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้มีความมั่นคงและยั่งยืน ในราคาที่เหมาะสม มีคุณภาพมาตรฐานระดับสากล และส่งเสริมให้เอกชนมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อลดภาระของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในอนาคต

ทั้งนี้ ตามร่างแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 (PDP2024) ภาครัฐมีแนวโน้มต้องการสนับสนุนให้ขยายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งตามเป้าหมายในปี 2580 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 36,057 เมกะวัตต์¹ (เมื่อเทียบกับกำลังการผลิตติดตั้งในปี 2567 ที่ 3,193 เมกะวัตต์) ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 32 ของกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าทุกประเภท นี่จึงเป็นปัจจัยสนับสนุนสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ยังสามารถเติบโตได้อีกในประเทศ นอกจากนี้การผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานแสงอาทิตย์ยังมีข้อดีในหลาย ๆ ด้าน อาทิเช่น ไม่เพิ่มปริมาณสุทธิของคาร์บอนไดออกไซด์ในชั้นบรรยากาศซึ่งเป็นสาเหตุของการเกิดภาวะเรือนกระจก ไม่มีต้นทุนของเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้า รวมถึงยังเหมาะสมกับสภาพภูมิศาสตร์ของประเทศ เนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศเขตร้อนมีแสงแดดตลอดทั้งปี

กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของทรัพย์สิน

ลูกค้าของโรงไฟฟ้าเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีความมั่นคง ได้แก่ กฟภ. (18 โครงการ) และ กฟน. (1 โครงการ คือ โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี) โดยมีการจัดจำหน่ายแบบส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้ กฟภ. และกฟน. โดยตรงผ่านระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟภ. และกฟน. ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่กำหนด

การจัดหาวัตถุดิบหลักในการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไม่มีความจำเป็นต้องจัดซื้อจัดหา และ/หรือ กักเก็บวัตถุดิบหลัก ซึ่งคือแสงอาทิตย์ในการผลิต เนื่องจากแสงอาทิตย์เป็นสิ่งที่อยู่ตามธรรมชาติ และเป็นหนึ่งในพลังงานทดแทนที่ใช้แล้วไม่มีวันหมดไป

การแข่งขันจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่น ๆ

- ไม่มี -

¹ แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ระบุว่า ในปี พ.ศ. 2580 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมเพียง 14,754 เมกะวัตต์

5. ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงที่สำคัญต่าง ๆ สรุปได้พอสังเขปดังนี้ (ผู้สนใจลงทุนควรศึกษาปัจจัยความเสี่ยงทั้งหมดในหนังสือชี้ชวนของกองทุนฯ (สำหรับปัจจัยเสี่ยงข้อ (6) – (7) โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นฯ และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นฯ ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 ที่เว็บไซต์กองทุนฯ - www.supereif.com))

- (1) กองทุนฯ มีแหล่งรายได้เพียงแหล่งเดียว หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิสิ้นสุดหรือถูกบอกเลิก และกองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้ใหม่ได้ อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ และอาจส่งผลให้มีการเลิกกองทุนฯ ได้ ทั้งนี้ มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ จะลดลงตามระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิที่เหลืออยู่ ซึ่งมูลค่าที่ลดลงในแต่ละปีอาจไม่เท่ากัน ขึ้นอยู่กับการประเมินค่าทรัพย์สิน และเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิ มูลค่าหน่วยลงทุนอาจลดลงจนเป็นศูนย์ได้

กองทุนฯ มีแหล่งรายได้แหล่งเดียว คือ รายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งจะสิ้นสุดลงในวันที่ 26 ธันวาคม 2584 เว้นแต่จะมีการเลิกสัญญา ก่อนกำหนดหรือมีการขยายอายุของสัญญา (ถ้ามี) โดยมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ จะลดลงตามระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่คงเหลืออยู่ ซึ่งมูลค่าที่ลดลงในแต่ละปีอาจเป็นจำนวนที่ไม่เท่ากัน ขึ้นอยู่กับการประเมินค่าทรัพย์สินดังกล่าว ในระยะเวลานั้น ๆ และเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิรายได้สุทธิ มูลค่าหน่วยลงทุนอาจลดลงจนเป็นศูนย์ได้ ทั้งนี้ หากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิสิ้นสุดลง หรือถูกบอกเลิกก่อนระยะเวลาของสัญญา และกองทุนฯ ไม่สามารถลงทุนในแหล่งรายได้ใหม่ได้ กองทุนฯ จะไม่มีรายได้หลักใด ๆ ภายหลังจากที่มีการสิ้นสุดหรือการบอกเลิกสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินของหน่วยลงทุน และอาจเป็นผลให้ต้องมีการเลิกกองทุนฯ นอกจากนี้ กองทุนฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าผู้ถือหุ้นฯ จะได้รับผลตอบแทนใด ๆ จากการเลิกกองทุนฯ

อย่างไรก็ตาม หากมีการสิ้นสุดของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิก่อนระยะเวลาของสัญญา กองทุนฯ อาจใช้สิทธิเรียกร้องมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ณ วันที่มีการสิ้นสุดของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตามวิธีการและเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา นอกจากนี้ หากการสิ้นสุดของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเกิดขึ้น เพราะการไม่ปฏิบัติหน้าที่ของ 17AYH และ/หรือ HPM และ/หรือ SUPER ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือสัญญาตกลงดำเนินการ (แล้วแต่กรณี) กองทุนฯ มีสิทธิเรียกค่าเสียหายที่เกิดขึ้นแก่กองทุนฯ และในบางกรณี กองทุนฯ ยังมีสิทธิเรียกเบี้ยปรับจากการผิดสัญญาเพิ่มเติมอีกด้วย ซึ่งเบี้ยปรับดังกล่าวจะคำนวณจากมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิที่กองทุนฯ มีสิทธิได้รับ (แต่ภายใต้กฎหมายไทย จำนวนของเบี้ยปรับที่กำหนดนั้น อาจถูกปรับลดลง หากศาลพิจารณาว่าเบี้ยปรับที่กำหนดนั้นสูงเกินสมควร) ทั้งนี้ กองทุนฯ อาจใช้สิทธิบังคับหลักประกันภายใต้

สัญญาหลักประกันเพื่อชดเชยมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิ ค่าเสียหาย และเบี้ยปรับ (ถ้ามี) ที่กองทุนฯ มีสิทธิได้รับ แต่บริษัทจัดการอาจใช้ดุลยพินิจไม่บังคับสิทธิตามสัญญาหลักประกัน หรือสัญญาหลักประกันอาจไม่สามารถบังคับได้ หรือบังคับได้แต่มูลค่าของหลักประกันไม่เพียงพอที่จะชดเชยมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิ ค่าเสียหาย และเบี้ยปรับ (ถ้ามี) ได้ทั้งหมด

- (2) กองทุนฯ สามารถก่อนนี้ได้ และอาจมีความเสี่ยงในการชำระหนี้เงินกู้หรือการกู้ยืมเงินเพื่อชำระหนี้เงินกู้ในอนาคต และอาจไม่สามารถจัดหาเงินทุนที่จำเป็นได้ในอนาคตบนเงื่อนไขที่ยอมรับได้ หรืออาจไม่สามารถจัดหาเงินทุนที่จำเป็นดังกล่าวได้เลย

กองทุนฯ มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน ในจำนวนเงินต้น 3,000 ล้านบาท เพื่อนำไปชำระเป็นส่วนหนึ่งของค่าตอบแทนในการรับโอนสิทธิรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ นอกจากนี้ กองทุนฯ ยังสามารถก่อนได้ในอนาคตได้เพื่อวัตถุประสงค์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการกู้ยืมเงินเพื่อวัตถุประสงค์ของการได้มาเพิ่มเติมซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุนและวัตถุประสงค์อื่น ๆ ตามที่สามารถกระทำได้ตามกฎหมาย

สัญญากู้ยืมเงินของกองทุนฯ มีกำหนดระยะเวลาการชำระคืนเงินกู้ภายใน 12 ปี โดยมีระยะเวลาปลอดเงินต้นใน 3 เดือนแรก โดยมีอัตราดอกเบี้ยช่วง 12 เดือนแรกเป็นอัตราคงที่ แต่อัตราดอกเบี้ยภายหลังจากนั้นเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวตลอดอายุสัญญากู้ยืมเงิน กองทุนฯ อาจมีความเสี่ยงจากภาวะผันผวนของเศรษฐกิจและการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในระหว่างอายุของสัญญากู้ยืมเงิน ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องของกองทุนฯ ทำให้อาจไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและเงินต้น หรือไม่สามารถจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนได้ ในกรณีที่กองทุนฯ ไม่สามารถชำระดอกเบี้ย และ/หรือ เงินต้นตามสัญญากู้ยืมเงินได้เมื่อถึงกำหนดชำระ หรือเกิดเหตุผิดสัญญาอื่น ๆ ภายใต้สัญญากู้ยืมเงิน ผู้ให้กู้ อาจใช้สิทธิเรียกร้องตามสัญญา เช่น กำหนดให้หนี้ส่วนหนึ่งส่วนใดหรือทั้งหมดภายใต้สัญญากู้ยืมเงินถึงกำหนดชำระโดยพลัน หรือใช้สิทธิในการบังคับหลักประกันไม่ว่าส่วนหนึ่งส่วนใดหรือทั้งหมด ซึ่งรวมถึงการบังคับหลักประกันทางธุรกิจ สิทธิเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่จะได้รับเป็นตัวแทนจากการโอนรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และสิทธิภายใต้กรรมกรรมประกันภัยที่กองทุนฯ เป็นผู้รับประโยชน์ โดยผู้ให้กู้ อาจพิจารณาเงินค่าสินไหมทดแทนที่ได้รับจากกรรมกรรมประกันภัยไปชำระคืนเงินกู้ก่อนที่จะนำมาชดเชยทรัพย์สินของโครงการ อันอาจทำให้โครงการไม่สามารถดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจัดหาผลประโยชน์ต่อไปได้ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อทางลบบกับรายได้สุทธิที่กองทุนฯ จะได้รับ ผลการดำเนินงานของกองทุนฯ และความสามารถของกองทุนฯ ในการจ่ายผลประโยชน์ให้กับผู้ถือหน่วยลงทุน อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการตระหนักถึงความเสี่ยงข้างต้น และจะดำเนินการพิจารณาและติดตามปัจจัยที่มีผลกระทบต่อการใช้เงินของกองทุนฯ รวมถึงแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอเพื่อประเมินความเสี่ยงและบริหารจัดการอย่างเหมาะสม โดยกองทุนฯ อาจพิจารณาใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการกู้ยืมเงินหรือความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตลอดจนดำเนินการเจรจากับผู้ให้กู้เพื่อขอขยายระยะเวลาการชำระหนี้ ขอฟ่อนผันเงื่อนไขที่เป็นอุปสรรคต่อการบริหารจัดการกองทุนฯ เป็นต้น โดยกองทุนฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ

เพื่อให้เป็นไปตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์ กองทุนฯ จะจ่ายเงินปันผลประจำปีให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วในปีดังกล่าว (หรืออัตราใด ๆ ที่อาจทำได้ตามกฎหมาย) หากกองทุนฯ มีกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วจากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานในปีนั้น ๆ ในกรณีที่กองทุนฯ มีเงินสดหรือสภาพคล่องส่วนเกิน กองทุนฯ อาจจ่ายผลตอบแทนให้ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสม (ถ้ามี) หรือกองทุนฯ อาจทำการลดทุนได้ อย่างไรก็ตาม กองทุนฯ จะไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้หากกองทุนฯ มีผลขาดทุนสะสม

หากกองทุนฯ ไม่สามารถกู้ยืมเงิน หรือไม่สามารถขยายระยะเวลาการชำระหนี้ดังกล่าวได้ หรือไม่สามารถหาแหล่งเงินทุนอื่น (เช่น การออกหน่วยลงทุนส่วนเพิ่มทุน) เพื่อนำมาชำระหนี้เงินต้นที่ถึงกำหนดชำระ กองทุนฯ จะไม่สามารถจ่ายเงินปันผลและเงินจากการลดทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนตามที่คาดหมายไว้ กองทุนฯ อาจไม่สามารถกู้ยืมเงินเพื่อนำมาชำระหนี้เพิ่มเติมหรือระดมทุนได้ตามระยะเวลาที่ต้องการ หรือภายใต้เงื่อนไขที่กองทุนฯ ยอมรับได้ กองทุนฯ มีความเสี่ยงในกรณีที่ข้อกำหนดของหนี้เงินกู้ยืมใหม่ที่จะนำมาชำระหนี้เดิมนั้น อาจด้อยกว่าเงื่อนไขของหนี้เงินกู้ยืมเดิมที่กองทุนฯ ได้รับ อีกทั้งกองทุนฯ อาจตกอยู่ภายใต้ข้อกำหนดซึ่งจำกัดหรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อความสามารถของกองทุนฯ ในการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ข้อกำหนดดังกล่าวอาจจำกัดความสามารถของกองทุนฯ ในการลงทุนเพิ่มเติมและกำหนดให้กองทุนฯ ต้องกันเงินสำรองเพื่อเป็นหลักประกันการชำระหนี้

ทั้งนี้ กองทุนฯ ต้องมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนไม่เกิน 3 เท่าหรือในอัตราส่วนอื่น ๆ ที่กฎหมายอนุญาตให้ทำได้เป็นครั้งคราว และหากมีการก่อหนี้ กองทุนฯ จะมีภาระในการชำระหนี้คืนและภาระดังกล่าวอาจเพิ่มขึ้นอันเนื่องมาจากอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในอนาคต ดังนั้น การที่กองทุนฯ ไม่สามารถชำระหนี้หรือไม่สามารถดำรงไว้ซึ่งหลักประกัน หรือไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันของตนภายใต้สัญญากู้ยืมเงิน อาจส่งผลให้มีการยกเลิกวงเงินสินเชื่อบางส่วนหรือทั้งหมด หรืออาจถือเป็นการปฏิบัติผิดสัญญาอื่น (cross default) หรือต้องชำระค่าปรับ หรืออาจมีการเรียกให้ชำระหนี้ก่อนถึงกำหนดชำระ ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว (ไม่ว่าจะเกิดขึ้นบางส่วนหรือทั้งหมด) อาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจ ฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ และความสามารถของกองทุนฯ ในการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน หากอัตราดอกเบี้ยในช่วงที่กองทุนฯ กู้ยืมเงินเพื่อนำมาชำระหนี้เดิมมีอัตราสูง หรือมีปัจจัยอื่นใดที่ทำให้ดอกเบี้ยในขณะนั้นมีอัตราสูง (เช่น สถาบันการเงินผู้ที่จะให้เงินกู้มีความลังเลที่จะให้เงินกู้) รายจ่ายดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้น ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของกองทุนฯ และเงินปันผลที่จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

- (3) การประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของ 17AYH และ HPM ต้องอาศัยความเข้มแข็งสีแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า หากมีความเข้มแข็งสีแสงอาทิตย์น้อยกว่าปกติหรือมีปริมาณเมฆมากกว่าปกติอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของกองทุนฯ ได้

แสงอาทิตย์เป็นปัจจัยหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยกระแสไฟฟ้าจะแปรผันโดยตรงกับความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ หมายความว่า เมื่อความเข้มรังสีแสงอาทิตย์สูงกระแสไฟฟ้าที่ได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ก็จะสูงขึ้น ดังนั้น หากความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ในบริเวณที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีน้อยกว่าปกติ โดยอาจจะมีสาเหตุมาจากสภาพอากาศที่มีเมฆปกคลุมมาก มีฝนตกมากกว่าปกติ เป็นต้น อาจส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าที่ประมาณการณไว้และส่งผลกระทบต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ โดยตรง

อย่างไรก็ตาม ตามที่กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานได้ทำการศึกษาศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์พบว่า ประเทศไทยตั้งอยู่ในเขตเส้นศูนย์สูตรจึงทำให้ได้รับแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่องและคงที่ตลอดทั้งปี โดยความเข้มรังสีรวมของดวงอาทิตย์รายวันเฉลี่ยต่อปีของพื้นที่ทั่วประเทศจัดอยู่ในระดับที่ค่อนข้างสูงเมื่อเทียบกับหลายประเทศ และเป็นปริมาณที่เพียงพอสำหรับการพัฒนาและนำไปใช้ประโยชน์

- (4) สภาพแวดล้อมที่แท้จริงที่แตกต่างไปจากค่าสภาพแวดล้อมมาตรฐานอาจส่งผลกระทบต่อศักยภาพและประสิทธิภาพของอุปกรณ์ต่าง ๆ ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งอาจก่อให้เกิดการสูญเสียพลังงานในระบบสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ และส่งผลกระทบต่อรายได้ของกองทุนฯ ได้

ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานแสงอาทิตย์จะถูกแปลงเป็นพลังงานไฟฟ้าโดยผ่านกระบวนการและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง แต่สภาพแวดล้อมที่เกิดขึ้นจริงของโรงไฟฟ้านั้นจะแตกต่างจากสภาพแวดล้อมที่มีการควบคุมในสภาพแวดล้อมมาตรฐาน ดังนั้น สาเหตุดังกล่าวอาจทำให้มีการสูญเสียพลังงานในระบบบางส่วนได้ โดยมีสาเหตุที่สำคัญ เช่น

- **ฝุ่นหรือคราบสกปรก (Soiling Loss)** ฝุ่นหรือคราบสกปรกที่เกาะอยู่บนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ อาจจะทำให้ประสิทธิภาพของการรับแสงของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับสภาพแวดล้อมของทำเลที่ตั้ง ความถี่ในการทำความสะอาดแผง เป็นต้น
- **เงาที่ตกกระทบบนแผง (Shading Loss)** ร่มเงาก็เป็นปัจจัยหนึ่งที่ทำให้ประสิทธิภาพการรับแสงของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง ทั้งนี้ ร่มเงาดังกล่าวอาจจะเกิดจากสภาพอากาศ หรือสภาพแวดล้อม เช่น ต้นไม้ อาคาร เสาไฟฟ้า เป็นต้น
- **อุณหภูมิ (Temperature Loss)** อุณหภูมิที่สูงขึ้นอาจจะมีผลต่อประสิทธิภาพการทำงานของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากโดยปกติแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะมีมาตรฐานการทำงานที่อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ยกตัวอย่างสำหรับแผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Polycrystalline ของ Canadian Solar รุ่น CS6X-305P อุณหภูมิที่เพิ่มขึ้น 1 องศาเซลเซียส จะทำให้ประสิทธิภาพการทำงานของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ลดลง 0.43%

- **การสูญเสียพลังงานในอุปกรณ์หลัก** เช่น แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และหม้อแปลงไฟฟ้า เป็นต้น เนื่องจากมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ระบุไว้ถูกทดสอบในสภาวะแวดล้อมที่อาจจะแตกต่างจากสภาวะจริง รวมถึงระยะเวลาในการทำงานของอุปกรณ์ อาจจะมีผลให้ประสิทธิภาพการทำงานจริงของอุปกรณ์ลดลง
- **จุดเชื่อมต่ออุปกรณ์ ระยะทางระหว่างจุดเชื่อมต่อ (Wiring Loss)** พลังงานไฟฟ้าอาจจะมี การสูญเสียตามสายไฟฟ้าตามระยะห่างระหว่างอุปกรณ์
- **ค่าความพร้อมจ่ายของการดำเนินงานโรงไฟฟ้า (Plant Availability)** หลังหักช่วงเวลาโรงไฟฟ้า ใช้ในการบำรุงรักษาระบบการผลิต (ซึ่งทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าช่วงเวลาปกติ) และช่วงเวลาที่การไฟฟ้า หยุดรับซื้อไฟฟ้าจากทางผู้ผลิตเพื่อรักษาความเสถียรของระบบเชื่อมโยงสายไฟฟ้า หรือเนื่องมาจากการเชื่อมโยงสายไฟฟ้าเพื่อนำส่งไฟฟ้ามีปัญหา

อย่างไรก็ดี 17AYH และ HPM จะเข้าทำสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดย SUPER ในฐานะผู้รับจ้างบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Operator) มีหน้าที่ภายใต้สัญญาดังกล่าวในการดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้มีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ SUPER จะรับประกันประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า (Plant Performance Ratio Guarantee: PR Guarantee) และรับประกันปริมาณความพร้อมจ่ายสุทธิของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Plant Availability Guarantee: PA Guarantee) ตามที่ระบุในสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

นอกจากการรับประกันประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า (PR Guarantee) และการรับประกันปริมาณความพร้อมจ่ายสุทธิ (PA Guarantee) ของโรงไฟฟ้าข้างต้นแล้ว SUPER ยังมีหน้าที่ตามขอบเขตงานภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เช่น การทำความสะอาดแผงพลังงานแสงอาทิตย์อย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี และแม้ว่าขอบเขตงานและเงื่อนไขสำคัญที่ระบุในสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า จะมีวัตถุประสงค์ให้โรงไฟฟ้าดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทจัดการและกองทุนฯ ไม่สามารถรับรองได้ว่า SUPER จะสามารถปฏิบัติตามหน้าที่และข้อกำหนดภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าทุกประการ หรือ 17AYH และ/หรือ HPM จะสามารถบังคับสิทธิตามสัญญาดังกล่าวได้ตามที่กำหนดไว้ และในกรณีที่ SUPER ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การผิดสัญญาหรือการไม่สามารถบังคับให้เป็นไปตามสัญญาดังกล่าว อาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน สภาพคล่อง และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

อย่างไรก็ดี หากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวข้างต้นภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ผู้ว่าจ้าง กล่าวคือ 17AYH และ/หรือ HPM สามารถเรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าชดเชยจาก SUPER ในฐานะผู้รับจ้างได้ สำหรับการรับประกันประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า (PR Guarantee) และ/หรือ การรับประกันปริมาณความพร้อมจ่ายสุทธิ (PA Guarantee) ไม่เป็นไปตามที่กำหนด และ/หรือ การไม่ปฏิบัติตามให้เป็นไปตามมาตรฐานและคุณภาพ โดยค่าเสียหายหรือค่าชดเชยที่เกิดขึ้นดังกล่าวจะถือเป็นรายได้ของโครงการ ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ แต่ทั้งนี้ ค่าเสียหายหรือค่าชดเชยที่ผู้ว่าจ้างมีสิทธิเรียกร้องตามสัญญาที่เกี่ยวข้องเหล่านั้น อาจไม่สามารถชดเชยความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นกับกองทุนฯ ได้ สำหรับกรณีที่ผู้ว่าจ้างว่าจ้างบุคคลอื่นมาปฏิบัติงานหรือดำเนินการแก้ไขงานตามหน้าที่ของผู้รับจ้างแทนผู้รับจ้าง ค่าปรับ และ/หรือ

ค่าเสียหายใด ๆ ที่ผู้ว่าจ้างมีสิทธิเรียกร้อง หรือสามารถเรียกร้องได้ (นอกเหนือจากค่าใช้จ่ายที่บุคคลอื่นซึ่งมาปฏิบัติหน้าที่แทนผู้รับจ้างเรียกเก็บจากผู้ว่าจ้าง) ตามสัญญาที่เกี่ยวข้องเหล่านั้น จะถือเป็นรายได้ของโครงการภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและจะถูกโอนเข้าบัญชีรับรายได้ต่อไป

- (5) การประกอบธุรกิจและดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของ 17AYH และ HPM ต้องอาศัยผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Operator) ในการดูแลซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ หากผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Operator) ไม่ปฏิบัติตามสัญญา อาจส่งผลกระทบต่อผลกระทบบนทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงานและโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

การดำเนินงานและการปฏิบัติงานของผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า จัดได้ว่ามีความสำคัญสำหรับการดำเนินของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เนื่องจากขอบเขตงานของ O&M Operator มีหน้าที่ในการดูแล ตรวจสอบ บำรุงรักษาและซ่อมแซมอุปกรณ์ ระบบการทำงานของโรงไฟฟ้า ระบบโครงสร้างและสิ่งปลูกสร้าง รวมถึงการรักษาความปลอดภัยภายในบริเวณโรงไฟฟ้าทั้งหมด อีกทั้งยังเป็นบุคคลที่อยู่ ณ ที่ทำการของโรงไฟฟ้าในแต่ละโครงการ ดังนั้นประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าโดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับการทำงานและการปฏิบัติงานของ O&M Operator ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของกองทุนฯ เช่นกัน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า จัดได้ว่าเป็นค่าใช้จ่ายหลักของการดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

อย่างไรก็ตาม กองทุนฯ ได้พิจารณาคัดเลือก SUPER ให้ทำหน้าที่ O&M Operator เพื่อดูแลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 19 โครงการ ซึ่งในการคัดเลือก O&M Operator นั้น กองทุนฯ โดยความช่วยเหลือของบริษัท เพอร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด ในฐานะที่ปรึกษาทางเทคนิคอิสระด้านการประเมินงานบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าจัดให้มีการเสนอราคา (Bidding) และคัดเลือก O&M Operator ที่อยู่ในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยพิจารณาจากความสามารถ ประสบการณ์ และค่าบริการของ O&M Operator แต่ละราย

อย่างไรก็ตาม ตามขอบเขตงานภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้านั้น SUPER มีการรับประกันประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Plant Performance Ratio Guarantee: PR Guarantee) และรับประกันปริมาณความพร้อมจ่ายสุทธิของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Plant Availability Guarantee: PA Guarantee) ซึ่งหากไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้สัญญา SUPER จะชดเชยค่าเสียหายให้แก่ 17AYH และ/หรือ HPM นอกจากนี้ ในกรณีที่ O&M Operator ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตการให้บริการตามสัญญาได้ หรือไม่ดำเนินการแก้ไขความบกพร่องเสียหายซึ่งเกิดจากความผิดของ O&M Operator 17AYH และ/หรือ HPM มีสิทธิในการว่าจ้าง O&M Operator รายอื่นมาปฏิบัติงานแทน รวมถึงยังมีสิทธิในการเรียกร้องค่าเสียหาย นอกจากนั้น 17AYH และ HPM มีหน้าที่ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในการดำเนินการต่าง ๆ เพื่อรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ ตลอดจนใช้สิทธิขอกเลิกสัญญากับ O&M Operator หากเกิดกรณีผิดสัญญา อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการและกองทุนฯ ไม่สามารถรับรองได้ว่า SUPER จะสามารถปฏิบัติตามหน้าที่และข้อกำหนดภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าทุกประการ หรือ 17AYH และ/หรือ HPM จะสามารถบังคับสิทธิตามสัญญาดังกล่าวได้ตามที่กำหนดไว้ รวมถึงในกรณีที่

17AYH และ/หรือ HPM จะเข้าทำสัญญาฉบับใหม่กับบุคคลอื่น บริษัทจัดการและกองทุนฯ ไม่สามารถรับรองได้ว่าบุคคลอื่นดังกล่าวจะสามารถปฏิบัติงานแทนหรือเทียบเท่ากับ SUPER ได้ และแม้ว่าในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะเป็นที่แพร่หลายในประเทศไทย แต่การคัดเลือกคู่สัญญารายใหม่อาจทำไม่ได้อย่างรวดเร็ว และในกรณีที่ SUPER ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การผิดสัญญาหรือการไม่สามารถบังคับให้เป็นไปตามสัญญาดังกล่าว อาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน สภาพคล่อง และโอกาสทางธุรกิจของกองทุนฯ

- (6) **แผนพลังงานแสงอาทิตย์ของโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ ลงทุน อาจชำรุดเสียหาย และไม่มีผู้ใดยินยอมรับผิดชอบ** โดยบริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหของแผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหายในกรณีดังกล่าว ซึ่งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ตามรายละเอียดในวาระที่ 1 ของหนังสือเชิญประชุมดังกล่าว ซึ่งผลจากการอนุมัติดังกล่าวจะทำให้กระแสเงินสดจ่ายของกองทุนฯ เพิ่มขึ้นในช่วงแรกที่มีการดำเนินการตามแผนการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ อันจะส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินจ่ายที่กองทุนฯ จะจ่ายให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน นอกจากนี้ การดำเนินการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเป็นยี่ห้ออื่น ๆ ในตลาดที่ไม่ใช่ยี่ห้อ SHARP ในอนาคตก็อาจเกิดความชำรุดเสียหายขึ้นได้ และไม่สามารถรับประกันได้ว่าแผนพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้ออื่น ๆ ที่นำมาใช้ จะไม่เกิดความชำรุดเสียหาย

แม้ว่าผลจากการอนุมัติดังกล่าวจะทำให้กระแสเงินสดจ่ายของกองทุนฯ เพิ่มขึ้นในช่วงแรกที่มีการดำเนินการตามแผนการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ อันจะส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินจ่ายที่กองทุนฯ จะจ่ายให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน อย่างไรก็ตาม คาดว่ากองทุนฯ จะได้รับประโยชน์ในระยะยาวจากการที่ประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น สำหรับโครงการที่มีการติดตั้งแผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP จำนวน 6 โครงการ และทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM จากโครงการดังกล่าวเพิ่มขึ้น ซึ่งจะเป็นผลดีต่อรายได้สุทธิที่ 17AYH และ HPM จะโอนให้แก่กองทุนฯ ในท้ายที่สุด

ทั้งนี้ บริษัทจัดการร่วมกับที่ปรึกษาทางเทคนิคของกองทุนฯ จะมีการทบทวนเงินลงทุนที่ควรใช้จ่ายจริงอย่างรอบคอบ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน นอกจากนี้ บริษัทจัดการยังได้มีการจำกัดจำนวนเงินลงทุนและค่าที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อวิเคราะห์และประเมินความเสี่ยงของแผนพลังงานแสงอาทิตย์ และค่าที่ปรึกษากฎหมายเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการฟ้องร้องกลุ่มบริษัท SHARP สำหรับกรณีที่แผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ในโครงการโรงไฟฟ้าใดเกิด Product Defect ขึ้นอีก รวมตลอดจนค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือ ผู้ผลิต เพื่อตรวจสอบการเปลี่ยนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องว่าจะใช้ไม่เกิน 100,000,000 บาท (ในกรณีที่เกินจำนวน 100,000,000 บาท บริษัทจัดการจะขอมติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสำหรับจำนวนที่เกิน 100,000,000 บาท)

นอกจากนี้ บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางเทคนิคของกองทุนฯ จะร่วมกันตรวจสอบการติดตั้งแผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด และ/หรือ ยี่ห้อใหม่ ที่มาติดตั้งทดแทนแผนพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ว่ามีการติดตั้งถูกต้องตามคู่มือของผู้ผลิตแผนพลังงานแสงอาทิตย์รายใหม่นั้น ๆ แล้วหรือไม่

- (7) การฟ้องร้องคดีต่อกลุ่มบริษัท SHARP เป็นกระบวนการที่ต้องใช้เวลา มีค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนมาก โดยบริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณาแนวทางแก้ไขปัญหของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ซึ่งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติอนุมัติให้บริษัทจัดการแจ้งให้ 17AYH และ HPM ฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP เพื่อให้รับผิดชอบต่อ Product Defect ที่เกิดขึ้นกับแผงพลังงานแสงอาทิตย์ตามรายละเอียดในวาระที่ 2 ของหนังสือเชิญประชุมดังกล่าว ซึ่งผลจากการอนุมัติดังกล่าวจะทำให้กองทุนฯ ต้องรับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการฟ้องร้องดังกล่าวตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

การฟ้องร้องคดีต่อกลุ่มบริษัท SHARP เป็นกระบวนการที่ต้องใช้เวลา มีค่าใช้จ่ายเป็นจำนวนมาก และยังไม่เป็นที่แน่ชัดว่า กลุ่มบริษัท SHARP ต้องรับผิดชอบหรือไม่ เพียงใด ขึ้นอยู่กับข้อเท็จจริงที่เกี่ยวข้องที่อาจต้องพิจารณาเพิ่มเติมต่อไป โดยที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯ ต้องรับภาระตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ นอกจากนี้ จากกรณีที่ที่ปรึกษาทางเทคนิคของกองทุนฯ ไม่สามารถระบุสาเหตุของปัญหาที่แผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP เกิดการชำรุดเสียหายได้อย่างเฉพาะเจาะจงในเชิงวิศวกรรม ประเด็นดังกล่าวอาจทำให้ 17AYH และ HPM เสียเปรียบ SHARP เมื่อเข้าสู่กระบวนการพิจารณาของอนุญาโตตุลาการและศาล หากผลของการพิจารณาในชั้นอนุญาโตตุลาการหรือศาลวินิจฉัยว่ากลุ่มบริษัท SHARP ไม่มีความรับผิด การฟ้องร้องจะเป็นกระบวนการที่เสียเปล่าอีกทั้ง กองทุนฯ อาจยังต้องรับภาระค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทางกฎหมายของคู่ความด้วย อนึ่ง สาเหตุที่กองทุนฯ ต้องรับภาระค่าใช้จ่ายในการฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP นั้น เนื่องจากค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นหนึ่งในค่าใช้จ่ายที่ผู้โอนรายได้สามารถนำมาหักจากรายได้ของโครงการได้ ซึ่งระบุไว้ว่า “ค่าใช้จ่ายของผู้โอนรายได้ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินคดี การฟ้องร้อง การเจรจาไกล่เกลี่ย การระงับข้อพิพาท หรือการใช้สิทธิในทางศาลโดยประการใดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าโครงการต่าง ๆ (เช่น ค่าค่าธรรมเนียมศาล ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทนายความและทนายความ) ที่ผู้โอนรายได้ได้ดำเนินการไปเพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ ซึ่งกองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้วเป็นลายลักษณ์อักษร”

โดยกองทุนฯ จะต้องรับภาระค่าใช้จ่ายในการฟ้องคดีคิดเป็นจำนวนเงินเบื้องต้นประมาณ 7-15 ล้านบาท ต่อคดี (ซึ่งยังไม่รวม ค่าที่ปรึกษาด้านเทคนิค หรือผู้เชี่ยวชาญ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของทนายความ และพยานผู้เชี่ยวชาญ เช่น ค่าเดินทาง ค่าที่พัก รวมตลอดจนค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทางกฎหมายของคู่ความ หากอนุญาโตตุลาการหรือศาลวินิจฉัยว่ากลุ่มบริษัท SHARP ไม่มีความรับผิด) และระยะเวลาในการฟ้องคดีนั้นมีระยะเวลาที่ยาวนาน ประมาณ 4-5 ปี ต่อคดี

6. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ 17AYH และ HPM ไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายกับผู้ใดที่อาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานของกองทุนฯ

7. ข้อมูลสำคัญอื่น

7.1 การจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568

บริษัทจัดการได้จัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 เพื่อพิจารณา แนวทางแก้ไขปัญหของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ซึ่งผู้ถือหน่วยลงทุน มีมติในแต่ละวาระดังนี้ (โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน และรายงานการประชุม ผู้ถือหน่วยลงทุนดังกล่าว ที่เว็บไซต์กองทุนฯ - www.supereif.com)

วาระที่ 1 : พิจารณานุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์

ที่ประชุมมีมติอนุมัติ ดังนี้

1. จัดสรรเงินของกองทุนฯ ไปเป็นเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และ อุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ค่าแรง และ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการดังกล่าว และให้บริษัทจัดการมีอำนาจปรับเพิ่มจำนวนเงินค่าเปลี่ยนแผง พลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องดังกล่าวได้ ตามจำนวนที่ 17AYH และ HPM จะเรียกเก็บจากกองทุนฯ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ จำนวนเงินค่าเปลี่ยนแผง พลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และจำนวนเงินที่ปรับเพิ่มขึ้นดังกล่าว และค่าที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อวิเคราะห์และประเมินความเสียหายของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ ค่าที่ปรึกษากฎหมายเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการฟ้องร้อง กลุ่มบริษัท SHARP สำหรับกรณีที่แผงพลังงาน แสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ในโครงการโรงไฟฟ้าโครงการใดเกิด Product Defect ขึ้นอีก ตลอดจน ค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือ ผู้ผลิต เพื่อตรวจสอบการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมกันจะต้องไม่เกิน 100,000,000 บาท ในกรณีที่เกินจำนวน 100,000,000 บาท บริษัทจัดการจะขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนสำหรับจำนวนที่เกิน 100,000,000 บาท²

² ทั้งนี้ เงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่กองทุนฯ จะต้องชำระในอนาคตอันใกล้นี้ ประกอบด้วย (1) เงินลงทุนในส่วนค่าเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ SUPER ได้ใช้จ่ายไปแล้วในอดีตและขอให้ กองทุนฯ ชำระคืน กับ (2) ประมาณการเงินลงทุนตามแผนที่จะแก้ไขปัญหาใน 4 โครงการที่มีความจำเป็นเร่งด่วน ซึ่งเมื่อดำเนินเฉพาะสัดส่วนร้อยละ 80 ที่กองทุนฯ จะต้องชำระ จะมีผลรวมเท่ากับ 25,791,472.16 บาท

2. จัดสรรเงินของกองทุนฯ ไปเป็นค่าใช้จ่ายที่ SUPER แต่งตั้งที่ปรึกษากฎหมายให้ทำการศึกษาขั้นตอนตามกฎหมายในการฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP และประเมินค่าใช้จ่ายต่าง ๆ เพื่อเสนอต่อกองทุนฯ รวมถึงลดจนการจัดเตรียมหนังสือถึงกลุ่มบริษัท SHARP ให้รับผิดชอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect จำนวน 202,000 บาท
3. ให้บริษัทจัดการจัดทำ และลงนามในสัญญาหรือข้อตกลงที่เกี่ยวข้องกับการชำระเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และค่าใช้จ่ายตามรายละเอียดในหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 ของกองทุนฯ
4. ให้บริษัทจัดการมีอำนาจว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือ ผู้ผลิต เพื่อตรวจสอบการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เกิด Product Defect และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเบิกค่าจ้าง ค่าตอบแทนหรือค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบดังกล่าว กองทุนฯ อาจชำระค่าว่าจ้างให้แก่ผู้เชี่ยวชาญ และ/หรือ ผู้ผลิต โดยตรง หรือ ให้ 17AYH และ HPM ทดรองค่าว่าจ้างไปก่อน และขอเบิกเงินคืนจากกองทุนภายหลัง และค่าว่าจ้างดังกล่าวอาจบวกเพิ่มเข้าไปในราคา ค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ก็ได้
5. ให้แก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการของกองทุนฯ เพื่อรองรับการจัดสรรเงินของกองทุนฯ ไปเป็นเงินลงทุน และค่าใช้จ่ายดังกล่าวของกองทุนฯ
6. ยินยอมให้หรือถอนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งอยู่เดิมบางส่วนที่ยังมีสภาพปกติอยู่ออกมาในการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่มี Product Defect และให้ 17AYH หรือ HPM (แล้วแต่โครงการ) เก็บไว้ใช้เป็นอะไหล่สำรองในโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนของกองทุนฯ
7. ดำเนินการอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่องกับการดำเนินการตามข้อ 1-6 ข้างต้นทุกประการ เพื่อให้การดำเนินการดังกล่าว ประสบผลสำเร็จ

ความคืบหน้าล่าสุด

บริษัทจัดการอยู่ระหว่างพิจารณาคัดเลือกยี่ห้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อใหม่ที่จะนำมาใช้เปลี่ยนทดแทนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย ทั้งนี้ คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงการชำระเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่เกิดความชำรุดเสียหาย และ/หรือ ความเสื่อมสภาพ (Product Defect) และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2569

วาระที่ 2 : พิจารณาเรื่องการฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP ซึ่งเป็นผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์

ที่ประชุมมีมติอนุมัติให้บริษัทจัดการแจ้งให้ 17AYH และ HPM ฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP ซึ่งเป็นผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์

ความคืบหน้าล่าสุด

บริษัทจัดการได้ส่งหนังสือแจ้งให้กลุ่ม SUPER ดำเนินการฟ้องร้องต่อกลุ่มบริษัท SHARP (ซึ่งเป็นไปตามมติของผู้ถือหุ้นรายละย่อย) ไปแล้ว เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2568 จากการติดตามสอบถามกลุ่ม SUPER ในช่วงที่ผ่านมาทาง SUPER แจ้งว่าอยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และจะได้นัดประชุมกับบริษัทจัดการในประเด็นนี้เพื่อกำหนดทิศทางในการดำเนินการต่อไป

7.2 ภาษีเงินได้นิติบุคคลของ 17AYH และ HPM

สำหรับการยื่นเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลของ 17AYH และ HPM ประจำปี 2566 และ 2567 (ครบกำหนดวันที่ 31 พฤษภาคม 2567 และ 31 พฤษภาคม 2568 ตามลำดับ) ซึ่งมีโครงการโรงไฟฟ้าบางโครงการที่สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนหมดอายุลงนั้น ทาง 17AYH และ HPM ได้มีการยื่นเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยบันทึกดอกเบี้ยจ่าย* เป็นรายจ่ายในการคำนวณกำไรสุทธิเพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล (อ้างอิงแนวทางตามหนังสือตอบข้อหารือของกรมสรรพากรต่อบริษัทเอกชนแห่งหนึ่ง ที่ กค 0702/7105 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2555)

* ดอกเบี้ยจ่ายดังกล่าวเป็นดอกเบี้ยจ่ายที่จัดสรรโดยคำนวณจากส่วนต่างที่ทยอยรับรู้ในแต่ละเดือน ระหว่างประมาณการของรายได้สุทธิที่ต้องนำส่งให้กองทุนฯ ทั้งหมดในอนาคตและค่าตอบแทนที่ 17AYH และ HPM ได้รับจากการโอนสิทธิรายได้สุทธิหรือกระแสเงินสดสุทธิ (Cash Flow Sharing) ให้กับกองทุนฯ (สุทธิหลังหักต้นทุนการกู้ยืม) ตามอัตรา Internal Rate of Return – IRR ซึ่งคำนวณจากการหาอัตราผลตอบแทนที่ทำให้ประมาณการของกระแสเงินสดที่กองทุนฯ จะได้รับทั้งหมดในอนาคตคิดลดมาในเวลาปัจจุบันเท่ากับค่าตอบแทนที่ได้รับจากการโอนสิทธิ (สุทธิหลังหักต้นทุนการกู้ยืม)

อนึ่ง SUPER ได้เคยจัดส่งหนังสือหารือไปยังกรมสรรพากรในประเด็นเกี่ยวกับภาษีเงินได้นิติบุคคล กรณีการจัดตั้งและการดำเนินงานของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ลงวันที่ 21 มีนาคม 2561 เพื่อสอบถามว่า การที่บริษัทลูกซึ่งคือ 17AYH และ HPM ในฐานะเจ้าของกิจการโรงไฟฟ้า จะทยอยรับรู้ดอกเบี้ยจ่ายดังกล่าว นั้น SUPER เข้าใจถูกต้องหรือไม่ว่า ดอกเบี้ยจ่ายดังกล่าวถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณกำไรสุทธิเพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลของ 17AYH และ HPM ได้ โดยไม่ต้องห้ามตามมาตรา 65 ตรี แห่งประมวลรัษฎากร แม้ว่าจำนวนเงินที่ 17AYH และ HPM จ่ายให้แก่กองทุนฯ ในแต่ละปี อาจมีจำนวนไม่เท่ากัน โดยอาจขึ้นหรือลงตามรายได้ค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงก็ตาม (โดยเทียบเคียงกับหนังสือตอบข้อหารือของกรมสรรพากรต่อบริษัทเอกชนแห่งหนึ่ง ที่ กค 0702/7105 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2555)

ณ ปัจจุบัน กรมสรรพากรยังมีได้มีหนังสือตอบข้อหารือกลับมาให้แก่กลุ่ม SUPER ซึ่งที่ผ่านมา กลุ่ม SUPER ได้มีการติดตามเป็นระยะ ๆ ทั้งนี้ ทางผู้เกี่ยวข้องมีแผนจะหารือกับที่ปรึกษาภาษีเพิ่มเติมเพื่อให้ได้ความชัดเจนในประเด็นดังกล่าว

ส่วนที่ 3

การจัดการและการกำกับดูแลกองทุน

ส่วนที่ 3 การจัดการและการกำกับดูแลกองทุน

8. ข้อมูลหน่วยลงทุน

8.1 หน่วยลงทุน

8.1.1 ข้อมูลหน่วยลงทุน

จำนวนเงินลงทุนโครงการ (หลังลดทุนครั้งที่ 7) 4,572,685,000 บาท

จำนวนเงินลงทุนในการเสนอขายครั้งแรก 5,150,000,000 บาท

การลดทุนครั้งที่	จำนวนเงินลงทุนในการลดทุน (บาท)
1	20,600,000
2	72,100,000
3	20,600,000
4	144,715,000
5	110,210,000
6	79,825,000
7	129,265,000
รวม	577,315,000

มูลค่าที่ตราไว้ของหน่วยลงทุน

วันจัดตั้งกองทุนฯ 10.0000 บาทต่อหน่วย

หลังลดทุนครั้งที่	มูลค่าที่ตราไว้หลังลดทุน (บาทต่อหน่วย)
1	9.9600
2	9.8200
3	9.7800
4	9.4990
5	9.2850
6	9.1300
7	8.8790

จำนวนหน่วยลงทุนปัจจุบัน 515,000,000 หน่วย

ประเภทของหน่วยลงทุน ระบุชื่อผู้ถือหน่วยลงทุน

ราคาของหน่วยลงทุนที่เสนอขายครั้งแรก 10.0000 บาทต่อหน่วย

8.1.2 ข้อมูลราคาหน่วยลงทุน

สำหรับปี 2568	กระดาน Local	กระดาน Foreign
ราคาปิด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568	5.25 บาท	9.90 บาท
ราคาสูงสุด	6.40 บาท	9.90 บาท
ราคาต่ำสุด	4.72 บาท	9.90 บาท
มูลค่าตามราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568	2,703.75 ล้านบาท	5,098.50 ล้านบาท
มูลค่าการซื้อขายรวม	237.03 ล้านบาท	0.00 ล้านบาท
มูลค่าการซื้อขายเฉลี่ยต่อวัน	0.98 ล้านบาท	0.00 ล้านบาท
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) ต่อหน่วย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	9.3033 บาท	

8.1.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลดทุนจดทะเบียน

ครั้งที่	วันปิดสมุดทะเบียน	วันจ่ายเงินลดทุน	จำนวนเงินทุนจดทะเบียนก่อนลดทุนจดทะเบียน		จำนวนเงินทุนจดทะเบียนที่ลดลง		จำนวนเงินทุนจดทะเบียนหลังลดทุนจดทะเบียน		รอบระยะเวลาบัญชี
			ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ล้านบาท)	ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ล้านบาท)	ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ล้านบาท)	
1	5 มี.ค. 63	19 มี.ค. 63	10.000	5,150.000	0.040	20.600	9.960	5,129.400	7 ส.ค. - 31 ธ.ค. 62
2	29 ส.ค. 65	13 ก.ย. 65	9.960	5,129.400	0.140	72.100	9.820	5,057.300	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 65
3	8 มี.ค. 66	22 มี.ค. 66	9.820	5,057.300	0.040	20.600	9.780	5,036.700	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 65
4	7 มี.ค. 67	21 มี.ค. 67	9.780	5,036.700	0.281	144.715	9.499	4,891.985	1 เม.ย. - 31 ธ.ค. 66
5	5 มี.ค. 68	17 มี.ค. 68	9.499	4,891.985	0.214	110.210	9.285	4,781.775	1 เม.ย. - 31 ธ.ค. 67
6	26 พ.ย. 68	11 ธ.ค. 68	9.285	4,781.775	0.155	79.825	9.130	4,701.950	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 68
7	4 มี.ค. 69	17 มี.ค. 69	9.130	4,701.950	0.251	129.265	8.879	4,572.685	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 68, 1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 68, 1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 68
			รวม		1.121	577.315			

เหตุแห่งการลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1 - 7 : กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผล รวมถึงกองทุนฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว

8.2 ข้อมูลผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

8.2.1 กลุ่มผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนสูงสุด 10 รายแรก ณ วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568

ลำดับที่	รายชื่อ	จำนวนหน่วยลงทุนที่ถือ (หน่วย)	ร้อยละของ จำนวนหน่วยลงทุน ที่ออกจำหน่าย
1	บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	103,000,000	20.00
2	บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	74,059,300	14.38
3	บริษัท กรุงเทพ-แอกซ่า ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	51,025,600	9.91
4	บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	38,132,400	7.40
5	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	16,377,000	3.18
6	นายธนาเดช โอภาสยานนท์	6,089,600	1.18
7	บริษัท กรุงเทพพานิชประกันภัย จำกัด (มหาชน)	4,579,900	0.89
8	นายพิชัย โอทยากุล	4,060,000	0.79
9	นายปรากฏ นกหงษ์	3,715,000	0.72
10	นายพีรวิชญ์ ไพโรจน์	2,067,800	0.40

8.2.2 ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรายใหญ่ (ถือหน่วยลงทุนตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป รวมถึงกลุ่มบุคคลเดียวกัน) ณ วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568

ลำดับที่	รายชื่อ	จำนวนหน่วยลงทุนที่ถือ (หน่วย)	ร้อยละของ จำนวนหน่วยลงทุน ที่ออกจำหน่าย
1	บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	103,000,000	20.00

8.2.3 กลุ่มผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนรายใหญ่ที่โดยพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการ หรือการดำเนินงานของบริษัทจัดการ

- ไม่มี -

8.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุนฯ

8.3.1 นโยบายการจ่ายผลตอบแทน : การจ่ายเงินปันผล และการลดเงินทุนจดทะเบียน

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

กองทุนฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรก และปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งระยะเวลาการลงทุนหรือระยะเวลาการกำหนดผลประโยชน์ในทรัพย์สินอาจไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการจะใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งของการจ่ายเงินปันผลในปีดังกล่าวตามความเหมาะสม) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ

- (1) การจ่ายเงินปันผลจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วในแต่ละรอบปีบัญชี ทั้งนี้ ภายใน 90 วันนับแต่วันสิ้นรอบปีบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล หรือวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้น แล้วแต่กรณี (หรืออัตราอื่นตามที่กฎหมายหลักทรัพย์อนุญาตเป็นครั้งคราว)

“กำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว” หมายถึงกำไรสุทธิของกองทุนฯ ที่หักด้วยรายการเงินสำรองเฉพาะเพื่อการดังต่อไปนี้

1. การซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุง กิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ หนังสือชี้ชวนแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี รายงานประจำปี หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
 2. การจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนฯ ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ หนังสือชี้ชวนแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี รายงานประจำปี หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
 3. การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนชนิดที่ให้สิทธิในการได้รับประโยชน์ตอบแทนหรือการลดทุนในลำดับแรก (ถ้ามี)
- (2) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะพิจารณาถึงความจำเป็นในการดำรงเงินสดของกองทุนฯ ให้เหมาะสม ทั้งนี้ ตามแนวทางที่ ก.ล.ต. กำหนด เช่น การหักกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised gain) จากการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานรวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่ ก.ล.ต. กำหนด ทั้งนี้ ปัจจุบัน และอนาคต
 - (3) บริษัทจัดการจะไม่กู้ยืมเงินเพื่อจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน
 - (4) ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสม บริษัทจัดการอาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้
 - (5) ในกรณีที่กองทุนฯ ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผล ไม่ว่าจะเป็นการจ่ายจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตาม (1) ข้างต้น

ในกรณีที่มีการแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมซึ่งกฎหมายหลักทรัพย์หรือผอนผันหลักเกณฑ์ใด ๆ ที่เกี่ยวกับการจ่ายเงินปันผลของกองทุนฯ ในอนาคต บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามนั้น ในกรณีดังกล่าวถือว่าบริษัทจัดการดำเนินการโดยได้รับมติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนแล้ว และไม่ถือว่าเป็นการแก้ไขโครงการจัดการกองทุนฯ

วิธีการจ่ายเงินปันผล

- (1) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดทุกบาท โดยจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนภายใน 90 วันนับแต่สิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล โดยในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถจ่ายเงินปันผลตามข้อ 8.3.1 (1) ผู้ดูแลผลประโยชน์ และบริษัทจัดการจะชี้แจงเหตุผลความจำเป็นต่อ ก.ล.ต. ตามแนวทางที่ ก.ล.ต. กำหนด และจะเปิดเผยให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทราบในการสื่อสารสองทาง (two-way communication) หรือตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- (2) บริษัทจัดการจะประกาศการจ่ายเงินปันผล วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และอัตราเงินปันผลที่จะจ่ายด้วยวิธีการดังนี้
 - (ก) ประกาศในหนังสือพิมพ์รายวันอย่างน้อย 1 ฉบับ
 - (ข) ปิดประกาศไว้ในที่เปิดเผย ณ ที่ทำการทุกแห่งของบริษัทจัดการ
 - (ค) ส่งหนังสือแจ้งผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีรายชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน ผู้ดูแลผลประโยชน์ และตลาดหลักทรัพย์ฯเฉพาะผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียนเท่านั้นที่มีสิทธิได้รับเงินปันผล
- (3) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลเป็นเงินโอนเข้าบัญชีเงินฝากของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หรือเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายในนามผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนตามชื่อและที่อยู่ที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ณ เวลาที่กำหนดเท่านั้น
- (4) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่ใช่สิทธิขอรับเงินปันผลจำนวนใดภายในอายุความใช้สิทธิเรียกร้องตามที่กฎหมายกำหนด บริษัทจัดการจะไม่นำเงินปันผลจำนวนดังกล่าวไปใช้เพื่อการอื่นใดนอกจากเพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ

เงื่อนไขของการจ่ายเงินปันผล

ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีบัญชีมีมูลค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้นและให้ยกไปจ่ายเงินปันผลพร้อมกันในงวดถัดไป อย่างไรก็ตาม กองทุนฯ จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วในแต่ละรอบปีบัญชี

ข้อจำกัดสิทธิในการได้รับเงินปันผลของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

ภายใต้ข้อบังคับในเรื่องข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนใด หรือผู้จำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน หรือผู้ลงทุนต่างด้าวใด ถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนนั้น หรือผู้จำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน หรือผู้ลงทุนต่างด้าวนั้น เฉพาะหน่วยลงทุนในส่วนที่เกินกว่าอัตราส่วนที่กำหนด เว้นแต่การเกินสัดส่วนดังกล่าวมิได้เกิดจากการได้หน่วยลงทุนมาเพิ่มเติม หรือเป็นกรณีที่ได้รับยกเว้นตามที่ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด

ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หรือผู้จำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน หรือผู้ลงทุนต่างด้าว ซึ่งถือหน่วยลงทุนเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ จะไม่มีสิทธิรับเงินปันผลในส่วนของหน่วยลงทุนที่ถือเกินกว่าอัตราที่กำหนดนั้น ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะยกเงินปันผลส่วนดังกล่าวให้เป็นรายได้แผ่นดิน โดยถือว่าผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทั้งปวงรับทราบและยินยอมให้ดำเนินการแล้ว ในระหว่างที่บริษัทจัดการยังมีได้ดำเนินการยกเงินปันผลให้เป็นรายได้แผ่นดินดังกล่าว บริษัทจัดการจะจัดทำบัญชีและแยกเงินปันผลส่วนดังกล่าวออกจากทรัพย์สินอื่นของกองทุนฯ โดยไม่นำมารวมคำนวณเป็นมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนฯ จนกว่าจะมีการเลิกกองทุนฯ

นโยบายการลดเงินทุนจดทะเบียน

การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการอาจกระทำได้เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- (1) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามแผนที่จะได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนฯ กรณีตามวรรคแรกให้รวมถึงการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ โดยวิธีการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนฯ ที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลในคราวใด ๆ จากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนฯ และ/หรือ จากสภาพคล่องส่วนเกินจากกระแสเงินสดรับของกองทุนฯ ซึ่งไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนได้ อันเนื่องมาจากวิธีการรับรู้รายได้ตามมาตรฐานบัญชีซึ่งกำหนดให้มีการแบ่งรายได้ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ ได้รับออกเป็นรายได้ผลประโยชน์จากเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ และสภาพคล่องส่วนเกินจากการลดลงของเงินลงทุนในรายได้สุทธิฯ

ทั้งนี้ ให้บริษัทจัดการดำเนินการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ในจำนวนที่เหมาะสมตามดุลพินิจของบริษัทจัดการ เว้นแต่ในกรณีที่มิเหตุจำเป็นอื่นใดซึ่งบริษัทจัดการได้ชี้แจงเป็นหนังสือต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน หรือได้เปิดเผยเหตุดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทราบไว้ก่อนแล้ว โดยการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ซึ่งเป็นไปตามที่กล่าวมานี้ ให้บริษัทจัดการสามารถดำเนินการไปได้ทันที โดยไม่จำเป็นต้องได้รับอนุมัติโดยมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในแต่ละคราวอีกแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งในการลดทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ในแต่ละปี หรือไม่ลดทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ เลย หากบริษัทจัดการเห็นว่า การลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวอาจกระทบต่อการบริหารงานของกองทุนฯ หรือเนื่องจากปัจจัยสำคัญอื่น ๆ

- (2) กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน ทั้งนี้ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว
- (3) กองทุนฯ มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนฯ
- (4) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ

ทั้งนี้ การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามข้อ (1) ถึง (3) ข้างต้นไม่จำเป็นต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการจะต้องดำเนินการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ โดยไม่ชักช้า ในกรณีที่กองทุนฯ มีการเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนเพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มเติมแล้ว แต่ไม่สามารถได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวได้

การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ บริษัทจัดการอาจกระทำโดยการลดมูลค่าหน่วยลงทุน หรือลดจำนวนหน่วยลงทุน (เว้นแต่ในกรณีที่มีการแบ่งหน่วยลงทุนออกเป็นหลายชนิด และจะมีการลดเงินทุนจดทะเบียนของหน่วยลงทุนแต่ละชนิดไม่พร้อมกันหรือไม่เท่ากัน ให้กระทำได้โดยการลดจำนวนหน่วยลงทุนเท่านั้น) และภายหลังจากการลดทุน บริษัทจัดการจะเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียน ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุน โดยไม่หักเงินที่เฉลี่ยคืนดังกล่าวจากกำไรสะสมของกองทุนฯ

8.3.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผล และการจ่ายเงินลดทุน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ วันที่ 7 สิงหาคม 2562 (วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ประวัติการจ่ายเงินปันผล

ครั้งที่	ผลการดำเนินงานงวด	อัตราเงินปันผล (บาทต่อหน่วย)	วันปิดสมุด ทะเบียน	วันจ่าย เงินปันผล
1	7 ส.ค. - 31 ธ.ค. 2562	0.23038	5 มี.ค. 63	19 มี.ค. 63
รวม (7 ส.ค. - 31 ธ.ค. 2562)		0.23038		
2	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2563	0.26515	26 พ.ค. 63	10 มิ.ย. 63
3	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2563	0.23765	1 ก.ย. 63	16 ก.ย. 63
4	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2563	0.21479	30 พ.ย. 63	15 ธ.ค. 63
5	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2563	0.15343	11 มี.ค. 64	26 มี.ค. 64
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2563)		0.87102		
6	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2564	0.26700	25 พ.ค. 64	9 มิ.ย. 64
7	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2564	0.25204	23 ส.ค. 64	7 ก.ย. 64
8	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2564	0.16839	29 พ.ย. 64	14 ธ.ค. 64
9	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2564	0.18876	4 มี.ค. 65	18 มี.ค. 65
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2564)		0.87619		
10	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2565	0.25272	26 พ.ค. 65	10 มิ.ย. 65
11	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2565	0.09094	29 ส.ค. 65	13 ก.ย. 65
12	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2565	0.13498	28 พ.ย. 65	13 ธ.ค. 65
13	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2565	0.13093	8 มี.ค. 66	22 มี.ค. 66
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2565)		0.60957		
14	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2566	0.23760	29 พ.ค. 66	12 มิ.ย. 66
15	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2566	0.15798	24 ส.ค. 66	7 ก.ย. 66
16	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2566	0.02950	24 พ.ย. 66	8 ธ.ค. 66
17	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2566	0.08841	7 มี.ค. 67	21 มี.ค. 67
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2566)		0.51349		
18	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 2567	0.22007	24 พ.ค. 67	7 มิ.ย. 67
19	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2567	0.20996	27 ส.ค. 67	10 ก.ย. 67
20	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 2567	0.13380	26 พ.ย. 67	11 ธ.ค. 67
21	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2567	0.03116	5 มี.ค. 68	17 มี.ค. 68
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2567)		0.59499		
22	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 2568	0.19106	22 ส.ค. 68	5 ก.ย. 68
23	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 2568	0.17330	4 มี.ค. 69	17 มี.ค. 69
รวม (1 ม.ค. - 31 ธ.ค. 2568)		0.36436		
รวม (7 ส.ค. 2562 - 31 ธ.ค. 2568)		4.06000		

หมายเหตุ : กองทุนฯ ไม่มีการประกาศจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานงวดวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2562 เนื่องจากบริษัทจัดการเห็นว่ากองทุนฯ เพิ่งจะเข้าลงทุนในปีปฏิทินแรก ซึ่งระยะเวลาการจัดหาผลประโยชน์ยังไม่เต็มปีปฏิทิน จึงเห็นควรกำหนดนโยบายการจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 (สำหรับรอบผลการดำเนินงานงวดวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562) เป็นปีละ 1 ครั้ง ในกรณีที่กองทุนฯ มีกำไรสะสมเพียงพอ

ประวัติการจ่ายเงินลดทุน

ครั้งที่	วันปิดสมุดทะเบียน	วันจ่ายเงินลดทุน	จำนวนเงินทุนจดทะเบียนก่อนลดทุนจดทะเบียน		จำนวนเงินทุนจดทะเบียนที่ลดลง		จำนวนเงินทุนจดทะเบียนหลังลดทุนจดทะเบียน		รอบระยะเวลาบัญชี
			ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ล้านบาท)	ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ล้านบาท)	ต่อหน่วย (บาท)	รวม (ล้านบาท)	
1	5 มี.ค. 63	19 มี.ค. 63	10.000	5,150.000	0.040	20.600	9.960	5,129.400	7 ส.ค. - 31 ธ.ค. 62
2	29 ส.ค. 65	13 ก.ย. 65	9.960	5,129.400	0.140	72.100	9.820	5,057.300	1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 65
3	8 มี.ค. 66	22 มี.ค. 66	9.820	5,057.300	0.040	20.600	9.780	5,036.700	1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 65
4	7 มี.ค. 67	21 มี.ค. 67	9.780	5,036.700	0.281	144.715	9.499	4,891.985	1 เม.ย. - 31 ธ.ค. 66
5	5 มี.ค. 68	17 มี.ค. 68	9.499	4,891.985	0.214	110.210	9.285	4,781.775	1 เม.ย. - 31 ธ.ค. 67
6	26 พ.ย. 68	11 ธ.ค. 68	9.285	4,781.775	0.155	79.825	9.130	4,701.950	1 ก.ค. - 30 ก.ย. 68
7	4 มี.ค. 69	17 มี.ค. 69	9.130	4,701.950	0.251	129.265	8.879	4,572.685	1 ม.ค. - 31 มี.ค. 68, 1 เม.ย. - 30 มิ.ย. 68, 1 ต.ค. - 31 ธ.ค. 68
			รวม		1.121	577.315			

เหตุแห่งการลดทุนจดทะเบียนครั้งที่ 1 - 7 : กองทุนฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลืออยู่ภายหลังจากการจ่ายเงินปันผล รวมถึงกองทุนฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว

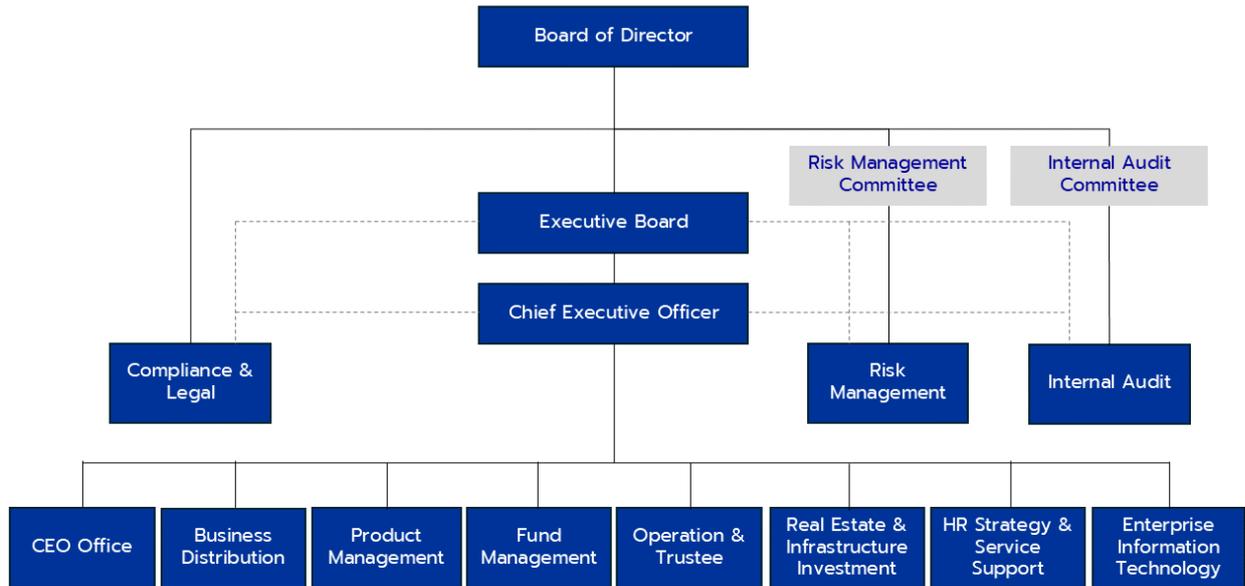
9. โครงสร้างการจัดการ

9.1 บริษัทจัดการ

9.1.1 ชื่อ ที่อยู่ เลขทะเบียนบริษัท หมายเลขโทรศัพท์ หมายเลขโทรสาร และเว็บไซต์

ชื่อ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 175 อาคารสารคดีตึกยาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
เลขทะเบียนบริษัท	0105535049700
หมายเลขโทรศัพท์	0-2674-6488
หมายเลขโทรสาร	0-2679-5996
เว็บไซต์	www.bbblam.co.th

9.1.2 โครงสร้างการบริหารจัดการ รายชื่อผู้ถือหุ้น รายชื่อกรรมการ ผู้บริหาร และผู้จัดการกองทุน



รายชื่อผู้ถือหุ้น	ร้อยละ
1. ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	75.00
2. บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด	10.00
3. Asia Financial Holdings Ltd.	10.00
4. บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	5.00
รวม	100.00

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท	ตำแหน่ง
1. นายสตีเฟน แทน	ประธานกรรมการบริษัท
2. นายชอง โท	กรรมการ
3. นายไชน ไสภณพนิช	กรรมการ
4. นางสาวสุภฎาณี ภูริปัญญาพานิช	กรรมการ
5. นายไพศาล เลิศโกวิทย์	กรรมการ
6. นางสาวปิยะมาศ คำไทรแก้ว	กรรมการ
7. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	กรรมการ
8. นายบรรณรงค์ พิษฎากร	กรรมการ
9. นายณัฐพัชร์ เจียรวงศ์	กรรมการ

รายชื่อคณะกรรมการบริหาร	ตำแหน่ง
1. นายชอง โท	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายชิน ไสภณพนิต	กรรมการ
3. นางสาวสุญาณี ภูริปัญญวานิช	กรรมการ
4. นายไพศาล เลิศโกวิทย์	กรรมการ
5. นายบรรณรงค์ พิษณุากร	กรรมการ
6. นายณัฐพัชร เจียรวงศ์	กรรมการ

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นายบรรณรงค์ พิษณุากร	Chief Executive Officer
2. ดร.ธนาวุฒิ พรโรจนางกูร	Deputy Managing Director, Chief Investment Officer, Head of Fund management
3. นายบรรณรงค์ พิษณุากร	Chief Executive Officer, รักษาการ Head of Business Distribution
4. นายวินัย หิรัญยภิญโญภาค	Managing Director, Head of Operation & Trustee
5. นายพรชิต พลอยกระจำง	Managing Director, Head of Real Estate & Infrastructure Investment
6. นายครรชิต พิสุทธิชินวงศ์	Deputy Managing Director, Head of CEO Office
7. นางรจิตพร มนะเวส	Deputy Managing Director, Head of Compliance & Legal
8. นางสาววิภารัตน์ เสรีจกิจ	Deputy Managing Director, Head of Product Management
9. นางอุบลรัตน์ บุษะยะกนิษฐ์	Deputy Managing Director, Head of HR Strategy & Service Support
10. นายพีร์ ยงวณิชย์	Deputy Managing Director, Head of Risk Management
11. นางสาวสิริมา ประภาพานิชย์	Deputy Managing Director, Head of Internal Audit
12. ดร.ชาญสิทธิ์ สิริธนาโชติ	Assistant Managing Director, Head of Enterprise Information Technology

รายชื่อผู้จัดการกองทุน	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม
1. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ California State University, Los Angeles - ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - CFA Level 3 	<p>2562-ปัจจุบัน Assistant Managing Director, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2555-2561 Senior Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2546-2555 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ บลจ.ไอเอ็นจี (ประเทศไทย)</p> <p>2541-2546 ผู้อำนวยการ ฝ่ายจัดการกองทุน บลจ.บัวหลวง</p>
2. นางนพวรรณ แสงวงกิจ * เกษียณอายุวันที่ 31 ธันวาคม 2568	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ University of the Philippines - ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - CISA Level 2 	<p>2567-2568* Senior Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2560-2566 Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2557-2559 Assistant Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2554-2557 ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บลจ.ธนาชาติ</p>

รายชื่อผู้จัดการกองทุน	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม
3. นางสาวเบญจมาทฐ์ จรุงวงศ์นิรมล	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี - CISA Level 2 	<p>2567-ปัจจุบัน Senior Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2560-2566 Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2556-2560 ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ บลจ.ยูโอบี (ประเทศไทย)</p>
4. นางสาวฐปณีย์ นามนิราศภัย	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - CFA Level 3 	<p>2567-ปัจจุบัน Vice President Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2564-2566 Assistant Vice President Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2557-2563 Senior Manager, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p>

รายชื่อผู้จัดการกองทุน	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม
5. นางสาวกวิสรา ทิศาดลดิถ	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท International Business Larobe University, Australia - ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น - CISA Level 1 	<p>2568-ปัจจุบัน Assistant Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2565-2567 Senior Manager, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>2558-2565 Senior Manager, Property Fund Manager, Property and Reit Team, Investment Department, บลจ.เกียรตินาคินภัทร</p>

9.1.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ และผู้จัดการกองทุน

หน้าที่และความรับผิดชอบหลักของบริษัทจัดการ คือจะต้องบริหารและจัดการกองทุนฯ รวมทั้งทรัพย์สินและหนี้สินของกองทุนฯ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ ความสามารถ และความชำนาญ รวมทั้งด้วยความเอาใจใส่และระมัดระวังตามมาตรฐานหรือเยี่ยงผู้มีวิชาชีพในลักษณะเดียวกัน จะพึงกระทำ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวง ตลอดจนบริหารและจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่างๆ ซึ่งกองทุนฯ หรือบริษัทจัดการ (เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการกองทุนฯ) หรือทั้งกองทุนฯ และบริษัทจัดการเป็นหรือจะเข้าเป็นคู่สัญญา

บริษัทจัดการมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่จะต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การบริหารจัดการกองทุนฯ

ในการบริหารและจัดการกองทุนฯ บริษัทจัดการต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- (1.1) จัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ ที่ได้รับอนุมัติจาก ก.ล.ต. ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวน กฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่างๆ ซึ่งกองทุนฯ เข้าเป็นคู่สัญญาอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติตามบทบัญญัติในมาตรา 125 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (“พ.ร.บ. หลักทรัพย์”)

- (1.2) จัดให้มีข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และหนังสือชี้ชวน ที่มีสาระไม่ต่างจากข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และหนังสือชี้ชวนฉบับร่างที่ยื่นต่อ ก.ล.ต.
- (1.3) จัดให้กองทุนฯ มีลักษณะไม่ต่างไปจากสาระสำคัญที่แสดงไว้ล่าสุดต่อ ก.ล.ต. ตลอดอายุของกองทุนฯ และในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะของกองทุนฯ บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้กองทุนฯ มีลักษณะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 38/2562
- (1.4) แก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการตามข้อกำหนด เงื่อนไข และหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และดำเนินการให้การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการให้เป็นไปตามบทบัญญัติในมาตรา 129 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์
- (1.5) จัดส่ง แจกจ่าย และเปิดเผยหนังสือชี้ชวน และโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ (ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวน) ตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้
- I บริษัทจัดการจะต้องเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อ ก.ล.ต. ต่อผู้ลงทุน ด้วยวิธีการที่ผู้ลงทุนสามารถเข้าถึงได้ก่อนวันเริ่มเสนอขายหน่วยลงทุน โดยร่างหนังสือชี้ชวนดังกล่าวต้องมีข้อมูลที่ครบถ้วน ถูกต้อง เพียงพอ และไม่ก่อให้เกิดความเข้าใจคลาดเคลื่อน
 - II จัดให้มีช่องทางในการแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนไม่ว่าในรูปแบบเอกสารสิ่งพิมพ์ หรือในรูปแบบข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์อย่างเหมาะสม โดยในกรณีที่ผู้ลงทุนแสดงเจตนาโดยสมัครใจที่จะไม่รับหนังสือชี้ชวน บริษัทจัดการต้องจัดส่งหรือแจกจ่ายไม่ว่าด้วยวิธีการใด ๆ เพื่อให้ผู้ลงทุนได้รับข้อมูลที่มีสาระตรงตามข้อมูลสรุป (executive summary) ที่ปรากฏในหนังสือชี้ชวน
 - III จัดส่งหนังสือชี้ชวนที่มีสาระสำคัญไม่ต่างจากฉบับร่างให้แก่ ก.ล.ต. ไม่น้อยกว่า 1 วันทำการก่อนการเริ่มจัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุน และจัดส่งหนังสือชี้ชวนดังกล่าวผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลหนังสือชี้ชวนและรายงานกองทุนฯ (Mutual Fund Report and Prospectus System (“MRAP”))
 - IV จัดส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนแก่ผู้ลงทุนที่สนใจจะลงทุนในหน่วยลงทุน โดยต้องมีระยะเวลาที่พอสมควรแก่การที่ผู้ลงทุนจะศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนก่อนการตัดสินใจลงทุนในหน่วยลงทุน ทั้งนี้ เมื่อรวมกับระยะเวลาการเปิดเผยร่างหนังสือชี้ชวนตาม I ต้องไม่น้อยกว่า 14 วัน
- (1.6) ในการเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนโดยการโฆษณา ต้องให้ข้อมูลที่ถูกต้องและไม่มีลักษณะที่ทำให้ผู้ลงทุนสำคัญผิด และการโฆษณาต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการโฆษณาเพื่อสนับสนุนการขายหน่วยลงทุนตามที่ ก.ล.ต. กำหนด

- (1.7) ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายเป็นผู้ทำหน้าที่ในการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวต้องไม่มีความสัมพันธ์กับผู้จำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานในลักษณะของการเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน
- (1.8) ประชาสัมพันธ์การขายหน่วยลงทุนอย่างกว้างขวางเพื่อให้มีการกระจายข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหน่วยลงทุนต่อประชาชนอย่างแพร่หลาย
- (1.9) ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน บริษัทจัดการต้องดำเนินการและควบคุมดูแลให้การจัดการเป็นไปตามสาระสำคัญที่ได้ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และบริษัทจัดการต้องจัดให้มีข้อกำหนดในเอกสารสัญญาที่เข้าทำหรือจะเข้าทำเกี่ยวกับการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้ผู้เช่า ผู้รับสิทธิ หรือผู้รับจ้างที่นำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ไปจัดหาผลประโยชน์ มีหน้าที่รายงานข้อเท็จจริงและเหตุผลต่อบริษัทจัดการโดยไม่ชักช้า เมื่อมีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใด ๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
- (1.10) ได้มาเพิ่มเติมและจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (1.11) ในการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน กองทุนฯ จะไม่ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเอง โดยจะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยการให้เช่า ให้สิทธิ หรือให้ผู้อื่นดำเนินการเท่านั้น และบริษัทจัดการต้องดำเนินการให้การจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (1.12) กองทุนฯ จะกำหนดอัตราค่าเช่า ค่าสิทธิ หรือค่าตอบแทนอื่นที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี) ตลอดจนเงื่อนไขตามสัญญาจัดหาผลประโยชน์ เพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของกองทุนฯ และมีลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน
- (1.13) ในกรณีที่กองทุนฯ ลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้ในอนาคตหรือสิทธิตามสัญญาแบ่งรายได้ บริษัทจัดการต้องติดตามและตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของส่วนแบ่งรายได้ที่กองทุนรวมได้รับอย่างสม่ำเสมอ และหากพบความผิดพลาดหรือข้อบกพร่องที่อาจทำให้กองทุนรวมไม่ได้รับส่วนแบ่งรายได้ที่ถูกต้องครบถ้วนตามข้อตกลง ต้องดำเนินการหรือมอบหมายให้ผู้เชี่ยวชาญดำเนินการให้ผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าว
- (1.14) จัดให้มีระบบงานที่สามารถควบคุมการถือหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดการถือหน่วยลงทุน
- (1.15) จัดสรรหน่วยลงทุนให้แก่บุคคลต่าง ๆ ไม่เกินข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุนและดูแลให้ผู้สนับสนุนการขายหรือรับซื้อคืนจัดสรรหน่วยลงทุนไม่เกินข้อจำกัดดังกล่าวด้วย

- (1.16) ในกรณีที่มิบุคคลอื่นเป็นนายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน ให้บริษัทจัดการแจ้งให้นายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนทราบถึงข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าว และดูแลให้นายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนปฏิเสธการโอนหน่วยลงทุนของคนต่างด้าว หากการโอนหน่วยลงทุนดังกล่าวจะเป็นเหตุให้การถือหน่วยลงทุนของคนต่างด้าวเกินข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน
- (1.17) ตรวจสอบสัดส่วนการถือหน่วยลงทุนในกองทุนฯ เพื่อให้เป็นไปตามข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน และดำเนินการให้ผู้สนับสนุนการขายหรือรับซื้อคืนตรวจสอบและรายงานต่อบริษัทจัดการเมื่อพบการถือหน่วยลงทุนที่ไม่เป็นไปตามข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน
- (1.18) ในกรณีที่ปรากฏข้อเท็จจริงแก่บริษัทจัดการว่ามีการถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เกินกว่าข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน ให้บริษัทจัดการรายงานต่อ ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการนับแต่วันที่บริษัทจัดการรู้หรือควรรู้ถึงเหตุดังกล่าว รวมถึงแจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนจำหน่ายหน่วยลงทุนในส่วนของที่ถือเกินข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน
- (1.19) เพิ่มหรือลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน. 38/2562 ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่น ๆ ที่ประกาศใช้บังคับโดย ก.ล.ต. หรือ ตลาดหลักทรัพย์ฯ
- (1.20) จ่ายเงินปันผลและเงินจากการลดทุนจากกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ รวมทั้งเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ หรือ กฎระเบียบ หนังสือเวียนที่เกี่ยวข้องของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ
- (1.21) จัดให้มีการประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ จะได้มา และการประเมินมูลค่าทรัพย์สินดังกล่าวในครั้งถัด ๆ มาให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ และตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ได้กำหนดไว้
- (1.22) ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ที่กรมสรรพากรกำหนด เพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนได้รับยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากกองทุนฯ ตามที่กฎหมายกำหนด
- (1.23) ดำเนินการเลิกกองทุนฯ ให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์
- (1.24) จัดให้มีและคงไว้ซึ่งระบบงานที่เหมาะสมสำหรับการบริหารและจัดการกองทุนฯ อย่างน้อยในเรื่องดังต่อไปนี้
- I การคัดเลือกและดูแลบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของกองทุนฯ ให้มีความรู้ความสามารถที่เหมาะสมกับการบริหารและจัดการกองทุนฯ
 - II การวิเคราะห์และศึกษาความเป็นไปได้ของการจัดตั้งกองทุนฯ รวมทั้งการตรวจสอบและสอบถาม (การทำ due diligence) ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุน ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนฯ และทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ถูกต้อง และเพียงพอต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้ลงทุน และ

III การกำกับดูแลบริหารและจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน

- (1.25) บริษัทจัดการจะต้องบริหารจัดการกองทุนฯ ด้วยตนเอง และไม่มอบหมายอำนาจให้บุคคลอื่นใดจัดการกองทุนฯ เว้นแต่บริษัทจัดการอาจมอบหมายให้ผู้อื่นบริหารจัดการกองทุนฯ เฉพาะในส่วนที่เกี่ยวกับการลงทุนและการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอื่นที่มีทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และการปฏิบัติการดำเนินงานสนับสนุน ทั้งนี้ การมอบหมายดังกล่าว (หากมี) ต้องเป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (1.26) ในกรณีที่บริษัทจัดการมีพันธสัญญา หรือข้อตกลงกับรัฐต่างประเทศ หรือหน่วยงานของรัฐต่างประเทศ หรือมีความจำเป็นจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายของรัฐต่างประเทศ ไม่ว่าจะที่เกิดขึ้นแล้ว ในขณะนี้หรือจะเกิดขึ้นในอนาคต เช่น ดำเนินการตามพระราชบัญญัติการปฏิบัติการตามความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทย กับรัฐบาลแห่งประเทศสหรัฐอเมริกาเพื่อความร่วมมือในการปรับปรุงการปฏิบัติตามการภาษีอากรระหว่างประเทศ พ.ศ. 2560 และ Foreign Account Tax Compliance Act (FATCA) ของประเทศสหรัฐอเมริกา เป็นต้น บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะปฏิบัติการและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้เป็นไปตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศนั้น ซึ่งรวมถึง การเปิดเผยข้อมูลต่าง ๆ ของผู้ถือหน่วยลงทุน การหักภาษี ณ ที่จ่าย จากเงินได้ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนมีสิทธิดำเนินการอื่นใดเท่าที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามพันธสัญญา หรือข้อตกลง หรือกฎหมายของรัฐต่างประเทศ
- (1.27) ดำเนินการอื่น ๆ เพื่อให้เป็นไปตามและบรรลุวัตถุประสงค์ของกองทุนฯ และรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของบริษัทจัดการ แต่ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวต้องไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือ กฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

(2) การลงทุน

- (2.1) เข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานในนามของกองทุนฯ เป็นครั้งแรก ภายในหกเดือนนับแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯ โดยคิดเป็นมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ (เว้นแต่ได้รับการผ่อนผันจาก ก.ล.ต.)
- (2.2) ดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ณ วันสิ้นรอบปีบัญชี โดยมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ (เว้นแต่รอบปีบัญชีสุดท้ายที่กองทุนฯ สิ้นอายุโครงการ หรือตามที่ ก.ล.ต. เห็นชอบ)
- (2.3) ในกรณีที่มีการจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ บริษัทจัดการต้องดำรงมูลค่าการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน โดยมีมูลค่ารวมกันไม่น้อยกว่า 1,500,000,000 บาท และไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ภายในระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่จำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

- (2.4) ดำเนินการให้กองทุนฯ ไม่ลงทุนในทรัพย์สินอื่นที่มีใช้ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เว้นแต่ทรัพย์สินอื่นที่ ก.ล.ต. อนุญาตให้กองทุนฯ สามารถลงทุนหรือมีไว้ได้ และดำเนินการให้การลงทุนของกองทุนฯ ในทรัพย์สินอื่นดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้เกี่ยวกับอัตราส่วนการลงทุนในทรัพย์สินของกองทุนรวมโดยทั่วไปโดยอนุโลม
- (3) **การเรียกเก็บและชำระเงินของกองทุนฯ**
- ดำเนินการเกี่ยวกับการเรียกเก็บและชำระค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่าย และ/หรือ เงินตอบแทนอื่นใด จากกองทุนฯ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (4) **การแต่งตั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อการบริหารจัดการกองทุนฯ**
- (4.1) จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศ ทน.38/2562 และแต่งตั้งบุคคลเข้าแทนที่กรรมการในคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน ซึ่งต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมาย หลักทรัพย์ และเป็นไปตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (4.2) จัดให้มีการแต่งตั้งบุคคลากรที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง ซึ่งออกตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. เป็นผู้จัดการกองทุนฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและประกาศเกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐานที่ใช้บังคับกับบริษัทจัดการ และปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นในจรรยาบรรณ และมาตรฐานในการประกอบวิชาชีพที่ได้รับการเห็นชอบจาก ก.ล.ต. บริษัทจัดการ จะต้องรายงานการแต่งตั้งและการสิ้นสุดการแต่งตั้งผู้จัดการกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. ตามประกาศที่เกี่ยวข้องของ ก.ล.ต. รวมทั้งเปิดเผยรายชื่อผู้จัดการกองทุนฯ ให้แก่ ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทราบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานหรือเอกสารที่จัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และเปิดเผยไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ให้บริษัทจัดการปรับปรุงข้อมูลให้เป็นปัจจุบันภายใน 14 วัน นับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง
- (4.3) แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์และเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ (เมื่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติให้แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่) ซึ่งมีความสอดคล้องตามที่ กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดและเป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ
- (4.4) แต่งตั้งนายทะเบียน และเปลี่ยนตัวนายทะเบียนโดยการแต่งตั้งนายทะเบียนรายใหม่ ซึ่งมีความสอดคล้องตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องถึงการแต่งตั้งนายทะเบียน ตลอดจนติดตามตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของนายทะเบียน ให้เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนตามประกาศที่เกี่ยวข้องของ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ตลอดจนข้อกำหนดและเงื่อนไข ในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

- (4.5) แต่งตั้งนิติบุคคลที่มีประสบการณ์และความรู้ความเชี่ยวชาญในการประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานเป็นผู้ประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ซึ่งจะประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (4.6) แต่งตั้งที่ปรึกษา (หากมี) เพื่อปฏิบัติหน้าที่เป็นที่ปรึกษาของบริษัทจัดการและ/หรือ ของกองทุนฯ หรือบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นเพื่อปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับกองทุนฯ อาทิ ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษากฎหมาย
- (4.7) แต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่อยู่ในบัญชีที่ ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ และเปลี่ยนตัวผู้สอบบัญชีใหม่ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว
- (4.8) แต่งตั้งผู้ชำระบัญชีของกองทุนฯ โดยความเห็นชอบของ ก.ล.ต. เพื่อทำหน้าที่เก็บรวบรวมและแบ่งทรัพย์สินของกองทุนฯ ให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน รวมถึงปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และดำเนินการอย่างอื่นเท่าที่จำเป็นเพื่อให้การชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อมีการเลิกกองทุนฯ
- (4.9) จัดให้มีผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. เพื่อทำหน้าที่ขายหน่วยลงทุนหรือให้คำแนะนำกับผู้ลงทุนรายย่อย
- (5) หน้าที่ความรับผิดชอบอื่น ๆ**
- (5.1) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนกองทรัพย์สินอันได้แก่เงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนเป็นกองทุนฯ ต่อ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันทำการ นับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุน ทั้งนี้ ตามมาตรา 124 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และประกาศที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว
- (5.2) จัดให้มีการยื่นคำขอจดทะเบียนหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน ต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 30 วัน นับแต่วันจดทะเบียนกองทุนฯ หรือนับแต่วันปิดการเสนอขายหน่วยลงทุนเพิ่มเติมเพื่อการเพิ่มเงินทุนของกองทุนฯ แล้วแต่กรณี
- (5.3) ดูแลให้ข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการและโครงการจัดการกองทุนฯ เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ กฎ และคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว โดยในกรณีที่ข้อกำหนดในข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการหรือโครงการจัดการกองทุนฯ ขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์ในกฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศ กฎ และ/หรือคำสั่งนั้น ให้บริษัทจัดการดำเนินการเพื่อให้มีการแก้ไขข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และโครงการจัดการกองทุนฯ โดยไม่ชักช้า
- (5.4) เรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนและขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนโดยให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อมูลพันธะระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ โครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์

- (5.5) ในการขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนบริษัทจัดการต้องแสดงข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างเพียงพอ ซึ่งรวมถึงความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องที่ขอมติ และผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องดังกล่าว
- (5.6) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องที่บริษัทจัดการต้องให้ความเห็นตามกฎหมายหลักทรัพย์ ซึ่งรวมถึง(แต่ไม่จำกัดเพียง)ความเหมาะสมผลของการประเมินมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และในเรื่องที่จะต้องได้รับมติอนุมัติจากผู้ถือหน่วยลงทุน
- (5.7) ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอให้บริษัทจัดการออกไปหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะออกหรือจัดให้มีการออกไปหน่วยลงทุนหรือหลักฐานแสดงสิทธิในหน่วยลงทุนที่เป็นปัจจุบัน โดยมีข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนใช้เป็นหลักฐานแสดงสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุน และใช้อ้างอิงต่อบริษัทจัดการและบุคคลอื่นได้ และในกรณีที่มีข้อจำกัดสิทธิของผู้ถือหน่วยลงทุนจะระบุข้อจำกัดสิทธิเช่นว่านั้นไว้อย่างชัดเจน ทั้งนี้ เป็นไปตามข้อกำหนดในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ
- (5.8) ดำเนินการกำกับดูแล และตรวจสอบให้บุคลากรของบริษัทจัดการปฏิบัติงานตามกฎหมายหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ที่ออกตามกฎหมายดังกล่าว รวมทั้งจรรยาบรรณและมาตรฐานการปฏิบัติงานที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.
- (5.9) อำนวยความสะดวกแก่ผู้ดูแลผลประโยชน์หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวสามารถปฏิบัติหน้าที่ของตนในส่วนที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- (5.10) จัดทำบัญชีและเก็บทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของบริษัทจัดการ และนำทรัพย์สินของกองทุนฯ และผลประโยชน์ที่ได้จากการนำทรัพย์สินของกองทุนฯ ไปลงทุนไปฝากไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์
- (5.11) จัดทำบัญชีแสดงการลงทุนของกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (5.12) จัดให้มีทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (5.13) จัดทำรายงานการลงทุนของกองทุนฯ ให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ทราบ ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (5.14) จัดทำมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าของหน่วยลงทุนและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์
- (5.15) จัดทำงบการเงินของกองทุนฯ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และนำส่งงบการเงินต่อ ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์ฯ
- (5.16) จัดทำรายงานประจำปีของกองทุนฯ โดยมีข้อมูลตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และส่งให้ผู้ถือหน่วยลงทุน ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนฯ

- (5.17) จัดทำแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของกองทุนฯ โดยมีข้อมูลตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง และจัดส่งให้ ก.ล.ต. และ ตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 3 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุน
- (5.18) ในกรณีรายได้หรือกำไรสุทธิตามงบการเงินงวดใดของกองทุนฯ มีความแตกต่างจากงบการเงินในงวดเดียวกันของปีก่อนเกินกว่าร้อยละ 20 บริษัทจัดการต้องเปิดเผยสาเหตุการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ พร้อมกับการเปิดเผยงบการเงิน รวมถึงจัดทำการวิเคราะห์และคำอธิบายระหว่างกาลของฝ่ายจัดการ (Interim Management Discussion and Analysis) โดยอย่างน้อยให้แสดงถึงสาเหตุและปัจจัยสำคัญที่ทำให้เกิดความแตกต่าง รวมทั้งผลกระทบที่เกิดจากปัจจัยดังกล่าว ส่งต่อ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ พร้อมกับการจัดส่งงบการเงิน
- (5.19) ในกรณีที่กองทุนฯ มีการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งเป็นทรัพย์สินหลัก ในขณะที่ยังไม่แล้วเสร็จ บริษัทจัดการต้องจัดทำรายงานความคืบหน้าของการพัฒนาทรัพย์สินหลักทุก ๆ 6 เดือนนับแต่มีการลงทุนในทรัพย์สินหลักนั้น และส่งรายงานดังกล่าวให้ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายใน 30 วันนับแต่วันสุดท้ายของกำหนดเวลา 6 เดือนหรือ ภายในระยะเวลาอื่นใดตามที่กำหนดภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์
- (5.20) รายงานพร้อมด้วยเหตุผลต่อ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยไม่ชักช้าเมื่อปรากฏเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใด ๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนหรือมีไว้อย่างมีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (5.21) จัดทำและเปิดเผยรายงานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินและรายงานการสอบทานการประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่มีการจัดทำล่าสุดต่อผู้ลงทุน ผ่านช่องทางที่เหมาะสม เช่น การประกาศทางเว็บไซต์ เป็นต้น ภายใน 30 วันนับแต่วันที่การประเมินหรือการสอบทานการประเมินแล้วเสร็จ ทั้งนี้ รายงานดังกล่าวจะต้องกระทำโดยผู้ประเมินมูลค่าทรัพย์สินที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ในประกาศของ ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ
- (5.22) จัดให้มีการตรวจตราสภาพทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (5.23) จัดทำ จัดให้มีการทำ จัดส่ง รายงาน และเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์
- (5.24) ติดตาม ดำเนินการ และสั่งการต่อบุคคลต่าง ๆ ซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบตามสัญญาต่าง ๆ อาทิ ผู้ประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ผู้จัดการกองทุนฯ ที่ปรึกษา และผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนตามสัญญาแต่งตั้งที่เกี่ยวข้อง และติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลดังกล่าวภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องและการปฏิบัติตามกฎหมายหลักทรัพย์ รวมถึงดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้ง และ/หรือตามที่ผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอ และ
- (5.25) ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดว่าเป็นหน้าที่ของบริษัทจัดการ

ทั้งนี้ บริษัทจัดการมีหน้าที่ปฏิบัติตามข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ
โครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์ ในกรณีที่ข้อกำหนดในข้อผูกพันระหว่าง
ผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการหรือโครงการจัดการกองทุนฯ ขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์
ในกฎหมายหลักทรัพย์ดังกล่าว หากบริษัทจัดการได้ดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายหลักทรัพย์นั้น
ให้ถือว่าบริษัทจัดการได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับ
บริษัทจัดการหรือโครงการจัดการกองทุนฯ แล้ว

9.1.4 จำนวนพนักงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนฯ

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม	หน้าที่ความรับผิดชอบ
1. นายพรชิต พลอยกระจ่าง	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท (บริหารธุรกิจเอกการเงิน) Long Island University, New York, USA. - ปริญญาตรี (บริหารธุรกิจเอกบัญชี) West Virginia University, New York, USA. 	<ul style="list-style-type: none"> 2567-ปัจจุบัน Managing Director, Head of Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2562-2566 Deputy Managing Director, Head of Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง 2555-2561 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์และธุรกิจใหม่ บมจ.พฤษา เรียลเอสเตท ม.ค.- ต.ค. 2555 ผู้อำนวยการ ฝ่ายตลาดหุ้น SBI Royal Securities Plc., พนมเปญ, กัมพูชา 2546-2554 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการและหัวหน้าฝ่ายนักลงทุนสถาบัน Siam City Securities Plc. 2544-2546 ฝ่ายขาย นักลงทุนสถาบัน, ING Securities Co., Ltd. 2542-2544 ฝ่ายขาย นักลงทุนสถาบัน, ABN AMRO Asia Securities Plc. 2539-2542 นักวิเคราะห์อาวุโส, ABN AMRO HOARE GOVETT Co.,Ltd. ก.พ.- พ.ย. 2539 นักวิเคราะห์การลงทุน, Seamico Securities Plc. 2535-2538 เจ้าหน้าที่ฝ่ายตรวจสอบภายใน, Siam Commercial Bank Plc. 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นผู้บริหารสูงสุดของสายงาน Real Estate & Infrastructure Investment และคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนฯ

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม		หน้าที่ความรับผิดชอบ
<p>2. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ California State University, Los Angeles - ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - CFA Level 3 	<p>2562-ปัจจุบัน</p> <p>2555-2561</p> <p>2546-2555</p> <p>2541-2546</p>	<p>Assistant Managing Director, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>Senior Vice President, Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ บลจ.ไอเอ็นจี (ประเทศไทย)</p> <p>ผู้อำนวยการ ฝ่ายจัดการกองทุน บลจ.บัวหลวง</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ดูภาพรวมการดำเนินงาน ของกองทุน - ติดตามผลการดำเนินงาน ของกองทุน - ติดตามการปฏิบัติงานของ ผู้บริหารทรัพย์สินให้เป็นไปตามที่ กำหนด และประสานงานกับ ผู้บริหารทรัพย์สินในเรื่องต่างๆ เพื่อการบริหารและจัดการกองทุน - ประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องต่างๆ เพื่อการบริหารและจัดการกองทุน เช่น ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน ผู้สอบบัญชี
<p>3. นายเชมทัต ศรทัตต์</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท โครงการธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี วิศวกรรมอุตสาหกรรม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	<p>2556-ปัจจุบัน</p> <p>2554-2556</p> <p>2553-2554</p> <p>2550-2553</p> <p>2548-2550</p>	<p>Vice President Real Estate & Infrastructure Investment บลจ.บัวหลวง</p> <p>ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายกองทุนอสังหาริมทรัพย์ บลจ.ไอเอ็นจี (ประเทศไทย)</p> <p>เจ้าหน้าที่อาวุโส บจ. เอ็มเอฟซี เรียลเอสเตท แอสเซท แมเนจเม้นท์</p> <p>ผู้ช่วยผู้จัดการ ฝ่ายกองทุนอสังหาริมทรัพย์ บลจ. ไอเอ็นจี (ประเทศไทย)</p> <p>เจ้าหน้าที่อาวุโส ฝ่ายจัดการลงทุนอสังหาริมทรัพย์ กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบรายได้และค่าใช้จ่าย ในการดำเนินงาน - ประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องต่าง ๆ เพื่อการบริหารและจัดการกองทุน เช่น ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน ผู้สอบบัญชี

ชื่อ-สกุล	ประวัติการศึกษา	ประสบการณ์ทำงานที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนรวม	หน้าที่ความรับผิดชอบ
4. นายชูเกียรติ วิริยะก่อกิจกุล	- ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย	2562-ปัจจุบัน Assistant Managing Director, Operation & Trustee บลจ.บัวหลวง 2551-2561 Senior Vice President, Operation & Trustee บลจ.บัวหลวง	- ปฏิบัติงานด้านบัญชี การเงิน และงานทะเบียน สำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ และกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
5. นายณัฐพงษ์ วานิชเจริญนาน	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ - ปริญญาตรี การบัญชี สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล วิทยาเขตบพิตรพิมุขจักรวรรดิ	2556-ปัจจุบัน Assistant Vice President, Operation & Trustee บลจ.บัวหลวง 2551-2556 Assistant Manager, Fund Accounting ธนาคารซีทีแบงก์ (ประเทศไทย)	- ปฏิบัติงานด้านบัญชี การเงิน และงานทะเบียนสำหรับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

9.1.5 วิธีการและเงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวบริษัทจัดการ

กองทุนฯ อาจเปลี่ยนบริษัทจัดการได้เมื่อเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ และ/หรือ เมื่อได้รับการอนุมัติเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

- (1) เมื่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนบริษัทจัดการ และมีการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ขึ้น ในเวลาใด ๆ ระหว่างอายุของกองทุนฯ
- (2) ในกรณีที่บริษัทจัดการถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ประเภทจัดการกองทุนรวม หรือในกรณีที่บริษัทจัดการไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่บริษัทจัดการได้
- (3) ในกรณีที่ ก.ล.ต. สั่งเพิกถอนบริษัทจัดการจากการบริหารจัดการกองทุนฯ ตามมาตรา 128 ของ พ.ร.บ. หลักทรัพย์
- (4) ในกรณีที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงแก้ไขนโยบายในการจัดการที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ หรือมีการแก้ไขเพิ่มเติม กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อันมีผลให้บริษัทจัดการไม่สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับประกาศ คำสั่ง ระเบียบ และข้อบังคับดังกล่าว หรือเป็นการเปลี่ยนแปลง แก้ไขเพิ่มเติม ในลักษณะที่มีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่บริษัทจัดการ และบริษัทจัดการไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ต่อไป บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิในการไม่รับหน้าที่ในการจัดการกองทุนฯ ต่อไป ทั้งนี้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าไม่ประสงค์ที่จะรับหน้าที่ต่อไป โดยมีเงื่อนไขว่า บริษัทจัดการจะต้องเสนอชื่อบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด (เว้นแต่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนประสงค์จะจัดหาบริษัทจัดการรายใหม่เอง)

โดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนจะดำเนินการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด เพื่อทำหน้าที่จัดการกองทุนฯตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ แทนบริษัทจัดการภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการ

ในการเปลี่ยนบริษัทจัดการหากเป็นกรณีที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ก็ให้ดำเนินการขอความเห็นชอบดังกล่าวก่อน โดยบริษัทจัดการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่าจะมีการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ อย่างไรก็ตาม หากเป็นกรณีที่บริษัทจัดการได้ทำการแจ้งการลาออกจากการเป็นบริษัทจัดการเป็นลายลักษณ์อักษรตามข้อ (4) ข้างต้นนี้จนครบถ้วนแล้ว แต่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่เห็นชอบกับการแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ที่บริษัทจัดการเสนอชื่อ หรือกองทุนฯ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่สามารถแต่งตั้งบริษัทจัดการรายใหม่ได้ภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการ บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะเลิกกองทุนฯ โดยในกรณีดังกล่าว จะถือว่าผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทุกรายได้ให้ความเห็นชอบกับการเลิกกองทุนฯ แล้ว ในการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทจัดการในเวลาใด ๆ หลังจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติเปลี่ยนตัวบริษัทจัดการแล้วตามที่กำหนดไว้ในข้อ (1) หรือภายหลังจากวันสิ้นสุดการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทจัดการตามข้อ (4) ข้างต้น บริษัทจัดการจะยังคงมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการตามอัตราที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ โดยคำนวณจำนวนค่าธรรมเนียมการจัดการตามระยะเวลาที่ปฏิบัติหน้าที่จริง

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนบริษัทจัดการ ไม่ว่าจะโดยคำสั่ง ก.ล.ต. หรือโดยเหตุอื่นใดตาม พ.ร.บ. หลักทรัพย์ บริษัทจัดการต้องดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อให้บริษัทจัดการรายใหม่เข้าทำหน้าที่ต่อไปได้ ซึ่งรวมถึงการลงลายมือชื่อในหนังสือเพื่อรับรองความถูกต้องและครบถ้วนของสิ่งที่ส่งมอบให้ด้วย

9.1.6 กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ ที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ ที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของบริษัทจัดการ มีจำนวน 3 กองทุน ได้แก่

ชื่อกองทุน	ทรัพย์สินที่ลงทุน
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานระบบขนส่งมวลชนทางราง บีทีเอสโกรท (BTSGIF)	สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นจากการดำเนินงานระบบรถไฟฟ้าขนส่งมวลชนกรุงเทพมหานคร สายหลัก ซึ่งครอบคลุมระยะทาง 23.5 กิโลเมตร ประกอบด้วย สายสุขุมวิท ระยะทาง 17 กิโลเมตร จากสถานีหมอชิต ถึงสถานีอ่อนนุช และสายสีลม ระยะทาง 6.5 กิโลเมตร จากสถานีสนามกีฬาแห่งชาติถึงสถานีสะพานตากสิน ตามสัญญาสัมปทาน (สัญญาสิ้นสุดวันที่ 4 ธันวาคม 2572)

ชื่อกองทุน	ทรัพย์สินที่ลงทุน
<p>กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน บรอดแบนด์อินเทอร์เน็ต สามปีปี (3BBIF)</p> <p>(เดิมชื่อกองทุนรวมโครงสร้าง พื้นฐาน บรอดแบนด์อินเทอร์เน็ต จัสมิน (JASIF))</p>	<p>ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสง จำนวน 1,680,500 คอร์กิโลเมตร ซึ่งกองทุนซื้อจาก บริษัท ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน) โดยทรัพย์สินประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสงเดิม จำนวน 980,500 คอร์กิโลเมตร จากการลงทุนครั้งแรก และ 2. ทรัพย์สินเส้นใยแก้วนำแสงส่วนเพิ่ม จำนวน 700,000 คอร์กิโลเมตร จากการซื้อทรัพย์สินเพิ่มเติม ครั้งที่ 1
<p>กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้ากลุ่มน้ำตาลบุรีรัมย์ (BRRGIF)</p>	<p>สิทธิในรายได้สุทธิที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าชีวมวล (เชื้อเพลิงหลักคือกากอ้อย) ซึ่งประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. รายได้สุทธิฯ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์พลังงาน จำกัด ซึ่งเริ่ม ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2571 2. รายได้สุทธิฯ จากโรงไฟฟ้าของบริษัท บุรีรัมย์เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเริ่ม ตั้งแต่วันที่ 2 สิงหาคม 2560 จนถึงวันที่ 6 เมษายน 2578

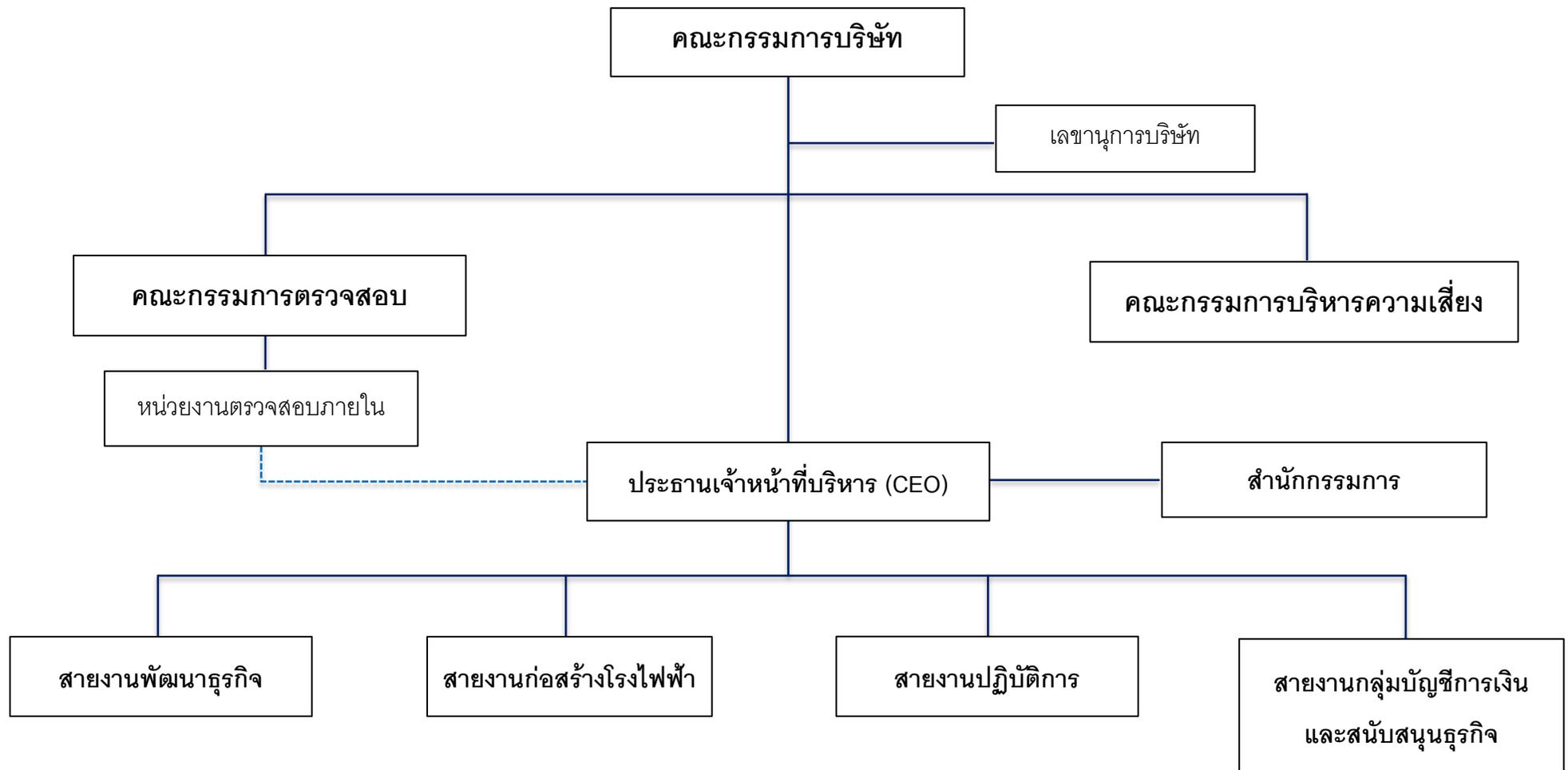
9.2 ผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

9.2.1 ชื่อ ที่อยู่ เลขทะเบียนบริษัท หมายเลขโทรศัพท์ หมายเลขโทรสาร และเว็บไซต์

ชื่อ	บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่	223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260
เลขทะเบียนบริษัท	0107547000958
หมายเลขโทรศัพท์	0-2361-5599
หมายเลขโทรสาร	0-2361-5036
เว็บไซต์	www.supercorp.co.th , www.supercorp.vn

9.2.2 โครงสร้างการบริหารจัดการ รายชื่อกรรมการ และผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โครงสร้างองค์กรของบริษัท ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการย่อย ตามโครงสร้างการบริหารงานดังนี้



รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 ลำดับแรก ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	สัดส่วน
1	กลุ่มนายจอมทรัพย์ โฉจายะ	5,369,756,677	19.63%
	นายจอมทรัพย์ โฉจายะ	5,015,732,923	18.34%
	บจ. แอ็ดวานซ์ แอสเซท แมเนจเม้นท์ เซอร์วิส ⁽²⁾	354,023,754	1.29%
2	กลุ่มสุวินทวงศ์	4,580,479,746	16.75%
	บจ.สุวินทวงศ์ โกลด์ แอสเซท จำกัด ⁽³⁾	4,556,679,736	16.66%
	ม.ร.ว.ศศิจุฑาภา วรวรรณ	23,800,010	0.09%
3	นายเสรี ต้นชูเกียรติ	700,000,000	2.56%
4	นายสมชาย หงส์รัตนวิจิตร	388,300,000	1.42%
5	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	352,219,592	1.29%
6	นายสวิจักร โฉจายะ	342,281,800	1.25%
7	นายดิเรก วินิชบุตร	318,056,400	1.16%
8	นายกองเอกสุวิทย์ พิพัฒน์วิไลกุล	310,000,000	1.13%
9	นางอรพิน พิพัฒน์วิไลกุล	260,000,000	0.95%
10	นายสุรพันธ์ ตติยมณีกุล	240,000,000	0.88%
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 ลำดับแรก		12,861,094,215	47.03%

หมายเหตุ (1) การเปิดเผยข้อมูลตามที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ เพื่อให้สะท้อนถึงความสัมพันธ์ทางครอบครัวของกลุ่มผู้ถือหุ้น โดยไม่จัดเป็นการเปิดเผยข้อมูลของกลุ่มผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกันตามมาตรา 258 แต่อย่างใด

(2) บริษัท แอ็ดวานซ์ แอสเซท แมเนจเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นโดยบริษัท สำนักงานที่ปรึกษาการบัญชีไทยแลนด์ จำกัด ในสัดส่วน 99.99% ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท สำนักงานที่ปรึกษาการบัญชีไทยแลนด์ จำกัด ในสัดส่วน 99.99% และมีนายจอมทรัพย์ โฉจายะ ถือหุ้นในสัดส่วน 99.99%

(3) บริษัท สุวินทวงศ์ โกลด์ แอสเซท จำกัด ถือหุ้น 99.99% โดย บริษัท นิว ฮาร์เบอร์วิสิล จำกัด ซึ่งมี ม.ร.ว.ศศิจุฑาภา วรวรรณ เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วน 99% ทั้งนี้ ม.ร.ว.ศศิจุฑาภา วรวรรณ เป็นมารดาของนายจอมทรัพย์ โฉจายะ

รายชื่อกรรมการบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ประกอบด้วยกรรมการ 8 คน รายชื่อดังต่อไปนี้

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1	นายกำธร อุดมฤทธิรงค์	ประธานคณะกรรมการ กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
2	นายจอมทรัพย์ โฉจายะ	รองประธานคณะกรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท
3	นายวีระศักดิ์ สุทัศน์วิบูลย์	รองประธานคณะกรรมการ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
4	พล.ต.ท.ปิยะ สอนตระกูล	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการอิสระ
5	นางสาวไทรทิพย์ ศิวะกฤษณ์กุล	รองประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
6	นางสาวสรวิณี ชัยเจริญพัฒน์	รองประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการอิสระ
7	นางสาววรินทร์ทิพย์ ชัยสังฆะ	กรรมการ
8	นางกุลชลิ นันทสุขเกษม	กรรมการ

รายชื่อผู้บริหาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีจำนวน 10 คน มีรายชื่อดังต่อไปนี้

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1	นายจอมทรัพย์ โลจายะ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางกุลชลี นันทสุขเกษม ⁽¹⁾	ผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่มงานสนับสนุนธุรกิจ
3	นายชัชมนต์ จันทพงษ์พันธุ์ ⁽¹⁾	รองกรรมการผู้จัดการ สายงานพัฒนาธุรกิจ
4	นายอาคม มานะแก้ว	กรรมการผู้จัดการ ปฏิบัติหน้าที่ที่บริษัท ซุปเปอร์ โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด ดูแลสายงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า
5	นายวีระเดช เตชะไพฑูริย์	กรรมการผู้จัดการ ปฏิบัติหน้าที่ที่บริษัท อพอลโล่ โซลาร์ จำกัด ดูแลสายงานปฏิบัติการ
6	นายสมชาย ศรีภูสิตโต	กรรมการผู้จัดการ กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากเชื้อเพลิงขยะ และโครงการ Solar Hybrid
7	นายปิติพงษ์ ชีรานนท์	กรรมการผู้จัดการ ปฏิบัติหน้าที่ที่บริษัท ซุปเปอร์ วอเตอร์ จำกัด ดูแลกลุ่มธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำดิบและน้ำประปา
8	นางสาววรินทร์ทิพย์ ชัยสังฆะ	กรรมการบริหาร ปฏิบัติหน้าที่ที่บริษัท ไอเฟน เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน) ดูแลกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
9	นางสาวรุ่งนภา จันทรเด่นดวง ⁽¹⁾	ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน, ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายบัญชีและการเงินในประเทศ และผู้บริหารผู้รับผิดชอบงานตรวจสอบภายใน
10	นายโกวิท อัครอริมาตร ⁽¹⁾	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงินต่างประเทศ

หมายเหตุ (1) ผู้บริหารของบริษัทที่เป็นผู้บริหารตามนิยามตามประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ด. กำหนด

9.2.3 หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) หรือ ผู้รับจ้าง ได้เข้าเป็นคู่สัญญากับ 17AYH และ HPM หรือ ผู้ว่าจ้าง ตามสัญญาธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการและดูแลรักษาโรงไฟฟ้า จำนวน 5 สัญญา (โดยบริษัทจัดการมีการเปรียบเทียบราคาและคุณสมบัติกับผู้อื่นแล้ว) ได้แก่ การรับจ้าง (1) บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (2) จัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (3) รับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) (4) งานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป และ (5) บริหารและจัดการทั่วไป โดยสัญญาทุกฉบับดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาว ซึ่งมีอายุสัญญาสอดคล้องกับสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิระหว่างกองทุนฯ กับ 17AYH และ HPM เพื่อที่ 17AYH และ HPM จะได้มั่นใจว่าจะสามารถนำส่งรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ ได้อย่างสม่ำเสมอ จากการที่ผู้มีเชี่ยวชาญ และมีประสบการณ์ในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มาช่วยบริหารจัดการ

ทั้งนี้ SUPER มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามรายละเอียดและขอบเขตงานที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่ละฉบับ หาก SUPER ปฏิบัติหน้าที่ไม่เป็นตามสัญญา SUPER อาจถูก 17AYH และ HPM พิจารณาเรียกค่าปรับ ค่าเสียหาย และ/หรือ ยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ โดยที่ 17AYH และ HPM ตกลงกับกองทุนฯว่าจะใช้สิทธิ และปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายและตามข้อกำหนดของสัญญาธุรกรรมที่เกี่ยวข้องโดยสุจริต และจะดำเนินการต่าง ๆ เพื่อรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์สูงสุดของกองทุนฯ

9.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์

9.3.1 ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ หมายเลขโทรสาร และเว็บไซต์

ชื่อ	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่ (ผู้ดูแลผลประโยชน์)	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) สำนักงานราษฎร์บูรณะ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์ (ธล.) ชั้น 19 เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140
ที่อยู่ (สำนักงานใหญ่)	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
หมายเลขโทรศัพท์	0-2470-3655, 0-2470-3201
หมายเลขโทรสาร	0-2470-1996-7
เว็บไซต์	www.kasikornbank.com

9.3.2 โครงสร้างการถือหุ้น

ลำดับที่	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	อัตราส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	324,517,651	13.70
2	STATE STREET EUROPE LIMITED	193,651,041	8.17
3	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	119,822,544	5.06
4	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	114,732,014	4.84
5	บริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	107,342,600	4.53
6	สำนักงานประกันสังคม	78,434,100	3.31
7	THE BANK OF NEW YORK MELLON	69,648,219	2.94
8	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE A) NOMINEES LIMITED	52,807,003	2.23
9	บริษัท ทุนลดคาร์บอน จำกัด	44,447,000	1.88
10	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง	41,890,800	1.77
	ผู้ถือหุ้นรายอื่น	1,222,034,621	51.58
	รวม	2,369,327,593	100.00

ข้อมูล ณ วันที่ 11 กันยายน 2568

9.3.3 สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบหลัก ๆ ดังต่อไปนี้

- (1) ได้รับค่าตอบแทนจากการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (2) ลงนามในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการในนามผู้ถือหน่วยลงทุน
- (3) รับรองการได้รับเงินค่าจองซื้อหน่วยลงทุน และให้การสนับสนุนการจัดตั้งและการจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนฯ กับ ก.ล.ต.
- (4) กำกับดูแลให้บริษัทจัดการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์ และโครงการจัดการกองทุนฯ ตลอดจนข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด หากบริษัทจัดการมิได้ปฏิบัติตาม ให้แจ้ง ก.ล.ต. ภายใน 5 วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (5) จัดทำรายงานโดยละเอียดเสนอต่อ ก.ล.ต. ในกรณีที่บริษัทจัดการกระทำการ หรืองดเว้นกระทำการ จนก่อให้เกิดความเสียหายแก่กองทุนฯ หรือไม่ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ภายใน 5 วัน นับตั้งแต่วันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์รู้ถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
- (6) รับฝากทรัพย์สินของกองทุนฯ โดยแยกไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือทรัพย์สินของบุคคลอื่นซึ่งผู้ดูแลผลประโยชน์เป็นผู้รับฝากไว้
- (7) ดำเนินการตรวจตราทรัพย์สินของกองทุนฯ และบันทึกสภาพทรัพย์สินที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ตรวจตราให้ถูกต้องและครบถ้วนตามความเป็นจริง
- (8) ติดตามดูแลให้การเบิกจ่าย การจ่าย และการส่งมอบเงิน เอกสาร หรือทรัพย์สินอื่นใดของกองทุนฯ เป็นไปตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ รวมถึงเอกสารธุรกรรม
- (9) จัดทำบัญชีแสดงการรับจ่ายทรัพย์สินของกองทุนฯ
- (10) ดำเนินการฟ้องร้องบังคับคดีให้บริษัทจัดการปฏิบัติตามหน้าที่ของตนหรือฟ้องร้องเรียกค่าสินไหมทดแทนความเสียหายจากบริษัทจัดการ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวง หรือเมื่อได้รับคำสั่งจาก ก.ล.ต. โดยค่าใช้จ่ายในการฟ้องร้องบังคับคดีดังกล่าว ให้เรียกจ่ายจากทรัพย์สินของกองทุนฯ ได้
- (11) ตรวจสอบและถ่วงดุลการปฏิบัติงานในการบริหารจัดการกองทุนฯ ของบริษัทจัดการโดยเคร่งครัด
- (12) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ความสามารถเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพ และมีตระวักรักษาผลประโยชน์ของกองทุนฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม
- (13) พิจารณาอนุมัติหรือไม่อนุมัติการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนฯ ซึ่งมีมูลค่ามากกว่า 100 ล้านบาท แต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการได้มาหรือจำหน่ายไปดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุนฯ (ถ้ามี)

- (14) พิจารณานอมนุมัติหรือไม่อนุมัติการเข้าทำสัญญา หรือแก้ไขเพิ่มเติม หรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการหรือจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งมีมูลค่าของสัญญามากกว่า 100 ล้านบาท แต่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ณ เวลาที่มีการเข้าทำสัญญา หรือแก้ไขเพิ่มเติม หรือบอกเลิกสัญญาดังกล่าว โดยให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และกฎหมายหลักทรัพย์ ทั้งนี้ โดยคำนึงถึงความเห็นของผู้เชี่ยวชาญอิสระ ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยค่าใช้จ่ายของกองทุนฯ (ถ้ามี)
- (15) แจ้งให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประเมินมูลค่าทรัพย์สินใหม่โดยพลัน เมื่อผู้ดูแลผลประโยชน์เห็นว่า มีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ เกิดขึ้น อันมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินของกองทุนฯ อย่างมีนัยสำคัญ หรือเมื่อเห็นว่าจำเป็นต้องประเมินมูลค่าทรัพย์สินใหม่เพื่อกองทุนฯ
- (16) ดำเนินการให้มีการตรวจตราสภาพทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้อง
- (17) ให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องที่ต้องได้รับความเห็นจากผู้ดูแลผลประโยชน์ ซึ่งรวมถึงเรื่องที่ต้องขอมติจากผู้ถือหุ้นรายละงุนและผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นรายละงุนอาจได้รับจากการลงมติดังกล่าว และให้ความเห็นในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นรายละงุนในเรื่องที่บริษัทจัดการเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นรายละงุนเพื่อทราบ เพื่ออนุมัติ หรือเพื่อพิจารณา แล้วแต่กรณี
- (18) เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นรายละงุนตามที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนด
- (19) ดำเนินการให้มีการรับหรือชำระเงินจากบัญชีของกองทุนฯ ภายในระยะเวลาที่บริษัทจัดการร้องขออย่างสมเหตุสมผล ทั้งนี้ โดยต้องเป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ และ/หรือ ข้อกำหนดของเอกสารธุรกรรมที่เกี่ยวข้อง (ตามแต่กรณี)
- (20) ไม่กระทำการอันเป็นการขัดกับประโยชน์ของกองทุนฯ หรือผู้ถือหุ้นรายละงุน ไม่ว่าการกระทำนั้นจะเป็นไปเพื่อประโยชน์ของผู้ดูแลผลประโยชน์เอง หรือประโยชน์ของผู้อื่น เว้นแต่เป็นการเรียกค่าตอบแทนในการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือเป็นการดำเนินการในลักษณะที่เป็นธรรม และได้เปิดเผยข้อมูลให้ผู้ถือหุ้นรายละงุนทราบก่อนอย่างพอเพียงแล้ว โดยผู้ถือหุ้นรายละงุนที่ได้ทราบข้อมูลดังกล่าวมิได้แสดงการคัดค้าน
- (21) ในกรณีที่การดำเนินการใดต้องได้รับมติของผู้ถือหุ้นรายละงุน หากบริษัทจัดการไม่ดำเนินการขอมติให้ผู้ดูแลผลประโยชน์มีอำนาจดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อขอมติของผู้ถือหุ้นรายละงุนได้
- (22) มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบอื่นตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ และ
- (23) ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ และสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์

9.3.4 เงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์

บริษัทจัดการอาจเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) เมื่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีมติโดยเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่า กึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดให้เปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ และมีการแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ขึ้น ในเวลาใด ๆ ระหว่างอายุของกองทุนฯ
- (2) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำการใด ๆ ที่ขัดต่อผลประโยชน์ของกองทุนฯ หรือผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ในลักษณะที่มีนัยสำคัญและไม่สามารถเยียวยาได้
- (3) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบธุรกิจธนาคารพาณิชย์ หรือธุรกิจสถาบันการเงิน หรือในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้
- (4) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำความผิดอาญาเกี่ยวกับทรัพย์สินตามบทบัญญัติในหมวด 1 หมวด 3 หมวด 4 หมวด 5 หรือหมวด 7 ของลักษณะ 12 แห่งประมวลกฎหมายอาญา
- (5) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่หรือความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
- (6) ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขในโครงการจัดการกองทุนฯ ที่สำคัญ อันเนื่องมาจากการแก้ไขเปลี่ยนแปลงกฎหมายหลักทรัพย์ หรือกรณีอื่นใดอันมีผลให้บริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่สามารถตกลงกันได้ในการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าว ทั้งนี้ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขดังกล่าวมีผลให้เป็นการเพิ่มภาระหน้าที่แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ และผู้ดูแลผลประโยชน์ไม่ประสงค์จะรับหน้าที่ดังกล่าวต่อไป ในกรณีดังกล่าว ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ โดยบอกกล่าวให้บริษัทจัดการทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษร เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 90 วัน
- (7) ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ขาดคุณสมบัติข้อใดข้อหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายหลักทรัพย์ ในกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ดูแลผลประโยชน์จัดการแก้ไขคุณสมบัติให้ถูกต้องภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่บริษัทจัดการทราบหรือควรได้ทราบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว หรือวันที่ถัดจากวันที่ ก.ล.ต. ตรวจพบการขาดคุณสมบัติดังกล่าว และบริษัทจัดการจะแจ้งการแก้ไขการขาดคุณสมบัติดังกล่าวให้ ก.ล.ต. ทราบ ภายใน 3 วันทำการนับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์แก้ไขการขาดคุณสมบัติเสร็จสิ้น ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์มิได้ทำการแก้ไขการขาดคุณสมบัติให้ถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนดดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการขออนุญาตเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ต่อ ก.ล.ต. ภายใน 15 วันนับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดเวลาให้แก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจาก ก.ล.ต. แล้ว บริษัทจัดการจะแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่แทนผู้ดูแลผลประโยชน์เดิมโดยพลัน ทั้งนี้ เว้นแต่ ก.ล.ต. จะสั่งการเป็นอย่างอื่น

- (8) เมื่อมีผู้ใดเสนอหรือยื่นคำร้องต่อศาลหรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับผู้ดูแลผลประโยชน์ (ก) เพื่อเลิกกิจการของผู้ดูแลผลประโยชน์หรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นใดที่คล้ายคลึงกัน หรือ (ข) เพื่อฟื้นฟูกิจการ ประชามติ หรือผ่อนผันการชำระหนี้ จัดการทรัพย์สินชำระบัญชี หรือร้องขออื่นใดที่คล้ายคลึงกัน ภายใต้กฎหมายปัจจุบันหรือในอนาคต หรือภายใต้ข้อบังคับต่าง ๆ
- (9) เมื่อหน่วยงานหรือองค์กรของรัฐมีความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติงานของผู้ดูแลผลประโยชน์ว่ามีความผิด หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง และแจ้งให้บริษัทจัดการทราบหรือประกาศเป็นการทั่วไป หรือ
- (10) เมื่อมีการบอกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์นอกเหนือจากกรณีที่กำหนดไว้ข้างต้น โดยบริษัทจัดการหรือผู้ดูแลผลประโยชน์ฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดที่ประสงค์จะบอกเลิกสัญญาบอกกล่าวให้ผู้ดูแลสัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน

เนื่องจากกฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้กองทุนฯ ต้องมีผู้ดูแลผลประโยชน์ ดังนั้น ในกรณีที่ผู้ดูแลผลประโยชน์หมดหน้าที่ลงตามเงื่อนไขการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ดูแลผลประโยชน์รายเดิมมีหน้าที่ต้องดำเนินการตามที่จำเป็นเพื่อให้ผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่สามารถทำหน้าที่ต่อไปได้ ซึ่งรวมถึงการลงลายมือชื่อในหนังสือเพื่อรับรองความถูกต้องและครบถ้วนของสิ่งที่ส่งมอบให้ด้วย ทั้งนี้ ผู้ดูแลผลประโยชน์ยังคงได้รับค่าตอบแทนตามอัตราปกติที่คิดได้ภายใต้สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ จนกว่าการจัดการโอนทรัพย์สินและเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์รายใหม่ หรือตามคำสั่งของบริษัทจัดการ หรือ ก.ล.ต. จะแล้วเสร็จ

ในกรณีที่สัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์สิ้นสุดลง ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิได้รับเงินค่าตอบแทนและ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ถึงกำหนดชำระแต่ยังมิได้ชำระให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ตามสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ ซึ่งเกิดขึ้นก่อนการสิ้นสุดของสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยค่าตอบแทนและ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นใด จะคำนวณถึงวันที่ครบระยะเวลาบอกกล่าวการบอกเลิกสัญญาหรือระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์

9.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

9.4.1 รายชื่อคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

- นายพรชิต พลอยกระจ่าง
- นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช
- นายเชมทัต ศรทัตต์
- นายจอมทรัพย์ โฉมฉายะ
- นางกุลชลี นันทสุขเกษม
- นายมงคล แฉ่งน้อย
- นายกฤตธี อุบล

9.4.2 หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนมีหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

- (1) ให้คำปรึกษา คำแนะนำแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการลงทุนของกองทุนฯ ในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุน เมื่อได้รับการร้องขอโดยบริษัทจัดการ
- (2) แจ้งแก่บริษัทจัดการให้ทราบถึงการที่กรรมการรายใดมีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องที่ต้องให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำ ทั้งนี้ กรรมการผู้ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องที่พิจารณาไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม จะต้องไม่เข้าร่วมพิจารณาในเรื่องนั้น

9.5 ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ และหมายเลขโทรสาร ของผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน และที่ปรึกษา

9.5.1 ผู้สอบบัญชี

ชื่อ	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ที่อยู่	1875 อาคาร วัน แบงค็อก ทาวเวอร์ 3 ชั้น 34 – 37 ถนนพระรามที่ 4 แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
หมายเลขโทรศัพท์	0-2264-9090
หมายเลขโทรสาร	0-2264-0789

9.5.2 นายทะเบียนหน่วยลงทุน

ชื่อ	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
หมายเลขโทรศัพท์	0-2009-9000
หมายเลขโทรสาร	0-2009-9992

9.5.3 บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน

ชื่อ	บริษัท 15 ที่ปรึกษาธุรกิจ จำกัด
ที่อยู่	121 อาคารอาร์เอส ทาวเวอร์ ชั้นที่ 9 ห้องเลขที่ 39 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
หมายเลขโทรศัพท์	0-2641-3800
หมายเลขโทรสาร	0-2641-3801

9.5.4 ที่ปรึกษา

ชื่อ	บริษัท เอพี (ประเทศไทย) จำกัด *
ที่อยู่	อาคารวานิช 2 ชั้น 22 ห้อง 2202-2204 1126/2 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
หมายเลขโทรศัพท์	0-2108-1000
หมายเลขโทรสาร	0-2108-4005-6

หมายเหตุ : * เดิมชื่อ บริษัท เพอร์ เอนเนอร์ยี จำกัด โดยเปลี่ยนชื่อบริษัทเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2563

9.6 ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ

- ไม่มี -

10. การกำกับดูแลกองทุนฯ

10.1 นโยบายการกำกับดูแลกองทุนฯ

บริษัทจัดการมีนโยบายในการบริหารและจัดการกองทุนฯ ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตลอดจนบริหารและจัดการกองทุนให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ มติผู้ถือหน่วยลงทุน หนังสือชี้ชวนกฎหมายหลักทรัพย์ และข้อตกลงต่าง ๆ ซึ่งกองทุนฯ หรือบริษัทจัดการเป็นหรือจะเข้าเป็นคู่สัญญา

10.2 คณะกรรมการชุดย่อย

บริษัทจัดการได้จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนฯ เพื่อให้คำปรึกษา คำแนะนำแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน รวมถึงการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุน โดยคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนฯ ประกอบด้วย

1. นายพรชิต พลอยกระจ่าง	Managing Director	บริษัทจัดการ
2. นางสาวศิริเพ็ญ หวังดำรงเวช	Assistant Managing Director	บริษัทจัดการ
3. นายเขมทัต ศรทัตต์	Vice President	บริษัทจัดการ
4. นายจอมทรัพย์ ไฉจายะ	รองประธานคณะกรรมการ, ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	SUPER
5. นางกุลชดี นันทสุขเกษม	กรรมการ, ผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กลุ่มงานสนับสนุนธุรกิจ	SUPER
6. นายมงคล แฉ่งน้อย	ผู้จัดการโครงการอาวุโส	บริษัท เอพี (ประเทศไทย) จำกัด
7. นายกฤตธี อุบล	ผู้จัดการโครงการ	บริษัท เอพี (ประเทศไทย) จำกัด

10.3 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทจัดการ

บริษัทจัดการมีนโยบายกำหนดห้ามมิให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทจัดการ ตลอดจนบุคคลที่เกี่ยวข้อง ใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ และห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลภายในต่อบุคคลภายนอก หรือผู้ที่มีได้มีส่วนเกี่ยวข้อง ก่อนที่จะมีการเปิดเผยให้ประชาชนทราบโดยทั่วถึงกันผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทจัดการมีหลักเกณฑ์การขออนุมัติและการรายงานการซื้อขายหลักทรัพย์ของพนักงานที่ลงทุนในหน่วยลงทุนของกองทุนรวมที่บริหารโดยบริษัทจัดการด้วย ทั้งนี้ หากผู้บริหารหรือพนักงานฝ่าฝืนข้อกำหนดในเรื่องการใช้ข้อมูลภายในดังกล่าวแล้ว นอกจากจะมีโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แล้ว ยังเป็นการกระทำผิดข้อบังคับการทำงานและมีโทษทางวินัย

SUPER

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญในการควบคุมและการใช้ข้อมูลภายในอย่างรัดกุม โดยเฉพาะข้อมูลแสดงฐานะการเงินของบริษัท จะต้องผ่านการสอบทานหรือตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตและพิจารณาสอบทานจากคณะกรรมการตรวจสอบทุกครั้ง ก่อนที่จะเสนอคณะกรรมการบริษัท และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือเผยแพร่ต่อสาธารณชน

แนวปฏิบัติต่อการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในและการรักษาความลับ

1. ไม่ใช่โอกาสจากการเป็นบุคลากรของบริษัท นำข้อมูลภายในที่สำคัญไปใช้แสวงหาประโยชน์ส่วนตน
2. ไม่เปิดเผยข้อมูลความลับทางธุรกิจของบริษัทต่อบุคคลภายนอก โดยเฉพาะคู่แข่ง แม้หลังพ้นสภาพการเป็นบุคลากรของบริษัทไปแล้ว
3. ไม่ใช่ข้อมูลภายในที่เป็นข้อมูลสำคัญที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ เพื่อประโยชน์ของตนหรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลอื่น เพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหุ้นของบริษัท
4. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร 4 รายแรก รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินหรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินของบริษัท และสถานะของบริษัท จนกว่าบริษัทจะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว ตลอดระยะเวลาปลอดการใช้ข้อมูลภายในที่ยังมิได้เปิดเผยแก่สาธารณชน คือ ระยะเวลา 1 เดือน ก่อนและจนถึงวันประกาศผลการดำเนินงานทางการเงินของบริษัท รายไตรมาสและประจำปี
5. ภายหลังจากที่ข้อมูลได้ถูกเผยแพร่แล้ว บุคคลข้างต้นในข้อ 4 ควรระงับการซื้อหรือขายหลักทรัพย์ของบริษัท จนกระทั่งประชาชนที่ได้รับข้อมูลดังกล่าวได้มีเวลาประเมินข้อมูลที่ได้รับในระยะเวลาพอสมควรแล้ว (1 วัน นับตั้งแต่วันที่เผยแพร่)

6. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร 4 รายแรก ที่ประสงค์จะซื้อขายหลักทรัพย์ต้องแจ้งให้บริษัททราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วันทำการก่อนทำการซื้อขายหลักทรัพย์ผ่านเลขานุการบริษัท และมีหน้าที่ต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลง ผ่านเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต.
7. บริษัทได้กำหนดช่วงเวลา Silent Period เป็นระยะเวลา 14 วันก่อนที่บริษัทจะประกาศงบการเงินต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ กำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึงผู้มีหน้าที่รับผิดชอบในการให้ข้อมูลของบริษัทที่รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับงบการเงินที่เป็นข้อมูลภายในอันมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ และยังไม่ได้มีการเปิดเผยต่อประชาชนเป็นการทั่วไป จะไม่นับรับเพื่อให้ข้อมูล หรือตอบข้อซักถามใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับงบการเงิน หรือคาดการณ์ผลประกอบการของบริษัทฯ โดยให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติในการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทจดทะเบียน ยกเว้นกรณีตอบข้อเท็จจริงหรือให้ข้อมูลที่บริษัทฯ ได้มีการเปิดเผยแล้ว หรือชี้แจงเหตุการณ์ที่มีผลต่อราคานั้นของบริษัท

10.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุนฯ

วัตถุประสงค์ของกองทุนฯ คือการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า และ/หรือ พลังงานทางเลือก ซึ่งสำหรับการลงทุนในครั้งแรก คือ สิทธิในรายได้สุทธิจากการดำเนินโครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 19 โครงการ กำลังการผลิตรวม 118 เมกะวัตต์ของ 17AYH และ HPM (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ SUPER ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 99.99) บริษัทจัดการพิจารณาตัดสินใจลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวเนื่องจากเหตุผลหลายประการที่สำคัญ อาทิเช่น

1. การมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวประเภท Non-Firm กับ กฟภ. หรือ กฟน. สำหรับการซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งถือเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่มีความน่าเชื่อถือและมีความมั่นคงทางการเงิน
2. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 19 โครงการตั้งอยู่ในบริเวณที่มีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation) อยู่ในเกณฑ์ดี
3. การกระจายทำเลที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 19 โครงการ
4. การดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 19 โครงการ นับตั้งแต่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ อยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าประมาณการทางทฤษฎี
5. ผู้ให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ เป็นทีมที่มีประสบการณ์ และมีความเชี่ยวชาญ
6. คุณภาพของอุปกรณ์หลักที่ใช้เป็นไปตามมาตรฐานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
7. มีการกำหนดค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าให้มีความชัดเจน และ/หรือ ให้มีความผันผวนต่ำ เพื่อลดความผันผวนของรายได้สุทธิ
8. การที่ SUPER ตกลงเข้าร่วมถือหุ้นหน่วยลงทุน ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและเสนอขายครั้งแรกทั้งหมด จนครบระยะเวลา 12 ปี นับแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ

บริษัทจัดการเชื่อว่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวมีศักยภาพในการสร้างรายได้ที่มั่นคง ซึ่งจะทำให้กองทุนฯ สามารถจ่ายผลตอบแทนการลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนได้อย่างสม่ำเสมอในอัตราที่น่าพอใจ

ในส่วนของหลักการตัดสินใจลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตลอดจนแนวทางในการบริหารจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานทั้งในปัจจุบันและในอนาคตนั้น บริษัทจัดการจะมุ่งเน้นดำเนินการให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ หลักเกณฑ์การลงทุน หรือรายละเอียดอื่นใดที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ โดยจะจัดให้มีการดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในด้านต่าง ๆ บนพื้นฐานของความรอบคอบ และระมัดระวัง รวมถึงจะจัดให้มีการวางแผนการจัดหาแหล่งเงินทุน และ/หรือ จัดโครงสร้างการลงทุนที่เหมาะสม เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหน่วยลงทุนเป็นสำคัญ

อย่างไรก็ดี บริษัทจัดการมีสิทธิ และสงวนสิทธิที่จะใช้สิทธิออกเสียงยับยั้งในการออกเสียงลงคะแนนใด ๆ ในที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการ ซึ่งขัดหรือแย้งกับกฎหมาย ประกาศ กฎ จรรยาบรรณ โครงการจัดการกองทุนฯ หรือที่อาจทำให้เกิดความเสียหาย หรือขัดแย้งกับผลประโยชน์ของกองทุนฯ หรือที่กระทบต่อสิทธิและภาระหน้าที่ของบุคคลภายนอก ซึ่งเป็นคู่สัญญาของกองทุนฯ

10.5 การคัดเลือกผู้บริหารทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่กองทุนฯ ลงทุนเป็นสิทธิในรายได้สุทธิจากการดำเนินโครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของ 17AYH และ HPM ซึ่ง 17AYH และ HPM ยังคงมีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า และยังคงบริหารจัดการโรงไฟฟ้าอยู่ต่อไป อย่างไรก็ดี เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นแก่นักลงทุน บริษัทจัดการจึงได้สรรหาผู้ที่มีความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เข้ามาให้บริการในด้านต่าง ๆ แก่ 17AYH และ HPM ซึ่งได้แก่ SUPER

ทั้งนี้ SUPER หรือ ผู้รับจ้าง ได้เข้าเป็นคู่สัญญากับ 17AYH และ HPM หรือ ผู้ว่าจ้าง ตามสัญญาธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าจำนวน 5 สัญญา (โดยมีการเปรียบเทียบราคา และคุณสมบัติของผู้สนใจอื่น ๆ แล้ว) ได้แก่การรับจ้าง (1) บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (2) จัดหาอะไหล่ และอุปกรณ์ (3) รับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) (4) งานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป และ (5) บริหารและจัดการทั่วไป อย่างไรก็ดี บริษัทจัดการได้มีส่วนร่วมในการกำหนดโครงสร้างในสัญญาเหล่านั้น ให้มีความเหมาะสม เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างกลุ่ม SUPER ด้วยกัน อาทิเช่น กองทุนฯ มีสิทธิยึดเหนี่ยว หรือระงับการจ่ายค่าตอบแทนตามสัญญาเหล่านั้นให้แก่ 17AYH และ HPM (หากกองทุนฯ เห็นว่าผู้รับจ้างปฏิบัติหน้าที่ไม่ครบถ้วน) การกำหนดให้ผู้ว่าจ้างมีการเรียกค่าปรับจากผู้รับจ้างกรณีทำงาน ไม่ได้ตามเป้าหมาย หรือ ขอบเขตงานที่กำหนดบางประการ การกำหนดให้ผู้รับจ้างมีการวางหลักประกัน แก่ผู้ว่าจ้างกรณีผู้รับจ้างไม่ยินยอมชำระค่าปรับ และ/หรือ ค่าเสียหาย โดยกองทุนฯ อาจใช้สิทธิเข้าไปบังคับหลักประกันดังกล่าวได้ หาก 17AYH และ HPM เพิกเฉย / ไม่ดำเนินการบังคับหลักประกันจากผู้รับจ้าง นอกจากนี้ การเพิกเฉยของ 17AYH และ HPM ดังกล่าว อาจถือเป็นเหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรงของ 17AYH และ HPM ต่อกองทุนฯ ตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิได้ด้วย ซึ่งกองทุนฯ มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย และ/หรือ บังคับหลักประกันที่เกี่ยวข้องตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิได้

10.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้บริหารทรัพย์สิน

บริษัทจัดการมีการตรวจสอบความถูกต้องเหมาะสมของจำนวนเงินรายได้และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ เป็นประจำทุกเดือนโดยการพิจารณา และ/หรือ เปรียบเทียบกับ (1) งบประมาณประจำปี (2) ประมาณการทางการเงินที่บริษัทจัดการและที่ปรึกษาทางการเงินร่วมกันจัดทำก่อนที่กองทุนฯ จะเข้าลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน (3) รายงานประจำเดือนของโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ (4) เอกสารสรุปจำนวนหน่วยไฟฟ้าและจำนวนเงินค่าขายไฟฟ้า จาก กฟผ. และ กฟน. และ (5) สัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในส่วนของดำเนินงานของโรงไฟฟ้าโดยทั่วไปในประเด็นอื่น ๆ ที่ไม่ใช่ข้อมูลเชิงตัวเลข เช่น SUPER ได้ดูแลและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเป็นไปตามขอบเขตงานที่กำหนดในสัญญาธุรกรรมที่เกี่ยวข้องหรือไม่ บริษัทจัดการก็มีการติดตามข้อมูลเป็นประจำทุกเดือนจากรายงานประจำเดือนของโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ

ทั้งนี้ หากบริษัทจัดการมีข้อสงสัยในประเด็นใดข้างต้น บริษัทจัดการจะสอบถามเหตุผลจาก 17AYH และ HPM หรือสอบถามจาก SUPER โดยตรง เป็นประจำทุกเดือน รวมถึงหากมีประเด็นเร่งด่วน / สำคัญอื่นใด บริษัทจัดการมีแผนที่จะนัดประชุมกับผู้ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอาจรวมถึงผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อร่วมกันหาแนวทางในการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นโดยไม่ชักช้า

นอกจากนี้ บริษัทจัดการจะตรวจเยี่ยมโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ร่วมกับผู้ดูแลผลประโยชน์ รวมถึงกำหนดให้ที่ปรึกษาของกองทุนฯ ไปตรวจเยี่ยมโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งจัดทำรายงานประจำปีสรุปประเด็นสำคัญต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าที่ที่ปรึกษาตรวจพบ พร้อมข้อเสนอแนะมาให้นักจัดการรับทราบด้วย โดยบริษัทจัดการจะสรุปผลในรายงานประจำปีของที่ปรึกษาดังกล่าวให้ 17AYH HPM และ SUPER รับทราบ เพื่อจะได้ใช้พิจารณาแก้ไขปรับปรุงการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในปีต่อไปให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

ในช่วงปี 2568 ที่ผ่านมา เมื่อพิจารณาผลการดำเนินงานในภาพรวม โครงการโรงไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM ภายใต้การบริหารของ SUPER สามารถสร้างรายได้สุทธิ ได้ต่ำกว่างบประมาณประจำปีที่วางแผนไว้ประมาณ 4.57% สาเหตุหลักคาดว่าเกิดจากปัญหาแผงชนิด Thin Film ยี่ห้อ SHARP ที่ชำรุดเสียหาย รวมถึงฝนที่ตกค่อนข้างมากและมาเร็วกว่าปกติ

10.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ

● การตรวจสอบรายได้

บริษัทจัดการมีวิธีการตรวจสอบรายได้ซึ่งสามารถสรุปได้พอสังเขปดังนี้

1. การตรวจสอบก่อนที่รายได้จะถูกโอนเข้ามาในบัญชีรับรายได้

- 1.1 ประมาณ 3 วันทำการถัดจากวันที่บริษัทจัดการได้รับเอกสารสรุปจำนวนหน่วยไฟฟ้าและจำนวนเงินค่าขายไฟฟ้าของ กฟผ. และ กฟน. จาก 17AYH และ HPM บริษัทจัดการจะตรวจสอบรายละเอียด / การคำนวณจำนวนเงินรายได้ต่าง ๆ ที่ 17AYH และ HPM จะได้รับให้แล้วเสร็จ ว่ามีความถูกต้องเหมาะสมหรือไม่

- 1.2 หากผลการตรวจสอบพบว่า จำนวนเงินรายได้รายการใดที่ 17AYH และ HPM จะได้รับ อาจมีความผิดปกติใด ๆ และ/หรือ มีการนำส่งเอกสารหลักฐานมาไม่เพียงพอแก่การตรวจสอบ บริษัทจัดการจะสอบถามรายละเอียดจาก 17AYH และ HPM เพื่อเร่งแก้ไขให้ถูกต้องโดยไม่ชักช้า
- 1.3 หาก 17AYH และ HPM ไม่ตอบข้อสงสัยของบริษัทจัดการ หรือไม่ส่งเอกสารหลักฐานที่จำเป็นต่อการตรวจสอบ ให้แก่บริษัทจัดการอย่างครบถ้วนโดยไม่มีเหตุผลอันสมควรภายใน 30 วัน นับจากวันที่มีการสอบถาม บริษัทจัดการอาจทำหนังสือแจ้งไปยัง 17AYH และ HPM เพื่อแจ้งการผิดสัญญา และเริ่มดำเนินการตามขั้นตอนเมื่อเข้าเหตุผิดสัญญาตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ต่อไป
- 1.4 เมื่อบริษัทจัดการตรวจสอบความถูกต้องเหมาะสมของจำนวนเงินรายได้ที่ควรนำฝากเข้าบัญชีรับรายได้เสร็จเรียบร้อยแล้ว บริษัทจัดการจะจัดส่งเอกสาร และ/หรือ ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ ต่อไป

2. การตรวจสอบหลังจากที่รายได้ถูกโอนเข้ามาในบัญชีรับรายได้

- 2.1 บริษัทจัดการตรวจสอบว่าจำนวนเงินรายได้ต่าง ๆ ที่ 17AYH และ HPM นำส่งเข้าบัญชีรับรายได้ในแต่ละเดือน มีจำนวนตรงกับจำนวนเงินรายได้ในเอกสารหลักฐานที่ได้เคยตรวจสอบก่อนหน้าหรือไม่ รวมถึงมีการนำเงิน และ/หรือ นำฝากเช็ครายได้ต่าง ๆ เข้าบัญชีรับรายได้ ภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือมิได้ล่าช้าเกินควรโดยไม่มีเหตุผลอันสมควรหรือไม่

● การตรวจสอบค่าใช้จ่าย

บริษัทจัดการมีวิธีการตรวจสอบค่าใช้จ่ายซึ่งสามารถสรุปได้พอสังเขปดังนี้

1. เป็นค่าใช้จ่ายที่ถูกระบุอยู่ในโครงการจัดการกองทุนฯ ว่าสามารถจ่ายได้
2. เป็นค่าใช้จ่ายที่ถูกระบุอยู่ในสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับกองทุนฯ ว่าสามารถจ่ายได้
3. เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดประโยชน์ต่อกองทุนฯ
4. เป็นการเบิกจ่ายด้วยสัดส่วนที่เป็นธรรม (กรณีเจ้าของทรัพย์สิน และ/หรือ ผู้อื่น ได้รับผลประโยชน์ร่วมด้วย และไม่เคยมีการตกลงกันมาก่อนว่ากองทุนฯ จะเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวแต่เพียงผู้เดียว)
5. หากไม่เคยมีการตกลงราคา่วมกันกับกองทุนฯ มาก่อน ราคาซื้อขาย / จัดซื้อจัดจ้างดังกล่าว จะต้องสามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นอัตราตลาด หรือจะต้องมีการเปรียบเทียบราคา ทั้งนี้ เนื่องจากกองทุนฯ ไม่ใช่หน่วยงานราชการ การคัดเลือกผู้ชนะจึงไม่จำเป็นต้องคัดเลือกผู้ที่เสนอราคาต่ำที่สุด เพียงแต่ต้องระบุคำอธิบายประกอบที่สมเหตุสมผลเป็นลายลักษณ์อักษร เมื่อผู้ชนะเป็นผู้ที่ไม่ได้เสนอราคาต่ำที่สุด หรือเมื่อไม่ได้มีการเปรียบเทียบราคา
6. เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง และมีเอกสารหลักฐานครบถ้วนเพียงพอแก่การพิจารณา
7. กรณีจำนวนเงินค่าใช้จ่ายตามจริงรายการใดที่จะขอเบิกมีมูลค่าแตกต่างจากจำนวนเงินที่ระบุอยู่ในงบประมาณประจำปีอย่างมีนัยสำคัญ โดยที่บริษัทจัดการไม่ทราบที่มาที่ไป หรือเหตุผลความจำเป็น บริษัทจัดการจะสอบถามและขอข้อมูลเพิ่มเติมจาก 17AYH และ HPM

10.8 ค่าตอบแทนของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการคิดค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนฯ จากยอดมูลค่าสินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ซึ่งตามโครงการจัดการกองทุนฯ กำหนดค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนฯ ในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.25 ต่อปีของมูลค่าสินทรัพย์รวม โดยค่าธรรมเนียมการจัดการจะไม่ต่ำกว่า 400,000 บาทต่อเดือน (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ทั้งนี้ บริษัทจัดการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการจัดการจริงเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 0.25 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม โดยมีอัตราขั้นต่ำ 400,000 บาทต่อเดือน (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 คิดเป็นจำนวน 17.49 ล้านบาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ซึ่งหลักการคำนวณค่าตอบแทนที่อ้างอิงจากมูลค่าสินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ทำให้บริษัทจัดการมีความมุ่งมั่นในการบริหารจัดการทรัพย์สินให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อสร้างผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

10.9 การเปิดเผยข้อมูล / สารสนเทศต่อผู้ถือหน่วยลงทุน

บริษัทจัดการมีนโยบายเปิดเผยสารสนเทศที่สำคัญของกองทุนฯ ต่อสาธารณชน อาทิ เช่น ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาซื้อขายหลักทรัพย์หรือต่อการตัดสินใจลงทุนหรือต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน ตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนจรรยาบรรณประจำปี เพื่อให้นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน ผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่าง ๆ ของตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของกองทุนฯ โดยบริษัทจัดการได้มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่เปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหน่วยลงทุน โดยข้อมูลที่เปิดเผยจะต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากผู้มีอำนาจในหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ บริษัทจัดการจะจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารข้อมูลในลักษณะของการสื่อสารสองทาง (Two - way Communication) ไม่ว่าจะด้วยวิธีการพบปะกับผู้ถือหน่วยลงทุนโดยตรงหรือด้วยวิธีการอื่นใด เพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ หรือในลักษณะอื่นใดตามที่ ก.ล.ต. กำหนด และเปิดเผยผ่านระบบการรับส่งข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์ ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนด ทั้งนี้ ภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นรอบปีบัญชีของกองทุนฯ เพื่อรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบในเรื่องดังนี้เป็นอย่างน้อย

- (ก) การจัดการกองทุนฯ ในเรื่องที่สำคัญ และแนวทางการจัดการกองทุนฯ ในอนาคต
- (ข) ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา โดยอย่างน้อยต้องมีการนำเสนองบการเงินที่ผ่านการตรวจสอบ และแสดงความเห็นจากผู้สอบบัญชีแล้ว
- (ค) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของกองทุนฯ และค่าใช้จ่ายในการสอบบัญชี

ในกรณีที่ผู้ถือหน่วยลงทุนมีการสอบถามข้อมูลที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะจัดทำและเปิดเผยสรุปประเด็นสำคัญในลักษณะคำถามและคำตอบเพื่อให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรายอื่นได้ทราบ ทั้งนี้ ภายใน 14 วัน นับแต่ดำเนินการสื่อสารสองทาง (Two - way Communication) แล้วเสร็จ และเปิดเผยผ่านระบบการเปิดเผยสารสนเทศของตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

10.10 การจัดประชุมผู้ถือหุ้นลงทุน

ผู้ถือหุ้นลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นลงทุนมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนและมีสิทธิได้รับผลตอบแทนการลงทุน บริษัทจัดการจะต้องแจ้งวันปิดสมุดทะเบียนต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ และนายทะเบียนล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 14 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใด ๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวันปิดสมุดทะเบียนจากเดิมที่เคยแจ้งไว้ บริษัทจัดการจะต้องแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ และนายทะเบียนล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วัน (หรือกำหนดระยะเวลาใด ๆ ตามที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือนายทะเบียนกำหนด) ก่อนวันปิดสมุดทะเบียนตามที่เคยแจ้งไว้

บริษัทจัดการจะต้องจัดส่งหนังสือขอมติ หรือหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นลงทุนซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นลงทุน ณ วันปิดสมุดทะเบียน

ให้สันนิษฐานไว้ก่อนว่าสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นลงทุนเป็นบันทึกข้อมูลที่ถูกต้องและเป็นจริง ดังนั้น การจ่ายหรือการแจกจ่ายทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหุ้นลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นลงทุนดังกล่าว และสิทธิในการได้รับหรือข้อจำกัดสิทธิใด ๆ ของผู้ถือหุ้นลงทุนผู้ซึ่งมีชื่อปรากฏอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นลงทุนดังกล่าว หากได้กระทำตามข้อกำหนดในข้อผูกพันหรือตามกฎหมายแล้ว ให้ถือว่าเป็นการที่บริษัทจัดการกระทำไปโดยชอบ

10.10.1 การขอมติโดยส่งหนังสือ

บริษัทจัดการต้องส่งหนังสือขอมติของผู้ถือหุ้นลงทุนล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วันก่อนวันปิดรับหนังสือตอบกลับจากผู้ถือหุ้นลงทุน ทั้งนี้ หนังสือขอมติดังกล่าวต้องระบุวันปิดรับหนังสือตอบกลับไว้อย่างชัดเจน และมีรายละเอียดตามข้อ 10.10.2 (5)(ข)(1)

ในการขอมติโดยการส่งหนังสือขอมติ มติของผู้ถือหุ้นลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นลงทุนที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าจะเป็นเรื่องใด เว้นแต่เป็นกรณีดังต่อไปนี้

- (ก) กรณีตามระบุไว้ในข้อ 10.10.2 (3)(ค) ซึ่งมติของผู้ถือหุ้นลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 (ร้อยละ 75 หรือมากกว่า) ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหุ้นลงทุนที่มีสิทธิออกเสียง
- (ข) การแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการ ซึ่งจะต้องกระทำตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 11.1 “วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ”
- (ค) กรณีอื่นใดที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนจะประกาศกำหนดให้ต้องได้คะแนนเสียงของจำนวนหน่วยลงทุนที่มากกว่าที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ

ทั้งนี้ รายละเอียดและวิธีการเกี่ยวกับการขอมติโดยส่งหนังสือข้างต้น ให้เป็นไปตามที่ ก.ล.ต. จะประกาศแก้ไขหรือกำหนดเพิ่มเติมในอนาคต

10.10.2 การขอมติโดยเรียกประชุม

(1) องค์ประชุม

- (ก) การขอมติโดยการเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน องค์ประชุมจะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 25 คน หรือไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทั้งหมด โดยมีหน่วยลงทุนนับรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ
- (ข) ในการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งใด เมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 1 ชั่วโมง แต่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่เข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุมตามที่กำหนดใน (ก) บริษัทจัดการอาจนัดประชุมใหม่ โดยในการประชุมครั้งหลังนี้ไม่บังคับว่าจะต้องครบองค์ประชุม
- (ค) ในกรณีเป็นการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่ได้เรียกนัดเพราะผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนร้องขอตามข้อ 10.10.2 (5)(ก)(2) หากปรากฏว่าล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 1 ชั่วโมง จำนวนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งมาเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุม ให้การประชุมนั้นระงับไป

(2) สิทธิออกเสียง

- (ก) ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนมีคะแนนเสียง 1 เสียงต่อ 1 หน่วยลงทุนที่ตนถือ เว้นแต่
- (1) ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมในเรื่องที่จะลงมติใด ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องที่จะลงมตินั้น
 - (2) ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนไม่เป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 7.7 “ข้อจำกัดการถือหน่วยลงทุน” จะต้องออกเสียงสำหรับหน่วยลงทุนส่วนที่ถือเกินอัตรานั้น
 - (3) ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่เป็นกองทุนรวมอื่นที่อยู่ภายใต้การจัดการของบริษัทจัดการเดียวกัน มิให้มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน ทั้งนี้ กองทุนรวมอื่นให้รวมถึงกองทุนรวมที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทุกประเภท
- (ข) ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน อาจเป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ณ วันที่บริษัทจัดการกำหนด โดยจำนวนหน่วยลงทุนที่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนแต่ละรายจะมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนให้เป็นไปตามที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ณ วันเดียวกันนั้น ทั้งนี้ วันที่บริษัทจัดการกำหนดดังกล่าวต้องเป็นวันที่ล่วงหน้าก่อนลงมติไม่เกิน 2 เดือน แต่ต้องไม่ก่อนวันที่บริษัทจัดการอนุมัติให้มีการขอมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และเมื่อบริษัทจัดการได้กำหนดวันเพื่อกำหนดผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่มีสิทธิลงมติแล้วจะเปลี่ยนแปลงมิได้ หรือเป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนที่บริษัทจัดการรวบรวมรายชื่อได้จากการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุน อย่างใดอย่างหนึ่ง

(3) ข้อกำหนดในการออกเสียง

- (ก) เว้นแต่กรณีที่กำหนดไว้ในข้อ (ข) และข้อ (ค) ทำนี้ มติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันเกินกว่ากึ่งหนึ่ง (เกินกว่าร้อยละ 50) ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง
- (ข) เฉพาะในกรณีดังต่อไปนี้ มติของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ถือตามจำนวนหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 (ร้อยละ 75 หรือมากกว่า) ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง
- (1) การได้มาเพิ่มเติมหรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ
 - (2) การเข้าทำ แก้ไข หรือยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการหรือการจัดการผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ที่มีมูลค่าของสัญญาเกินกว่า 100 ล้านบาท หรือตั้งแต่ร้อยละ 30 ขึ้นไปของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ
 - (3) การทำธุรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง ที่เป็นการได้มาเพิ่มเติมหรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของทรัพย์สินไม่น้อยกว่า 20 ล้านบาท หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนรวม แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ตามที่กำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 4.3 “การดำเนินการที่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน”
 - (4) การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามวิธีการในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 6.2 “การเพิ่มเงินทุนจดทะเบียน”
 - (5) การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ตามวิธีการในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 6.3 “การลดเงินทุนจดทะเบียน” (เว้นแต่กรณีของการลดทุนซึ่งบริษัทจัดการสามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องได้รับมติของผู้ถือหน่วยลงทุน ตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อย่อยที่ 6.3 “การลดเงินทุนจดทะเบียน”)
 - (6) การตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียงเพื่อให้บริษัทที่กองทุนฯ เป็นผู้ถือหุ้น ตามข้อ 4 (5) ของประกาศ ทน. 38/2562 ดำเนินการในเรื่องตามข้อ (1) – ข้อ (5) ข้างต้น
 - (7) กรณีอื่นใดที่กฎหมายหลักทรัพย์กำหนดให้ต้องได้รับการอนุมัติโดยมติของผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 (ร้อยละ 75 หรือมากกว่า) ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง
- (ค) มติเกี่ยวกับการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ หรือแก้ไขวิธีการจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนฯ หัวข้อ 11.1 “วิธีแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจัดการกองทุนฯ”

- (ง) ในกรณีที่กองทุนฯ มีการแบ่งชนิดหน่วยลงทุน (Multiclass) การขอมติผู้ถือหน่วยลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์เพิ่มเติมดังต่อไปนี้ด้วย
- (1) ในกรณีที่เป็นการขอมติที่มีผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุนทุกชนิด โดยแต่ละชนิดได้รับผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เท่ากัน ให้ได้รับมติผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนชนิดที่ได้รับผลกระทบเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนแต่ละชนิด
 - (2) ในกรณีที่เป็นการขอมติที่มีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนไม่ว่ากรณีใด ให้ได้รับมติผู้ถือหน่วยลงทุนที่ถือหน่วยลงทุนชนิดที่ได้รับผลกระทบเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนแต่ละชนิด
 - (3) ในกรณีที่เป็นการขอมติที่มีผลกระทบต่อผู้ถือหน่วยลงทุนชนิดใดชนิดหนึ่ง ให้ได้รับมติผู้ถือหน่วยลงทุนชนิดที่ได้รับผลกระทบเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหน่วยลงทุนชนิดนั้น

(4) ผลผูกพัน

มติของผู้ถือหน่วยลงทุนมีผลผูกพันต่อบริษัทจัดการให้ปฏิบัติตามมตินั้น เนื่องจากบริษัทจัดการมีภาระผูกพันทางกฎหมายในการบริหารและจัดการกองทุนฯ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ ความสามารถ และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งด้วยความเอาใจใส่และระมัดระวังตามมาตรฐานหรือเยี่ยงผู้มีวิชาชีพในลักษณะเดียวกันจะพึงกระทำ ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งปวง รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายที่บังคับใช้โครงการจัดการกองทุนฯ ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และมติผู้ถือหน่วยลงทุนด้วย

ผลผูกพันของมติของผู้ถือหน่วยลงทุนจะต้องเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการด้วย

(5) ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

ในการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน นอกจากที่กำหนดไว้ส่วนนี้ ให้นำความในหัวข้อ 10.10.2 “การขอมติโดยเรียกประชุม” มาใช้บังคับโดยอนุโลม

- (ก) การจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน ในกรณีใดกรณีหนึ่งดังนี้
- (1) เมื่อบริษัทจัดการเห็นสมควรให้มีการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อประโยชน์ในการจัดการกองทุนฯ
 - (2) เมื่อผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนฯ เข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้บริษัทจัดการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน โดยระบุเหตุผลในการขอให้เรียกประชุมไว้อย่างชัดเจน โดยในกรณีดังกล่าวให้บริษัทจัดการจัดให้มีการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 45 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือของผู้ถือหน่วยลงทุน

(ข) การเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน

การเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน บริษัทจัดการจะดำเนินการตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (1) จัดทำหนังสือนัดประชุมที่มีรายละเอียดเพียงพอต่อการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุน โดยอย่างน้อยต้องมีข้อมูลเกี่ยวกับวิธีการประชุมและการออกเสียงลงมติ ตลอดจนระเบียบวาระการประชุม และเรื่องที่จะเสนอต่อที่ประชุมพร้อมด้วยรายละเอียดตามสมควร โดยระบุให้ชัดเจนว่าเป็นเรื่องที่จะเสนอเพื่อทราบ เพื่ออนุมัติ หรือเพื่อพิจารณา แล้วแต่กรณี รวมทั้งความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ ในเรื่องดังกล่าว โดยให้ระบุข้อมูลเกี่ยวกับการออกเสียงลงมติในแต่ละวาระ และวันที่ประสงค์จะให้มติดีผล ทั้งนี้ ในกรณีที่เป็นการเสนอเรื่องเพื่ออนุมัติหรือเพื่อพิจารณา ให้ระบุความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ เกี่ยวกับผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องนั้น ๆ ด้วย
- (2) จัดส่งหนังสือนัดประชุมถึงผู้ถือหน่วยลงทุนล่วงหน้าก่อนวันประชุมตามระยะเวลาดังนี้
 - ก. 14 วัน ในกรณีที่เป็นการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ ที่มีหน่วยลงทุนเป็นหลักทรัพย์สินจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ซึ่งมีวาระที่ต้องได้มติผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนหน่วยลงทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง
 - ข. 7 วัน ในกรณีอื่นนอกจาก ก. และกรณีการนัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนตามมาตรา 129/2 วรรคสอง แห่ง พรบ.หลักทรัพย์

บริษัทจัดการต้องจัดให้ผู้ดูแลผลประโยชน์เข้าร่วมการประชุมดังกล่าวด้วย โดยให้จัดส่งหนังสือนัดประชุมไปยังผู้ดูแลผลประโยชน์พร้อมกับการจัดส่งไปยังผู้ถือหน่วยลงทุน

(ค) การมอบฉันทะ

ในการมอบฉันทะของผู้ถือหน่วยลงทุนให้ผู้ใดเข้าประชุมและออกเสียงแทน บริษัทจัดการต้องดำเนินการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- (1) ผู้ถือหน่วยลงทุน 1 รายสามารถมอบฉันทะให้ผู้รับมอบฉันทะได้เพียง 1 ราย
- (2) หนังสือมอบฉันทะต้องระบุจำนวนหน่วยลงทุนของผู้มอบฉันทะ ชื่อผู้รับมอบฉันทะ และครั้งที่ของการประชุมที่มอบฉันทะให้เข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนน นอกจากนี้ ใ้บริษัทจัดการระบุเอกสารที่ผู้รับมอบฉันทะต้องนำมาแสดงในวันประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนด้วย

(ง) องค์ประชุม

องค์ประชุมของการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (1) องค์ประชุมต้องประกอบด้วยจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุน ตามที่กำหนดในหัวข้อ 10.10.2 “การขอมติโดยเรียกประชุม”
- (2) กรณีเป็นการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนที่ได้เรียกนัดเพราะผู้ถือหน่วยลงทุนร้องขอ หากปรากฏว่าล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 1 ชั่วโมง จำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมาเข้าร่วมประชุม ไม่ครบเป็นองค์ประชุม ให้การประชุมนั้นเป็นอันระงับไป

(จ) การดำเนินการประชุม

การดำเนินการประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (1) การดำเนินการประชุม ให้เป็นไปตามลำดับระเบียบวาระที่กำหนดไว้ในหนังสือ นัดประชุม เว้นแต่ที่ประชุมจะมีมติให้เปลี่ยนลำดับระเบียบวาระด้วยคะแนนเสียง ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมาประชุม
- (2) เมื่อที่ประชุมพิจารณาเสร็จตาม (1) แล้ว ผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งมีหน่วยลงทุน นับรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้ทั้งหมด จะขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกจากที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุมอีกก็ได้
- (3) ในกรณีที่ที่ประชุมพิจารณาเรื่องตามลำดับระเบียบวาระไม่เสร็จตาม (1) หรือพิจารณาเรื่องของผู้ถือหน่วยลงทุนเสนอไม่เสร็จตาม (2) แล้วแต่กรณี และ จำเป็นต้องเลื่อนการพิจารณา ให้ที่ประชุมกำหนดสถานที่ วัน และเวลาที่จะประชุม ครั้งต่อไป และให้บริษัทจัดการส่งหนังสือนัดประชุมระบุสถานที่ วัน เวลา และ ระเบียบวาระการประชุมไปยังผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม

10.11 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

- (1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

กองทุนฯ บันทึกค่าตอบแทนการตรวจสอบและสอบทานงบการเงินสำหรับปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ซึ่งจ่ายให้แก่ บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 1.02 ล้านบาท

- (2) ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

- ไม่มี -

10.12 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

- ไม่มี -

11. ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม รวมถึงแนวปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

11.1 นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของ SUPER

SUPER และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Solar / Wind / Garbage) ทั้งหมดของกลุ่มบริษัท มีนโยบายดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility; CSR) ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนโดยรอบ รวมทั้งใส่ใจดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง มีเจตนารมณ์ที่จะทำงานร่วมกับผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง โดยมุ่งสร้างและสืบสานความสัมพันธ์อันดีที่เกิดจากการยอมรับและไว้วางใจซึ่งกันและกัน คำนึงถึงผลกระทบที่อาจจะมีต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เช่น ผู้ถือหุ้น พนักงาน ชุมชนที่กลุ่ม SUPER ประกอบกิจการอยู่ ลูกค้า คู่ค้า และหน่วยงานภาครัฐตลอดจนถึงสังคมและประเทศชาติ พร้อมทั้งสร้างทัศนคติและวัฒนธรรมองค์กรเพื่อให้พนักงานมีความรับผิดชอบต่อสังคมที่อยู่ร่วมกัน ทั้งนี้ นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2559 เป็นต้นไป

นโยบายนี้มีหลักการกำหนดไว้เพื่อเป็นแนวปฏิบัติร่วมกัน ประกอบด้วยหลัก 7 ประการ ดังนี้

1) การกำกับดูแลองค์กร

SUPER มุ่งมั่นที่จะเป็นต้นแบบที่ดีของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย ด้วยการสร้างความน่าเชื่อถือให้กับผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินธุรกิจ เพิ่มมูลค่าและส่งเสริมการเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร รวมถึงการบริหารจัดการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอันเป็นสากลและเป็นประโยชน์ต่อสังคมไทย ทั้งนี้ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายและดำรงรักษาความเป็นเลิศในคุณธรรมอันเป็นคุณค่าพื้นฐานขององค์กรชั้นนำ

2) สิทธิมนุษยชน

SUPER ให้ความสำคัญกับสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐานเพื่อส่งเสริมการเคารพต่อสิทธิและเสรีภาพ ด้วยการไม่เลือกปฏิบัติ ส่งเสริมความเสมอภาค ไม่แบ่งแยกเพศและชนชั้น ไม่ใช้แรงงานเด็ก และต่อต้านการคอร์รัปชันทุกรูปแบบ

3) การปฏิบัติด้านแรงงาน

SUPER มีการกำกับดูแลให้ค่าจ้างอยู่ในระดับที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมของไทย การปรับปรุงเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง และการจัดระเบียบองค์กรนั้นจะดำเนินการอย่างรับผิดชอบโดยอยู่ภายใต้กรอบแห่งกฎหมายไทย รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด สร้างสภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความปลอดภัยสำหรับพนักงาน ผู้รับเหมา และผู้มาเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าของทางกลุ่ม โดยพยายามให้ทุกคนปลอดภัยจากอุบัติเหตุและอันตรายใดๆ ที่อาจเกิดขึ้นได้

4) สิ่งแวดล้อม

SUPER มีนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมที่ชัดเจน และถือเป็นแนวปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เช่น มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมในกิจกรรมต่างๆ ขององค์กร ทั้งนี้ เพื่อรักษาและดำรงไว้ซึ่งระบบนิเวศ และสิ่งแวดล้อมของชุมชนที่กลุ่ม SUPER ประกอบกิจการอยู่ รวมทั้งสร้างวัฒนธรรมองค์กร ด้วยการสร้างจิตสำนึกของพนักงานและผู้ปฏิบัติงาน ในโรงไฟฟ้าของกลุ่ม SUPER ผู้พัฒนธรรมสีเขียว และเครือข่ายสีเขียวอย่างยั่งยืน

5) การดำเนินงานอย่างเป็นธรรม

SUPER มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรมและมีจริยธรรม ใส่ใจในการปฏิบัติตามกฎหมาย เคารพกฎระเบียบของสังคม และเป็นองค์กรที่มีความเป็นกลางทางการเมือง

6) ความสัมพันธ์กับลูกค้าและผู้จัดหา

SUPER มุ่งเน้นการบริการที่ดีเพื่อความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า มีความจริงใจต่อการจัดการข้อร้องเรียนของลูกค้า รวมทั้งพยายามที่จะแก้ไขข้อบกพร่องต่าง ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นจากการผลิต และ/หรือ การบริการ ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ มีความคาดหวังที่จะได้รับสินค้าและบริการในลักษณะเดียวกันนี้ จากองค์กรผู้จัดหาสินค้า โดยมุ่งเน้นที่จะคงไว้ซึ่งความสัมพันธ์ที่ยั่งยืนกับลูกค้าและผู้จัดหา

7) การมีส่วนร่วมและการพัฒนาชุมชน

SUPER จะพิจารณาความต้องการของชุมชน ส่งเสริมบุคลากรเพื่อเป็นหุ้นส่วนกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ในท้องถิ่นรอบสถานประกอบการในด้านการพัฒนาการศึกษา วัฒนธรรม สังคม และมีส่วนในการปรับปรุงคุณภาพชีวิตของชุมชนให้ดีขึ้น พร้อมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนให้พนักงานมีส่วนร่วมทำงานอาสาสมัคร และกิจกรรมสาธารณประโยชน์ร่วมกับชุมชน

11.2 นโยบายในการดำเนินงานความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมของบริษัทจัดการ

11.2.1 นโยบายภาพรวม

บริษัทจัดการบริหารกองทุนภายใต้การจัดการด้วยความเป็นธรรม และยังคงคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดเป็นนโยบายที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าว ดังนี้

- นโยบายในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
- นโยบายธรรมาภิบาลการลงทุน

นโยบายทั้ง 2 เรื่องนี้ แสดงออกถึงความตระหนักของบริษัทจัดการในฐานะนักลงทุนสถาบันที่จะร่วมผลักดันให้เกิดการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมถึงให้ทุกฝ่ายร่วมยึดมั่นในการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถดูรายละเอียดนโยบายทั้ง 2 ของบริษัทจัดการเพิ่มเติมได้ที่ www.bblam.co.th

11.2.2 การดำเนินงาน

ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถติดตามข่าวสารการดำเนินงานตามนโยบายที่กำหนดได้บนเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ รวมถึงรายงานการปฏิบัติตามนโยบายธรรมาภิบาล

11.2.3 การดำเนินธุรกิจที่มีผลกระทบต่อความรับผิดชอบต่อสังคม

- ไม่มี

11.2.4 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ตลอดระยะเวลากว่า 30 ปี BBLAM ยังคงมุ่งมั่นสานต่อวิสัยทัศน์ขององค์กร ในการเป็น **"สถาบันการเงิน ที่ได้รับความไว้วางใจจากผู้ลงทุน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของลูกค้าเป็นสำคัญ"**

เรายึดถือเสมอว่า ความสำเร็จที่แท้จริงขององค์กร ไม่เพียงวัดจากผลการดำเนินงาน หากแต่ต้องเติบโตควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม พร้อมเดินหน้าตามพันธกิจของเรา คือ **"ทำให้ครอบครัวไทยมีความมั่นคงทางการเงิน"** ผ่านการส่งเสริมความรู้ด้านการออมและการวางแผนการเงินอย่างต่อเนื่อง

โครงการเพื่อสังคมที่ BBLAM ภาคภูมิใจ

กองทุนรวมคนไทยใจดี (BKIND)

BKIND ถือเป็นกองทุน ESG แรกของประเทศไทย และตลอดกว่า 11 ปี ที่ผ่านมา เป็นพลังสำคัญ ในการขับเคลื่อนการเปลี่ยนแปลงเชิงบวกให้แก่สังคมไทย

รายได้ 40% ของค่าธรรมเนียมบริหารกองทุน นำไปสนับสนุนโครงการสาธารณประโยชน์อย่างต่อเนื่อง ผ่านความร่วมมือของพันธมิตรสำคัญ ได้แก่ BBLAM สถาบันเซ็นจ์ ฟิวชัน มูลนิธิเพื่อคนไทย และมูลนิธิยุวพัฒน์

จนถึงปัจจุบัน กองทุนได้สนับสนุนรวม 69 โครงการ ด้วยงบประมาณกว่า 53 ล้านบาท ช่วยสร้างผลกระทบต่อชีวิตของคนไทยกว่า 18 ล้านคน ในหลากหลายด้าน ได้แก่

- **ด้านเด็กและเยาวชน:** ส่งเสริมทักษะชีวิตและความเป็นอยู่
- **ด้านสิ่งแวดล้อม:** ร่วมฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ
- **ด้านการเกษตร:** สนับสนุนความยั่งยืนและโอกาสของชุมชน
- **ด้านการพัฒนาสังคม:** เสริมสร้างชุมชนคุณภาพและความเท่าเทียม

กองทุนรวมบัวหลวงหุ้นธรรมาภิบาลไทย (B-THAICG)

อีกหนึ่งกองทุนที่สะท้อนเจตนารมณ์ขององค์กร คือ การมุ่งสร้างสังคมที่โปร่งใส โดยนำ 40% ของค่าธรรมเนียมการจัดการไปสนับสนุนงานรณรงค์ต่อต้านคอร์รัปชันอย่างจริงจัง

BBLAM เชื่อว่า "การลงทุนอย่างยั่งยืน" คือ การสร้างผลตอบแทนควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าและความหมายในระดับสังคม

การส่งเสริมความรู้ทางการเงินสู่ประชาชนทั่วประเทศ

BBLAM ให้ความสำคัญกับการเสริมสร้าง **ความรู้ ความเข้าใจ และทักษะทางการเงิน (Financial Literacy)** อย่างจริงจัง ผ่านการดำเนินงานของ **ทีม Wealth Management Academy** ซึ่งจัดกิจกรรมอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 9 แล้ว

กิจกรรมทั้งหมดออกแบบมา เพื่อสนับสนุนให้ประชาชนทุกกลุ่มมีพื้นฐานด้านการเงินที่มั่นคง ทั้งผ่านช่องทางออนไลน์และออฟไลน์ทั่วประเทศ

กิจกรรมสำคัญในปี 2568

- **Investment Practice สำหรับประชาชนทั่วไป** จัดอบรมและเวิร์กช็อปด้านการลงทุน อย่างเป็นระบบ
- **กิจกรรมให้ความรู้ในสถาบันการศึกษา** ส่งเสริมการออมและการลงทุนให้กับนิสิต-นักศึกษา ทั่วประเทศ
- **ความรู้สำหรับลูกค้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ** เพื่อช่วยพนักงานเตรียมความพร้อม ด้านการเงินหลังเกษียณ
- **การอบรมบุคลากรในสายงานสนับสนุนของธนาคารกรุงเทพ** ส่งเสริมทักษะด้านการบริหาร การเงินส่วนบุคคล
- **กิจกรรมตามคำขอของหน่วยงานต่างๆ** เพื่อให้ความรู้เข้าถึงผู้ที่ต้องการอย่างกว้างขวางที่สุด

11.3 แนวทางปฏิบัติเพิ่มเติมเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชันของ SUPER

SUPER และกลุ่มบริษัท มีนโยบายห้ามกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างกระทำการอันใดที่เป็นการเกี่ยวข้อง กับการทุจริตคอร์รัปชันในรูปแบบต่างๆ ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม ไม่ว่าจะอยู่ในฐานะผู้รับ หรือผู้ให้ หรือเสนอ ให้สินบนแก่บุคคลหรือองค์กรที่เกี่ยวข้อง โดยตระหนักดีว่า การทุจริตและการคอร์รัปชันเป็นภัยร้ายแรง ที่ทำลายการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม รวมทั้งก่อให้เกิดความเสียหายต่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคม

SUPER และกลุ่มบริษัท กำหนดให้มีการสอบทานนโยบายและแนวปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกปี เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย รวมถึงการหา วิธีแก้ไขที่เหมาะสม และกำหนดช่องทางการแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนมายังบริษัท ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ การกระทำที่สื่อถึงการทุจริต หรือประทุพติมิชอบของบุคคล ทั้งนี้ บริษัทได้เปิดเผย “คู่มือมาตรการต่อต้าน การทุจริตคอร์รัปชันและการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน” ไว้ภายใต้หัวข้อ “การกำกับดูแลกิจการ” บนเว็บไซต์ ของบริษัทที่ www.supercorp.co.th

ที่ผ่านมา กิจกรรมหนึ่งที่ SUPER ได้ให้ความสำคัญและแสดงเจตนาพร้อมในการเข้าร่วม คือ โครงการแนวร่วมปฏิบัติ ของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) ซึ่งที่ผ่านมา SUPER ได้เข้าไปประกาศเจตนาพร้อมการมีส่วนร่วม ในการแก้ไขปัญหาการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ ตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2553 เป็นต้นมา

12. การควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง

12.1 สรุปความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน และหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทจัดการ

จากการประเมินระบบการกำกับดูแลการปฏิบัติงานภายในบริษัทจัดการในด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนฯ เห็นว่า ระบบการกำกับดูแลมีความเหมาะสม โดยบริษัทจัดการได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมและติดตามดูแลการดำเนินงานของผู้จัดการกองทุนฯ ทำให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกองทุนฯ จากการที่มีกรรมการ/ผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบ หรือโดยไม่มีอำนาจการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงการกำกับดูแลในด้านต่าง ๆ อย่างเหมาะสมแล้วเช่นกัน

ความเห็นของหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ฝ่ายตรวจสอบภายในทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของฝ่ายงานต่าง ๆ ที่รับผิดชอบในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด โดยการตรวจสอบและประเมินระบบการควบคุมภายในนี้เป็นไปตามแผนงานการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ เนื่องจากฝ่ายตรวจสอบภายในเป็นฝ่ายงานที่มีความอิสระในการดำเนินงาน จึงรายงานผลการปฏิบัติงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ จากการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ฝ่ายตรวจสอบภายในมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุนฯ มีความเพียงพอและเหมาะสม ข้อตรวจพบที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมภายในด้านการจัดการกองทุนฯ ที่ตรวจพบยังไม่เป็นสาระสำคัญ รวมถึงมีการมอบหมายบุคคลากรและแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบเพื่อปฏิบัติงานตามระบบควบคุมภายในตามที่กำหนด

13. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

13.1 รายการระหว่างกองทุนฯ กับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

13.1.1 ธุรกิจระหว่างกองทุนฯ กับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

ลำดับที่	บริษัทจัดการ และ บุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทจัดการ	รายละเอียดการทำธุรกรรม
1	บริษัทจัดการ	(1) รับค่าธรรมเนียมการจัดการจากกองทุนฯ
2	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) - เป็นบริษัทแม่ของ บริษัทจัดการ (ผู้ถือหุ้นของบริษัทจัดการเกินร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทจัดการ)	(1) รับเงินกู้ยืมจากธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) โปรดดูรายละเอียดการทำธุรกรรมกู้ยืมเงินของกองทุนฯ ในข้อ 3.6 การกู้ยืมเงิน (2) มีการทำธุรกรรมซื้อขายหลักทรัพย์ประเภทตราสารหนี้ระยะสั้น ระหว่างกองทุนฯ กับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (รายละเอียดธุรกรรมตามที่ปรากฏในตารางถัดไป)

บุคคลที่ เกี่ยวข้อง	วันที่ทำ ธุรกรรม	ประเภทธุรกรรม	ชื่อทรัพย์สิน	ประเภท ทรัพย์สิน	ชื่อผู้ออก	อัตรา ผลตอบแทน	มูลค่า (ล้านบาท)
ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	25 ก.ย. 68	ซื้อหลักทรัพย์ผ่าน บุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB25N06B	พันธบัตร	ธนาคาร แห่งประเทศไทย	1.14%	19.98

13.1.2 ความจำเป็นและสมเหตุสมผล

รายการระหว่างกองทุนฯ กับบริษัทจัดการและบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าวข้างต้นเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด

13.1.3 นโยบายการทำธุรกรรมระหว่างกัน และแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทจัดการอาจมีความจำเป็นในการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอนาคต หากเกิดกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะกำหนดเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด ซึ่งสามารถเปรียบเทียบได้กับราคาและเงื่อนไขที่ให้กับบุคคลภายนอก (at arm's length basis) และจะปฏิบัติตามประกาศและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน

13.1.4 แนวทางการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1. ในการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามที่ประกาศกำหนด
2. ธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องเป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาเป็นธรรม
3. บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง
4. การคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

13.2 รายการระหว่างกองทุนฯ กับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

13.2.1 รุกรกรรมระหว่างกองทุนฯ กับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

ลำดับที่	ผู้ดูแลผลประโยชน์ และบุคคลที่เกี่ยวข้องกับผู้ดูแลผลประโยชน์	รายละเอียดการทำธุรกรรม
1	ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)	(1) รับค่าธรรมเนียมการดูแลผลประโยชน์จากกองทุนฯ (2) มีการทำธุรกรรมซื้อขายหลักทรัพย์ประเภทตราสารหนี้ระยะสั้นระหว่างกองทุนฯ กับธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) (รายละเอียดธุรกรรมตามที่ปรากฏในตารางถัดไป)

บุคคลที่เกี่ยวข้อง	วันที่ทำธุรกรรม	ประเภทธุรกรรม	ชื่อทรัพย์สิน	ประเภททรัพย์สิน	ชื่อผู้ออก	อัตราผลตอบแทน	มูลค่า (ล้านบาท)
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)	29 ก.ค. 68	ชื่อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB25828A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.39%	29.97
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)	20 ต.ค. 68	ชื่อหลักทรัพย์ผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้อง	CB25N27A	พันธบัตร	ธนาคารแห่งประเทศไทย	1.215%	34.96

13.2.2 ความจำเป็นและสมเหตุสมผล

รายการระหว่างกองทุนฯ กับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้องดังกล่าวข้างต้นเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปและในราคาตลาด

13.2.3 นโยบายการทำธุรกรรมระหว่างกันและแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทจัดการอาจมีความจำเป็นในการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอนาคต หากเกิดกรณีดังกล่าว บริษัทจัดการจะกำหนดเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป และในราคาตลาด ซึ่งสามารถเปรียบเทียบได้กับราคาและเงื่อนไขที่ให้กับบุคคลภายนอก (at arm's length basis) และจะปฏิบัติตามประกาศและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน

13.2.4 แนวทางการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1. ในการทำธุรกรรมกับผู้ดูแลผลประโยชน์และบุคคลที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามที่ประกาศกำหนด
2. ธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องเป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาเป็นธรรม
3. บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง
4. การคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องต้องอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

13.3 ข้อมูลการรับผลประโยชน์ตอบแทนเนื่องจากการที่กองทุนฯ ใช้บริการบุคคลอื่น

บริษัทที่ให้ผลประโยชน์	ผลประโยชน์ที่ได้รับ	เหตุผลในการรับผลประโยชน์
ธนาคารแห่งอเมริกาเนชั่นแนลแอสโซซิเอชัน	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารกรุงเทพ	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
ธนาคารบีเอ็นพี พารีบาส์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารซีไอเอ็มบี ไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
ธนาคารซีทีแบงก์ เอ็นเอ	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
ธนาคารดอยช์แบงก์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
ธนาคารเจพีมอร์แกน เซส	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารกสิกรไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารกรุงไทย	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารทีสโก้	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารยูโอบี	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย)	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารทหารไทยธนชาติ	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
ธนาคารฮ่องกงและเซี่ยงไฮ้	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. ธนาคารไทยพาณิชย์	เอกสาร Research และ Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บจ. หลักทรัพย์ เอเซียพลัส	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ
บมจ. หลักทรัพย์ เคจีไอ (ประเทศไทย)	Indicative Yield	เพื่อประโยชน์ในการลงทุนของกองทุนฯ

ส่วนที่ 4

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ส่วนที่ 4 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

14. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

14.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีได้ให้ความเห็นสำหรับงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 อย่างไม่มีเงื่อนไข ดังนี้

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินของกองทุนฯ แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ผลการดำเนินงาน การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ชูเปเปอร์ เอนเนอร์ยี โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานและทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่กำหนดโดยสมาคมบริษัทจัดการลงทุนและได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

โดย บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

14.2 ตารางสรุปงบการเงินและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่	31 ธันวาคม 2568		31 ธันวาคม 2567		31 ธันวาคม 2566	
	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ สินทรัพย์รวม	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ สินทรัพย์รวม	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ สินทรัพย์รวม
สินทรัพย์						
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน: 7,932.7 ล้านบาท (2567: 7,928.0 ล้านบาท 2566 : 7,928.0 ล้านบาท))	6,006,000,000	94.39	6,422,000,000	95.91	6,738,000,000	94.77
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ตามมูลค่ายุติธรรม (ราคาทุน: 154.6 ล้านบาท (2567: 59.7 ล้านบาท 2566 : 134.3 ล้านบาท))	154,742,073	2.43	59,801,866	0.89	134,532,717	1.89
เงินฝากธนาคาร	10,586,531	0.17	8,235,953	0.12	5,790,879	0.08
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	119,173,473	1.87	127,066,631	1.90	124,153,041	1.75
ดอกเบี้ยค้างรับ	6,004	0.00	7,217	0.00	12,246	0.00
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	72,668,664	1.14	78,883,326	1.18	91,265,828	1.28
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	85,134	0.00	79,784	0.00	80,198	0.00
ค่าใช้จ่ายรอดตัดบัญชี	-	-	-	-	15,646,444	0.22
รวมสินทรัพย์	6,363,261,879	100.00	6,696,074,777	100.00	7,109,481,353	100.00
หนี้สิน						
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	8,326,009	0.13	6,115,757	0.09	5,325,911	0.07
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,563,733,302	24.57	1,781,923,066	26.61	2,021,919,364	28.44
รวมหนี้สิน	1,572,059,311	24.71	1,788,038,823	26.70	2,027,245,275	28.51
สินทรัพย์สุทธิ	4,791,202,568	75.29	4,908,035,954	73.30	5,082,236,078	71.49
สินทรัพย์สุทธิ						
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน	4,701,949,999	73.89	4,891,985,000	73.06	5,036,700,000	70.84
กำไรสะสม	89,252,569	1.40	16,050,954	0.24	45,536,078	0.64
สินทรัพย์สุทธิ	4,791,202,568	75.29	4,908,035,954	73.30	5,082,236,078	71.49
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย	9.3033		9.5301		9.8684	
จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ณ วันสิ้นปี (หน่วย)	515,000,000		515,000,000		515,000,000	

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	31 ธันวาคม 2568		31 ธันวาคม 2567		31 ธันวาคม 2566	
	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ รายได้รวม	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ รายได้รวม	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ รายได้รวม
รายได้จากการลงทุน						
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	737,078,740	99.56	779,905,200	98.50	802,492,876	98.01
ดอกเบี้ยรับ	2,046,460	0.28	2,334,021	0.29	1,462,755	0.18
รายได้อื่น	1,210,243	0.16	9,519,840	1.20	14,833,347	1.81
รวมรายได้	740,335,443	100.00	791,759,061	100.00	818,788,978	100.00
ค่าใช้จ่าย						
ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน	17,489,473	2.36	18,620,558	2.35	19,533,134	2.39
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	2,518,484	0.34	2,681,360	0.34	2,812,771	0.34
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	1,596,398	0.22	1,634,797	0.21	1,670,084	0.20
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	5,714,039	0.77	5,499,682	0.69	4,205,050	0.51
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน ตัดจำหน่าย	-	-	15,646,445	1.98	26,077,407	3.18
ต้นทุนทางการเงิน	85,290,765	11.52	104,135,848	13.15	110,515,976	13.50
ค่าใช้จ่ายอื่น	19,391,902	2.62	21,121,124	2.67	21,529,080	2.63
รวมค่าใช้จ่าย	132,001,061	17.83	169,339,814	21.39	186,343,502	22.76
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	608,334,382	82.17	622,419,247	78.61	632,445,476	77.24
รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน						
รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เกิดขึ้นจากเงินลงทุน	-	-	-	-	-	-
รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(420,689,467)	(56.82)	(316,000,772)	(39.91)	(367,998,204)	(44.94)
รวมรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน	(420,689,467)	(56.82)	(316,000,772)	(39.91)	(367,998,204)	(44.94)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	187,644,915	25.35	306,418,475	38.70	264,447,272	32.30

รายละเอียดของรายได้จากเงินลงทุน ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	31 ธันวาคม 2568		31 ธันวาคม 2567		31 ธันวาคม 2566	
	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ รายได้รวม	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ รายได้รวม	จำนวนเงิน (บาท)	ร้อยละของ รายได้รวม
รายได้ของโครงการ						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	960,374,922	100.00	1,007,019,759	99.97	1,026,615,800	100.00
รายได้จากการจำหน่ายเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	-	-	293,715	0.03	-	-
รวมรายได้ของโครงการ	960,374,922	100.00	1,007,313,474	100.00	1,026,615,800	100.00
หัก: ค่าเช่าที่ดิน	6,783,204	0.71	6,099,235	0.61	6,099,235	0.59
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	59,937,840	6.24	60,409,032	6.00	60,409,032	5.88
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์	11,468,000	1.19	11,651,550	1.16	11,448,000	1.12
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลง กระแสไฟฟ้า	10,290,466	1.07	10,271,000	1.02	10,271,000	1.00
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป	7,013,244	0.73	6,842,184	0.68	6,675,312	0.65
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป	10,519,872	1.10	10,263,348	1.02	10,314,441	1.00
ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้า	8,931,879	0.93	9,066,276	0.90	9,285,212	0.90
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย*	8,978,326	0.93	6,155,716	0.61	669,224	0.07
เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	1,619,929	0.17	1,702,010	0.17	1,725,988	0.17
ค่าเบี้ยประกันภัย	11,775,488	1.23	12,028,829	1.19	8,728,801	0.85
ภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนของรายได้จากการขายไฟฟ้า	62,828,266	6.54	65,899,012	6.54	67,161,781	6.54
ค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้า	-	-	4,435,099	0.44	9,300,725	0.91
ค่าใช้จ่ายแบบเหมา	23,149,668	2.41	22,584,984	2.24	22,034,172	2.15
รวมค่าใช้จ่ายของโครงการ	223,296,182	23.25	227,408,275	22.58	224,122,923	21.83
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	737,078,740	76.75	779,905,200	77.42	802,492,876	78.17

* ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้าได้หมดอายุลงครบทุกโครงการ ยกเว้น 2 โครงการในจังหวัดสระแก้วที่ยังได้รับลดหย่อนภาษีดังกล่าวในสัดส่วน 50% ของอัตราปกติ ตั้งแต่ปีที่ 9 - ปีที่ 13 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง (แล้วแต่กรณี) จะหักและนำส่งภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่อัตรา 1% ของรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ให้แก่กรมสรรพากร โดยกรณีในรอบปีบัญชีนั้น ๆ มีกำไรสุทธิ ผู้โอนรายได้สามารถนำภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายดังกล่าว มาหักลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลของตนในรอบปีบัญชีนั้น ๆ ได้ แต่หากมีขาดทุนสุทธิ ผู้โอนรายได้สามารถขอคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายดังกล่าว ทั้งนี้ กำหนดเวลาที่จะได้รับคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย ที่ถูกหักไว้ดังกล่าว ขึ้นอยู่กับพิจารณาของกรมสรรพากร

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	31 ธันวาคม 2568	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566
	จำนวนเงิน (บาท)	จำนวนเงิน (บาท)	จำนวนเงิน (บาท)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	187,644,915	306,418,475	264,447,272
ปรับกระทบรายการเพิ่มขึ้น (ลดลง) ในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน			
ให้เป็นเงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน			
ลงทุนเพิ่มเติมในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	(4,688,192)	-	-
การซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	(633,304,427)	(547,660,790)	(543,689,939)
การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	540,000,000	624,000,000	410,000,000
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	7,893,158	(2,913,590)	(8,077,044)
ดอกเบี้ยค้างรับ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	1,213	5,029	(2,831)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(5,350)	414	(414)
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย	-	15,646,445	26,077,407
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น (ลดลง)	2,311,051	1,476,147	(2,515,588)
ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัดจำหน่าย	(1,637,055)	(1,609,130)	(840,982)
รายการ (กำไร) ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	420,689,467	316,000,772	367,998,204
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการกู้ยืม	1,810,236	2,003,701	2,218,351
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	83,480,529	102,132,147	108,297,625
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	604,195,545	815,499,620	623,912,061
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน	(114,443,300)	(335,903,599)	(286,345,161)
การจ่ายลดทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน	(190,035,001)	(144,715,000)	(20,600,000)
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(220,000,000)	(242,000,000)	(248,800,000)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(83,581,328)	(102,818,449)	(107,618,587)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	6,214,662	12,382,502	(5,025,665)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(601,844,967)	(813,054,546)	(668,389,413)
เงินฝากธนาคารเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	2,350,578	2,445,074	(44,477,352)
เงินฝากธนาคารต้นปี	8,235,953	5,790,879	50,268,231
เงินฝากธนาคารปลายปี	10,586,531	8,235,953	5,790,879

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	31 ธันวาคม 2568	31 ธันวาคม 2567	31 ธันวาคม 2566
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	15.59	22.12	24.40
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	15.59	22.12	24.40
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตราส่วนรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้รวม (ร้อยละ)	99.56	98.50	98.01
อัตราส่วนรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้ของโครงการ (ร้อยละ)	76.75	77.42	78.17
อัตราส่วนค่าใช้จ่ายของโครงการต่อรายได้ของโครงการ (ร้อยละ)	23.25	22.58	21.83
อัตราส่วนค่าใช้จ่ายรวมต่อรายได้รวม (ร้อยละ)	17.83	21.39	22.76
อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อรายได้รวม (ร้อยละ)	82.17	78.61	77.24
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น* (ร้อยละ)	12.54	12.46	12.39
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์** (ร้อยละ)	9.32	9.02	8.72
อัตราการหมุนของสินทรัพย์*** (เท่า)	0.11	0.11	0.11
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนเงินกู้ยืมต่อสินทรัพย์สุทธิ (เท่า)	0.33	0.36	0.40
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อสินทรัพย์สุทธิ (เท่า)	0.33	0.36	0.40
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย**** (เท่า)	8.31	7.27	7.10
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน***** (เท่า)	2.47	2.42	2.23
อัตราเงินปันผลจ่าย (ร้อยละ)	100.00	100.00	100.00
อัตราเงินจ่าย***** (ร้อยละ)	65.22	66.94	64.70
* อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นคำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ((ส่วนของผู้ถือหุ้นต้นปี+ส่วนของผู้ถือหุ้นปลายปี)/2)			
** อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์คำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิหารด้วยสินทรัพย์รวมเฉลี่ย ((สินทรัพย์รวมต้นปี+สินทรัพย์รวมปลายปี)/2)			
*** อัตราการหมุนของสินทรัพย์คำนวณจากรายได้รวมหารด้วยสินทรัพย์รวมเฉลี่ย ((สินทรัพย์รวมต้นปี+สินทรัพย์รวมปลายปี)/2)			
**** อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยคำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิบวกกลับต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย หารด้วยค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยระหว่างปี			
***** อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพันคำนวณจากรายได้จากการลงทุนสุทธิบวกกลับต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย หารด้วยผลรวมของค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย เงินต้นที่ต้องชำระ และยอดเงินที่ต้องโอนเพิ่มเข้าไปในบัญชี DSRAA (เพื่อดำรงจำนวนเงินหลักประกันตามเกณฑ์ที่ผู้ให้กู้กำหนด) ในอีก 1 ปีข้างหน้า			
***** อัตราเงินจ่ายคำนวณจากเงินปันผลและเงินลดทุนที่ประกาศจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานในปีหารด้วยรายได้จากการลงทุนสุทธิ (ไม่รวมรายการกำไร หรือ ขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุน)			

15. การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ (Management Discussion and Analysis : MD&A)

15.1 การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานในส่วนนี้ ควรอ่านคู่กับงบการเงินสำหรับปี 2568 และงบการเงินสำหรับปี 2567 พร้อมทั้งหมายเหตุประกอบงบการเงินของปีนั้น ๆ

15.1.1 ภาพรวมของการดำเนินงานและการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

ภาพรวมของการดำเนินงาน

สำหรับปี 2568 โครงการโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ขายไฟฟ้าได้รวม 159.46 ล้านหน่วย ที่อัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย 5.63 บาท/หน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ส่งผลให้มีรายได้จากการขายไฟฟ้า (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) 960.37 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.63 จาก 1,007.02 ล้านบาทในปี 2567 โดยสาเหตุหลักมาจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลง 5.62% ขณะที่อัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 1.04% โดยสาเหตุหลักที่จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลงมาจากค่าเฉลี่ยของผลรวมของรังสีแสงอาทิตย์ที่ได้รับบนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ลดลง 2.67% และผลกระทบจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด Thin Film บางส่วนที่เกิดความชำรุดเสียหาย 2.23% (ทั้งนี้ ผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ มีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่ชำรุดเสียหายดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568) ในส่วนค่าใช้จ่ายของโครงการ ลดลงร้อยละ 1.81 จาก 227.41 ล้านบาท เป็น 223.30 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปีนี้มีภาระค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้า ขณะที่ปีก่อนมีการชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนจากรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ลดลงตามรายได้จากการขายไฟฟ้า แต่หักกลับกับภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 สิทธิในการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้าได้หมดอายุครบทุกโครงการ (ยกเว้น 2 โครงการในจังหวัดสระแก้ว) จากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น ทำให้รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปี 2568 เท่ากับ 737.08 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.49 จาก 779.91 ล้านบาท ในปี 2567

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 740.34 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.49 จาก 791.76 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงร้อยละ 5.49 จาก 779.91 ล้านบาท เป็น 737.08 ล้านบาท ตามเหตุผลที่ได้กล่าวไว้ในย่อหน้าก่อนหน้า ในส่วนอัตราส่วนรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้รวมสำหรับปี 2568 เท่ากับร้อยละ 99.56 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากร้อยละ 98.50 ในปี 2567 เนื่องจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงในอัตราที่ต่ำกว่าการลดลงของรายได้รวม

กองทุนฯ มีค่าใช้จ่ายรวมสำหรับปี 2568 เท่ากับ 132.00 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 22.05 จาก 169.34 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการชำระคืนเงินต้นเป็นประจำทุกเดือน ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562 รวมถึงค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนมีการตัดจำหน่ายจนหมดตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 อัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อรายได้รวมสำหรับปี 2568 เท่ากับร้อยละ 17.83 ลดลงจากร้อยละ 21.39 ในปี 2567

กองทุนฯ มีรายได้จากการลงทุนสุทธิสำหรับปี 2568 เท่ากับ 608.33 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.26 จาก 622.42 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุจากรายได้รวมลดลงสูงกว่าค่าใช้จ่ายรวมที่ลดลง อัตราส่วนของรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อรายได้รวมสำหรับปี 2568 เท่ากับร้อยละ 82.17 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 78.61 ในปี 2567

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 187.64 ล้านบาท เนื่องจากกองทุนฯ มีการรับรู้ขาดทุนสุทธิจากวัดมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 420.69 ล้านบาท จาก (1) การลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรมที่ 6,422.00 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2567 เป็น 6,006.00 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2568 จากการประเมินมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิใหม่ และ (2) การบันทึกเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 4.69 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ในอดีตที่โครงการบ้านลำ 2 ที่ SUPER ขอให้กองทุนฯ ชำระคืน โดยเป็นไปตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ทั้งนี้ การลดลงตาม (1) เกิดจากการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าของโครงการห้วยหว้า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งเป็นโครงการที่มีการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film และเกิดความเสียหายของแผงดังกล่าวบางส่วน (โดยอ้างอิงการปรับปรุงดังกล่าวจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ) การเพิ่มสมมติฐานเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ แทนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film ที่เสียหายใน 4 โครงการดังกล่าวตามแผนที่นำเสนอต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในประมาณการปีแรก จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณการที่ลดลงและระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 12 เดือน อย่างไรก็ตาม อัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระที่ลดลงจาก 6.8% เป็น 6.2% ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในปีนั้นไม่ได้ปรับลดลงมากเท่าที่ควร

การเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

รายละเอียดเพิ่มเติม โปรดศึกษาในส่วนที่ 2 / ข้อ 7 “ข้อมูลสำคัญอื่น” / ข้อ 7.1 “การจัดประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568”

15.1.2 ความสามารถในการทำกำไร

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 740.34 ล้านบาท ลดลง 51.42 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.49 จาก 791.76 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงตามที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น โดยรายได้รวมประกอบไปด้วยรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ดอกเบี้ยรับ และรายได้อื่น ซึ่งได้แก่ รายได้จากค่าสินไหมทดแทนของโครงการต่าง ๆ ในสัดส่วนร้อยละ 99.56, 0.28 และ 0.16 ของรายได้รวมตามลำดับ

กองทุนฯ มีค่าใช้จ่ายรวมสำหรับปี 2568 เท่ากับ 132.00 ล้านบาท ลดลง 37.34 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.05 จาก 169.34 ล้านบาท ในปี 2567 สาเหตุจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลง และค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนมีการตัดจำหน่ายจนหมดตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 ดังที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น โดยค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่ประกอบไปด้วยต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายอื่น ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน และค่าธรรมเนียมวิชาชีพ ในสัดส่วนร้อยละ 64.61, 14.69, 13.25 และ 4.33 ของค่าใช้จ่ายรวมตามลำดับ

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีรายได้จากการลงทุนสุทธิ และการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ จากการดำเนินงานตามที่ได้อธิบายในข้อ 15.1.1 ข้างต้น

การวิเคราะห์อัตราส่วนความสามารถในการหากำไร

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีอัตราส่วนรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้รวม เท่ากับร้อยละ 99.56 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.06 จากร้อยละ 98.50 ในปี 2567 เนื่องจากรายได้รวมลดลง ในอัตราที่สูงกว่าการลดลงของรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และมีอัตราส่วนรายได้ จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรายได้ของโครงการสำหรับปี 2568 เท่ากับร้อยละ 76.75 ลดลงร้อยละ 0.68 จากร้อยละ 77.42 ในปี 2567 เนื่องจากอัตราส่วนค่าใช้จ่ายของโครงการต่อรายได้ ของโครงการเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.68 เป็นร้อยละ 23.25 จากร้อยละ 22.58 ในปี 2567

อัตราส่วนค่าใช้จ่ายรวมต่อรายได้รวมสำหรับปี 2568 เท่ากับร้อยละ 17.83 ลดลงร้อยละ 3.56 จากร้อยละ 21.39 ในปี 2567 ในขณะที่อัตราส่วนรายได้จากการลงทุนสุทธิต่อรายได้รวมสำหรับปี 2568 เท่ากับร้อยละ 82.17 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.56 จากร้อยละ 78.61 ในปี 2567 เนื่องจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ ลดลงในอัตราที่ต่ำกว่าการลดลงของรายได้รวม

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นร้อยละ 12.54 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.08 จากร้อยละ 12.46 ในปี 2567 เนื่องจากรายได้จากการลงทุนสุทธิลดลงในอัตราที่ต่ำกว่าการลดลงของส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย

15.1.3 ความสามารถในการบริหารทรัพย์สิน

งบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์รวมของกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีจำนวน 6,363.26 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม 6,006.00 ล้านบาท (ลดลง 416.00 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.48 จาก 6,422.00 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จากการประเมินมูลค่า) เงินลงทุน ในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 238.00 ล้านบาท¹ (เพิ่มขึ้น 91.08 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.99 จาก 146.92 ล้านบาท² ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จากเงินลงทุนของผลการดำเนินงานบางไตรมาส ที่รอจ่ายออกและคงค้างอยู่) และสินทรัพย์อื่น 119.26 ล้านบาท (ลดลง 7.89 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.20 จาก 127.15 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567) สินทรัพย์สุทธิ (NAV) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 4,791.20 ล้านบาท ลดลง 116.83 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.38 จาก 4,908.04 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ทั้งนี้ สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 คิดเป็น 9.3033 บาทต่อหน่วย ลดลง 0.2268 บาทต่อหน่วย

¹ รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 72.67 ล้านบาท

² รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 78.88 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับร้อยละ 9.32 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.30 จากร้อยละ 9.02 ในปี 2567 เนื่องจากรายได้จากการลงทุนสุทธิลดลงในอัตราที่ต่ำกว่าการลดลงของสินทรัพย์รวมเฉลี่ย

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีอัตราค่าธรรมเนียมของสินทรัพย์เท่ากับ 0.11 เท่า ไม่เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับปี 2567

15.1.4 ความสามารถในการชำระหนี้**งบแสดงฐานะการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 1,572.06 ล้านบาท ลดลง 215.98 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.08 จาก 1,788.04 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สาเหตุหลักมาจากกองทุนฯ มีการทยอยชำระคืนเงินต้นให้แก่ผู้ให้กู้เป็นประจำทุกเดือนตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562 เป็นต้นมา

การวิเคราะห์อัตราส่วนสภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่อง และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว เท่ากับ 15.59 เท่า ลดลงจาก 22.12 เท่า ซึ่งเป็นอัตราส่วน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เนื่องจากหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นในขณะที่สินทรัพย์หมุนเวียนลดลง

15.1.5 สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน**งบกระแสเงินสด และการวิเคราะห์อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 10.59 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.35 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.54 จาก 8.24 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

(1) แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

สำหรับปี 2568 กองทุนฯ มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 604.20 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 601.84 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน ได้แก่ การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน 114.44 ล้านบาท การจ่ายเงินลดทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งสิ้น 190.04 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ระยะยาว 220.00 ล้านบาท การชำระดอกเบี้ย 83.58 ล้านบาท และการฝากเงินในบัญชีธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ลดลง 6.21 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2567 กองทุนฯ มีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 815.50 ล้านบาท และมีเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 813.05 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน ได้แก่ การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน 335.90 ล้านบาท การจ่ายเงินลดทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนทั้งสิ้น 144.72 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ระยะยาว 242.00 ล้านบาท การชำระดอกเบี้ย 102.82 ล้านบาท และการฝากเงินในบัญชีธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ลดลง 12.38 ล้านบาท

(2) รายจ่ายลงทุน และแผนรายจ่ายลงทุน

โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2 / ข้อ 7 “ข้อมูลสำคัญอื่น” / ข้อ 7.1 “การจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568”

(3) ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพิ่มเติม

กองทุนฯ คาดว่ายังมีเงินทุนเพียงพอเพื่อใช้ในการดำเนินงานโดยไม่ต้องมีการกู้ยืมเงิน โดยอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อสินทรัพย์สุทธิของกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 อยู่ในสัดส่วนที่ต่ำเพียง 0.33 เท่า (เมื่อเทียบกับอัตราส่วนสูงสุดที่ ก.ล.ต. อนุญาต คือ 3.00 เท่า) ซึ่งหมายความว่ากองทุนฯ ยังมีความสามารถในการจัดหาเงินทุนจากหนี้สินได้อีกมาก อย่างไรก็ตาม หากกองทุนฯ มีความจำเป็นต้องกู้ยืมเงินเพิ่มเติมจากผู้ให้กู้ในปัจจุบัน ผู้ให้กู้อาจต้องพิจารณาองค์ประกอบอื่น ๆ อีกหลายประการ เช่น สาเหตุที่กองทุนฯ จำเป็นต้องกู้ยืมเพิ่มเติม หลักประกันที่กองทุนฯ จะมอบให้ผู้ให้กู้เพิ่มเติม ความสามารถในการชำระเงินกู้และดอกเบี้ยของกองทุน เป็นต้น

(4) ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามข้อปฏิบัติทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ มีความสามารถในการชำระหนี้ในระดับที่ยอมรับได้ โดยมีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 8.31 เท่า ซึ่งสูงกว่าอัตราส่วน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ที่ 7.27 เท่า เนื่องจากดอกเบี้ยจ่ายลดลงในอัตราที่สูงกว่าการลดลงของรายได้จากการลงทุนสุทธิ (หักเฉพาะค่าใช้จ่ายที่เป็นเงินสด โดยไม่รวมดอกเบี้ยจ่าย) และอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพันเท่ากับ 2.47 เท่า ซึ่งสูงกว่าอัตราส่วน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ที่ 2.42 เท่า เนื่องจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ (หักเฉพาะค่าใช้จ่ายที่เป็นเงินสด โดยไม่รวมดอกเบี้ยจ่าย) ลดลงในอัตราที่ต่ำกว่าการลดลงของผลรวมของการชำระคืนเงินต้น ดอกเบี้ยจ่าย และจำนวนเงินที่ต้องโอนเข้าบัญชี DSRAA ในปี 2569 เพื่อดำรงเงินสำรองตามข้อปฏิบัติทางการเงินในข้อ 3. ตามตารางด้านล่าง ทั้งนี้ ข้อปฏิบัติทางการเงินที่กองทุนฯ ต้องปฏิบัติ ได้แก่

ข้อปฏิบัติทางการเงิน	ผลการปฏิบัติของกองทุนฯ
1. ดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio) ไม่ต่ำกว่า 1.5 เท่า	กองทุนฯ สามารถปฏิบัติได้
2. การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ ไม่เกินกว่าอัตราที่ผู้ให้กู้อำหนดในแต่ละปี	กองทุนฯ สามารถปฏิบัติได้
3. การดำรงเงินสำรองในบัญชี DSRAA เท่ากับ (ก) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยที่จะถึงกำหนดชำระคืนใน 3 งวดถัดไป ณ เวลาใด ๆ (โดยต้องสำรองเงินจำนวนดังกล่าวภายใน 6 เดือนหลังจากเบิกเงินกู้) และ (ข) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยที่จะถึงกำหนดชำระคืนในงวดถัดไป ก่อนวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย	(ก) กองทุนฯ ได้ดำเนินการตามข้อปฏิบัติดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว (ข) กองทุนฯ ได้ดำเนินการตามข้อปฏิบัติดังกล่าวเป็นประจำ

15.1.6 ผลตอบแทนของกองทุนฯ

จากตารางประวัติการจ่ายเงินปันผลในหัวข้อ 8.3.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผลและการจ่ายเงินลดทุน อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลของกองทุนฯ สำหรับผลการดำเนินงานในแต่ละปีจะสามารถคำนวณได้ตามตารางด้านล่าง

อัตราผลตอบแทนจากเงินปันผลเมื่อเปรียบเทียบกับ	ปี 2568 เทียบเป็น ร้อยละต่อปี	ปี 2567 เทียบเป็น ร้อยละต่อปี	ปี 2566 เทียบเป็น ร้อยละต่อปี
ราคาที่ออกเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรก (ราคา IPO เท่ากับ 10.00 บาทต่อหน่วย)	3.64	5.95	5.13
ราคาตลาด ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566 (6.15 บาทต่อหน่วย)	-	-	8.35
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2567 (6.45 บาทต่อหน่วย)	-	9.22	-
ราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568 (5.25 บาทต่อหน่วย)	6.94	-	-

หมายเหตุ : มูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนฯ ลงทุนจะลดลงตามอายุของสิทธิในรายได้สุทธิดังกล่าวที่เหลืออยู่ โดยผู้ถือหน่วยลงทุนจะได้รับเงินจากการลงทุนในรูปของเงินปันผลและเงินลดทุน และเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาตามสิทธิในการรับประโยชน์ดังกล่าวที่กองทุนฯ ได้ลงทุนไว้ มูลค่าหน่วยลงทุนอาจลดลงจนเป็นศูนย์ได้

สำหรับงวดผลการดำเนินงานในปี 2566, ปี 2567 และปี 2568 กองทุนฯ มีอัตราการจ่ายเงินปันผลเท่ากับร้อยละ 2,158.07, 441.41 และ -598.45³ ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ตามลำดับ

15.2 ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบในอนาคต

โปรดศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในส่วนที่ 2 / ข้อ 7 "ข้อมูลสำคัญอื่น" / ข้อ 7.1 "การจัดประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568"

³ อัตราส่วนดังกล่าวติดลบเนื่องจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วติดลบเพราะมีการหักสำรองการชำระคืนเงินกู้

16. ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์



ธนาคารกสิกรไทย
开泰银行 KASIKORNBANK



ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

เรียน ผู้ถือหุ้นวงลงทุน กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ข้าพเจ้า บมจ.ธนาคารกสิกรไทยในฐานะผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ดูแลการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี ซึ่งจัดการโดย บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 แล้ว

ข้าพเจ้าเห็นว่า บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวมบัวหลวง จำกัด ได้ปฏิบัติหน้าที่ในการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี เหมาะสมตามสมควรแห่งวัตถุประสงค์ที่ได้กำหนดไว้ในโครงการและภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

ผู้ดูแลผลประโยชน์

บมจ. ธนาคารกสิกรไทย

(นางสาวอุทิสสา หวังจิตต์)

ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

(นางสาวรณิษฐา สอนอินทร์)

ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์

วันที่ 14 มกราคม 2569

เอกสารแนบ 1

**รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
และงบการเงิน**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
รายงาน และ งบการเงิน
31 ธันวาคม 2568



EY Office Limited
1875 One Bangkok Tower 3, Level 34 - 37
Rama 4 Road, Lumpini, Pathumwan,
Bangkok 10330
Tel: + 66 2264 9090
ey.com

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
1875 อาคาร วัน แบงค็อก ทาวเวอร์ 3 ชั้น 34 - 37
ถนนพระรามที่ 4 แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์: +66 2264 9090
ey.com

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (กองทุนฯ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินและงบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ และงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน รวมถึงหมายเหตุข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ (รวมเรียกว่า “งบการเงิน”)

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ผลการดำเนินงาน การเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ และกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวม อสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐานและทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่กำหนด โดยสมาคมบริษัทจัดการลงทุนและได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกองทุนฯตามประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจริยบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้า ในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบ งบการเงิน โดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

การวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 กองทุนฯมีเงินลงทุนในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิซึ่งแสดงตามมูลค่ายุติธรรมในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เป็นจำนวนเงิน 6,006 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 94 ของสินทรัพย์รวมของกองทุนฯ เงินลงทุนดังกล่าวไม่มีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องและไม่สามารถหาค่าเทียบเคียงสำหรับเงินลงทุนอย่างเดียวกันหรือคล้ายคลึงกันได้ ผู้บริหารกองทุนฯจึงกำหนดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนดังกล่าวโดยอ้างอิงจากราคาประเมินที่ประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ โดยใช้เกณฑ์วิธีพิจารณาจากรายได้ ผู้บริหารกองทุนฯต้องใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับการคาดการณ์กระแสเงินสดที่กองทุนฯจะได้รับในอนาคตจากเงินลงทุนในสัญญาดังกล่าว รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระ ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญกับการตรวจสอบการวัดมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้ทำความเข้าใจเกี่ยวกับวิธีการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยการสอบถามฝ่ายบริหารและอ่านรายงานการประเมินมูลค่า พิจารณาขอบเขตและวัตถุประสงค์ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของผู้ประเมินราคาอิสระ และประเมินแบบจำลองที่ผู้ประเมินราคาอิสระเลือกใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินที่จัดทำโดยผู้ประเมินราคาอิสระ รวมถึงประเมินความรู้ความสามารถและความเป็นอิสระของผู้ประเมินราคาอิสระ โดยการตรวจสอบกับข้อมูลสาธารณะ รวมทั้งข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลที่จำเป็นและสมมติฐานหลักที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน โดยการเปรียบเทียบข้อมูลประมาณการรายได้สุทธิตกับรายได้สุทธิที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารกองทุนฯในการประมาณการดังกล่าว อ่านรายงานที่ปรึกษาทางเทคนิคในส่วนที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติหลัก และประเมินอัตราคิดลดที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน โดยพิจารณาอัตราคิดลดที่ผู้ประเมินราคาอิสระเลือกใช้โดยการวิเคราะห์เปรียบเทียบต้นทุนของเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของกองทุนฯ และของอุตสาหกรรมที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป ตลอดจนทดสอบการคำนวณมูลค่ายุติธรรมตามแบบจำลองและข้อสมมติข้างต้น นอกจากนี้ ข้าพเจ้าได้สอบทานการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิดังกล่าว

รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

เนื่องจากรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเป็นรายการที่มีสาระสำคัญในงบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ และเป็นตัวชี้วัดหลักหนึ่งในด้านผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ซึ่งผู้ใช้งบการเงินให้ความสนใจ ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญกับการตรวจสอบรายการดังกล่าว

ในการตรวจสอบรายได้จากเงินลงทุนดังกล่าว ข้าพเจ้าได้ทำความเข้าใจเงื่อนไขที่สำคัญในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิที่กองทุนฯ เข้าลงทุน ประเมินนโยบายบัญชีการรับรู้รายได้จากเงินลงทุนที่กำหนดโดยผู้บริหารกองทุนฯ ข้าพเจ้าได้ทดสอบการคำนวณจำนวนรายได้ตามเงื่อนไขที่ปรากฏในสัญญา และทดสอบยอดคงเหลือบัญชีลูกหนี้ จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ณ วันสิ้นงวด โดยการสุ่มตรวจสอบเอกสารประกอบรายการการรับเงินรายได้กับ เอกสารประกอบการบันทึกบัญชี เช่น รายงานรายได้สุทธิที่จัดทำขึ้นตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สรุปรายการ และจำนวนเงินรายได้ที่ผู้โอนรายได้ได้นำฝากเข้าบัญชีรับรายได้ รายงานการเคลื่อนไหวบัญชีธนาคาร

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารกองทุนฯเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่อยู่ในรายงานประจำปีของกองทุนฯ (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้า ภายหลังจากวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใดๆต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือ ปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกองทุนฯตามที่กล่าวข้างต้น และหากสรุปได้ว่ามี การแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้บริหารกองทุนฯ ทราบ เพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารกองทุนต่องบการเงิน

ผู้บริหารกองทุนฯมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน และทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่กำหนดโดยสมาคมบริษัทจัดการลงทุนและได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารกองทุนฯพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารกองทุนฯรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกองทุนฯในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารกองทุนฯมีความตั้งใจที่จะเลิกกองทุนหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงิน โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกองทุนฯ
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารกองทุนฯ ใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารกองทุนฯ จัดทำ
- สรุปลักษณะความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารกองทุนฯ และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกองทุนฯ ในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่า การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กองทุนฯ ต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงิน โดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารกองทุนฯ ในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้บริหารกองทุนฯ ว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้บริหารกองทุนฯ เกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระและการดำเนินการเพื่อจัดอุปสรรคหรือมาตรการป้องกันของข้าพเจ้า (ถ้ามี)



Shape the future
with confidence

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้บริหารกองทุนฯ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชี และการนำเสนอรายงานฉบับนี้

สุชาดา ตันติโพล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 7138

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 16 กุมภาพันธ์ 2569

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2568	2567
สินทรัพย์			
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม			
(ราคาทุน: 7,932.7 ล้านบาท (2567: 7,928.0 ล้านบาท))	6	6,006,000,000	6,422,000,000
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ตามมูลค่ายุติธรรม			
(ราคาทุน: 154.6 ล้านบาท (2567: 59.7 ล้านบาท))	7	154,742,073	59,801,866
เงินฝากธนาคาร	8	10,586,531	8,235,953
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	10	119,173,473	127,066,631
ดอกเบี้ยค้างรับ		6,004	7,217
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	9	72,668,664	78,883,326
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า		85,134	79,784
รวมสินทรัพย์		6,363,261,879	6,696,074,777
หนี้สิน			
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		8,326,009	6,115,757
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	11	1,563,733,302	1,781,923,066
รวมหนี้สิน		1,572,059,311	1,788,038,823
สินทรัพย์สุทธิ		4,791,202,568	4,908,035,954
สินทรัพย์สุทธิ			
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน	12	4,701,949,999	4,891,985,000
กำไรสะสม	13	89,252,569	16,050,954
สินทรัพย์สุทธิ		4,791,202,568	4,908,035,954
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย		9.3033	9.5301
จำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ณ วันสิ้นงวด (หน่วย)		515,000,000	515,000,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวินัย หิรัญย์ภิณู โณภาส)

กรรมการผู้จัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

การแสดงรายละเอียดเงินลงทุนใช้การจัดกลุ่มตามประเภทของเงินลงทุน

	2568			2567			
	ราคาทุน (บาท)	มูลค่ายุติธรรม (บาท)	ร้อยละของ	ราคาทุน (บาท)	มูลค่ายุติธรรม (บาท)	ร้อยละของ	
			มูลค่าเงินลงทุน (ร้อยละ)			มูลค่าเงินลงทุน (ร้อยละ)	
เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า (หมายเหตุ 6)							
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเกี่ยวกับการประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 19 โครงการ โดยสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรอบลมรายได้สุทธิตั้งแต่ วันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ของแต่ละโครงการ	7,932,688,192	6,006,000,000	97.49	7,928,000,000	6,422,000,000	99.08	
รวมเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า	7,932,688,192	6,006,000,000	97.49	7,928,000,000	6,422,000,000	99.08	
	วันครบกำหนด	มูลค่าที่ตราไว้ (บาท)	มูลค่ายุติธรรม (บาท)	ร้อยละของ มูลค่าเงินลงทุน (ร้อยละ)	มูลค่าที่ตราไว้ (บาท)	มูลค่ายุติธรรม (บาท)	ร้อยละของ มูลค่าเงินลงทุน (ร้อยละ)
เงินลงทุนในหลักทรัพย์ประเภทตราสารหนี้ (หมายเหตุ 7)							
พันธบัตร							
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	CB25306B	6 มีนาคม 2568	-	-	50,000,000	49,826,576	0.77
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	CB26219A	19 กุมภาพันธ์ 2569	120,000,000	119,804,186	-	-	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	CB26305B	5 มีนาคม 2569	35,000,000	34,937,887	-	-	-
ตั๋วเงินคลัง							
ตั๋วเงินคลังกระทรวงการคลัง	TB25213A	13 กุมภาพันธ์ 2568	-	-	10,000,000	9,975,290	0.15
รวมเงินลงทุนในหลักทรัพย์ประเภทตราสารหนี้		155,000,000	154,742,073	2.51	60,000,000	59,801,866	0.92
รวมเงินลงทุน			6,160,742,073	100.00		6,481,801,866	100.00

5

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวินัย หิรัญชัยโยภาส)

กรรมการผู้จัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2568	2567
รายได้จากการลงทุน			
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	15	737,078,740	779,905,200
ดอกเบี้ยรับ		2,046,460	2,334,021
รายได้อื่น		1,210,243	9,519,840
รวมรายได้		740,335,443	791,759,061
ค่าใช้จ่าย			
ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน	16	17,489,473	18,620,558
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	16	2,518,484	2,681,360
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน	16	1,596,398	1,634,797
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ		5,714,039	5,499,682
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย		-	15,646,445
ต้นทุนทางการเงิน		85,290,765	104,135,848
ค่าใช้จ่ายอื่น		19,391,902	21,121,124
รวมค่าใช้จ่าย		132,001,061	169,339,814
รายได้จากการลงทุนสุทธิ		608,334,382	622,419,247
รายการขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุน			
รายการขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	6, 7	(420,689,467)	(316,000,772)
รวมรายการขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุน		(420,689,467)	(316,000,772)
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		187,644,915	306,418,475

๔๖

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวินัย หิรัญย์ภิญโญภาค)

กรรมการผู้จัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2568	2567
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี			
รายได้จากการลงทุนสุทธิ		608,334,382	622,419,247
รายการขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	6, 7	(420,689,467)	(316,000,772)
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		187,644,915	306,418,475
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในระหว่างปี	14	(114,443,300)	(335,903,599)
การจ่ายคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในระหว่างปี	12	(190,035,001)	(144,715,000)
การลดลงของสินทรัพย์สุทธิในระหว่างปี		(116,833,386)	(174,200,124)
สินทรัพย์สุทธิต้นปี		4,908,035,954	5,082,236,078
สินทรัพย์สุทธิปลายปี		4,791,202,568	4,908,035,954

56

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวินัย หิรัญย์ภิญโญภาค)

กรรมการผู้จัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2568	2567
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		187,644,915	306,418,475
ปรับกระทบรายการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน ให้เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน			
ลงทุนเพิ่มเติมในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	6	(4,688,192)	-
การซื้อเงินลงทุนในหลักทรัพย์	6	(633,304,427)	(547,660,790)
การจำหน่ายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	6	540,000,000	624,000,000
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลง (เพิ่มขึ้น)		7,893,158	(2,913,590)
ดอกเบี้ยค้างรับลดลง		1,213	5,029
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าลดลง (เพิ่มขึ้น)		(5,350)	414
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย		-	15,646,445
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น		2,311,051	1,476,147
ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัดจำหน่าย		(1,637,055)	(1,609,130)
รายการขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	6, 7	420,689,467	316,000,772
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการกู้ยืม	11	1,810,236	2,003,701
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		83,480,529	102,132,147
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน		604,195,545	815,499,620
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน	14	(114,443,300)	(335,903,599)
การจ่ายเงินลงทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน	12	(190,035,001)	(144,715,000)
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	11	(220,000,000)	(242,000,000)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(83,581,328)	(102,818,449)
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ลดลง		6,214,662	12,382,502
เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(601,844,967)	(813,054,546)
เงินฝากธนาคารเพิ่มขึ้นสุทธิ		2,350,578	2,445,074
เงินฝากธนาคารต้นปี		8,235,953	5,790,879
เงินฝากธนาคารปลายปี		10,586,531	8,235,953

๑๓

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวินัย หิรัญย์กัญญาภาส)

กรรมการผู้จัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

1. ลักษณะของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (“กองทุนฯ”) เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่เสนอขายหน่วยลงทุนต่อผู้ลงทุนทั่วไปประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน กองทุนฯ ได้จัดตั้งและจดทะเบียนเป็นกองทุนรวมเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 โดยไม่มีการกำหนดอายุของโครงการ กองทุนฯ จัดตั้งขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อระดมเงินทุนและนำเงินที่ได้จากการระดมเงินทุนไปลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานประเภทไฟฟ้า และ/หรือพลังงานทางเลือก นอกเหนือไปจากการลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานแล้ว กองทุนฯ อาจดำเนินกิจกรรมอื่นๆ เพื่อก่อให้เกิดรายได้และผลตอบแทนแก่กองทุนฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตที่สามารถกระทำได้ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎข้อบังคับอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอาจรวมถึงการลงทุนในหลักทรัพย์อื่นและ/หรือ การหาออกผลอื่นภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 กองทุนฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เพื่อรับโอนรายได้สุทธิจากการดำเนินโครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมากกับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“17AYH”) และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“HPM”) จำนวนทั้งหมด 19 โครงการของบริษัททั้งสองรายดังกล่าว โดยสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิต่อรอบคลุมรายได้สุทธิตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ซึ่งคือวันที่ 14 สิงหาคม 2562 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ โดยวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย คือวันที่ 26 ธันวาคม 2584

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2562 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหน่วยลงทุนของกองทุนฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและให้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม 2562 เป็นต้นไป

กองทุนฯ บริหารงานโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (“บริษัทจัดการฯ”) โดยมีธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ ซึ่งถือหน่วยลงทุนร้อยละ 20 ของจำนวนหน่วยลงทุนทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้ว

2. เกณฑ์ในการจัดทางการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามแนวปฏิบัติทางบัญชีสำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ ทรัสต์เพื่อการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน และทรัสต์เพื่อการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานที่กำหนดโดยสมาคมบริษัทจัดการลงทุนและได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“แนวปฏิบัติทางบัญชี”)

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่กองทุนฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

3. นโยบายการบัญชี

3.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

รายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิจะบันทึกเป็นรายได้ตามจำนวนที่คำนวณตามที่ระบุในสัญญาโดยถือตามเกณฑ์คงค้าง

ดอกเบี้ยรับและต้นทุนทางการเงิน

ดอกเบี้ยรับและต้นทุนทางการเงิน บันทึกเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

3.2 การวัดมูลค่าเงินลงทุน

เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่กองทุนฯ มีสิทธิในเงินลงทุน และหลังจากนั้นกองทุนฯ จะวัดมูลค่าเงินลงทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยกำไรหรือขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าว (ถ้ามี) ถือเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

กองทุนฯ วัดมูลค่าเริ่มแรกของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิโดยใช้ราคาทุนของเงินลงทุน ณ วันที่กองทุนฯ มีสิทธิในเงินลงทุน โดยพิจารณาว่าราคดังกล่าวเป็นมูลค่ายุติธรรมที่ดีที่สุดเนื่องจากเป็นราคาที่มีการแลกเปลี่ยนจริงล่าสุดตามกลไกตลาด และหลังจากนั้นกองทุนฯ จะวัดมูลค่าเงินลงทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมตามรายงานการประเมินที่ประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ โดยไม่คิดค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย

เงินลงทุนในหลักทรัพย์

เงินลงทุนในตราสารหนี้ในความต้องการของตลาดซึ่งเป็นเงินลงทุนที่มีตลาดซื้อขายคล่องรองรับแสดงตามมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ราคาที่ยกเว้นจากอัตราผลตอบแทนจากการซื้อขายครั้งล่าสุดของวันที่วัดค่าเงินลงทุนในสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย เงินลงทุนที่ไม่มีตลาดซื้อขายคล่องรองรับแสดงในราคาที่ยกเว้นจากอัตราผลตอบแทนของบริษัทผู้เสนอซื้อเสนอขาย ซึ่งบริษัทจัดการฯ พิจารณาแล้วว่าเป็นตัวแทนที่ดีที่สุดของมูลค่ายุติธรรม กำไรหรือขาดทุนจากการวัดค่าเงินลงทุนถือเป็นรายการกำไรหรือขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน ราคาทุนของเงินลงทุนที่จำหน่ายใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

เงินลงทุนในเงินฝากธนาคารใช้มูลค่าเงินต้นบวกดอกเบี้ยค้างรับจนถึงวันวัดค่าเงินลงทุนในการกำหนดมูลค่ายุติธรรม ซึ่งได้แยกแสดงดอกเบี้ยค้างรับไว้ใน “ดอกเบี้ยค้างรับ” ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

3.4 ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ (ซึ่งมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม)

3.5 ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีและค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน

ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีประกอบด้วยค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนที่เกิดขึ้นก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563 จะบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี และค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มและเกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนที่เกิดขึ้นหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 เป็นต้นไป กองทุนฯ จะแสดงค่าใช้จ่ายดังกล่าวหักออกจากส่วนทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้น

3.6 การแบ่งปันส่วนทุน

กองทุนฯ บันทึกผลกำไรสะสม ณ วันที่ประกาศจ่ายเงินปันผล

3.7 ภาษีเงินได้

กองทุนฯ ไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากกองทุนฯ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย

3.8 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่ลงทุนในหุ้นได้เสียของกองทุนฯ ตั้งแต่ร้อยละ 10 ของส่วนได้เสียทั้งหมดที่มีสิทธิออกเสียง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมกองทุนฯ หรือถูกกองทุนฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกองทุนฯ

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายถึง บริษัทจัดการฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทจัดการฯ และรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียง โดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกองทุนฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการของบริษัทจัดการฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของกองทุนฯ

3.9 ประเมินการหนีสิน

กองทุนฯ จะบันทึกประมาณการหนีสินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากองทุนฯ จะสูญเสียทรัพย์สินหรือชำระหนี้ไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้นและกองทุนฯ สามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

3.10 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนีสินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กองทุนฯ ใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนีสินซึ่งแนวปฏิบัติทางบัญชีที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนีสินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กองทุนฯ จะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนีสินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนีสินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่น่ามาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

- ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนีสินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนีสิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
- ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนีสิน เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กองทุนฯ จะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนีสินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

4. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามแนวปฏิบัติทางบัญชี บริษัทจัดการฯจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

การวัดมูลค่ายุติธรรมเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิกำหนดโดยใช้มูลค่าตามรายงานการประเมินของผู้ประเมินอิสระ ซึ่งใช้วิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) โดยในการประเมินค่าของเงินลงทุนดังกล่าวจำเป็นต้องมีการประมาณการจำนวนกระแสเงินสดในอนาคตที่กองทุนฯ จะได้รับตามสัญญาซึ่งประมาณการมาจากประมาณการรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์จำนวน 19 แห่ง นับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่วัดมูลค่ายุติธรรมจนถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการ โดยวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการสุดท้าย คือวันที่ 26 ธันวาคม 2584 หักด้วยค่าใช้จ่ายในการดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาและภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้อง และนำมาคิดลดให้เป็นมูลค่าปัจจุบันด้วยอัตราคิดลดที่เหมาะสม ข้อสมมติที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวประกอบด้วยประมาณการรายได้จากการขายไฟฟ้า ประมาณการปริมาณไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ อัตรารับซื้อไฟฟ้า ประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ ประมาณการภาษีเงินได้ และอัตราคิดลด เป็นต้น

5. นโยบายการจ่ายปันผล

กองทุนฯมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรก และปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุนฯ ซึ่งระยะเวลาการลงทุนหรือระยะเวลาการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอาจไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการฯจะใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งของการจ่ายเงินปันผลในปีดังกล่าวตามความเหมาะสม) ในกรณีที่กองทุนฯมีกำไรสะสมเพียงพอ

- 1) การจ่ายเงินปันผลใดๆ จะจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว ภายใน 90 วันนับแต่วันสิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผล (หรืออัตราอื่นตามที่กฎหมายหลักทรัพย์อนุญาตเป็นครั้งคราว)
- 2) ในกรณีที่กองทุนฯมีกำไรสะสม บริษัทจัดการฯอาจจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจากกำไรสะสมได้
- 3) ในกรณีที่กองทุนฯยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการฯจะไม่จ่ายเงินปันผล ไม่ว่าจะเป็นการจ่ายจากกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วตาม 1) และ/หรือ จากกำไรสะสมตาม 2) ข้างต้น

ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีบัญชีมีมูลค่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้นและให้ยกไปจ่ายเงินปันผลพร้อมกันในงวดถัดไป อย่างไรก็ตาม กองทุนฯ จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว

6. เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 กองทุนฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด (“17AYH”) และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“HPM”) เพื่อลงทุนในสิทธิรายได้สุทธิจากการดำเนินโครงการกิจการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวนทั้งหมด 19 โครงการ ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือการไฟฟ้านครหลวงแล้วแต่กรณี โดยรายละเอียดของโครงการที่ลงทุนมีดังต่อไปนี้

ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์สูงสุด)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้า ระบบเชิงพาณิชย์	วันสิ้นสุดอายุสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า
บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด				
หัวหว้า 1	จ.ปราจีนบุรี	6	25 ธ.ค. 2558	24 ธ.ค. 2583
หัวหว้า 2	จ.ปราจีนบุรี	6	25 ธ.ค. 2558	24 ธ.ค. 2583
โนนหอม	จ.ปราจีนบุรี	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
บางพลวง 1	จ.ปราจีนบุรี	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
บางพลวง 2	จ.ปราจีนบุรี	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
หนองแวง	จ.สระแก้ว	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
กาหลง 1	จ.สมุทรสาคร	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
บ้านลำ 1	จ.สระบุรี	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
บ้านลำ 2	จ.สระบุรี	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
โพธิ์งาม	จ.ปราจีนบุรี	6	29 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
สหกรณ์การเกษตรสามโคก	จ.ปทุมธานี	5	23 ธ.ค. 2559	22 ธ.ค. 2584
สหกรณ์การเกษตรบางพลี	จ.สมุทรปราการ	3	26 ธ.ค. 2559	25 ธ.ค. 2584
สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	จ.สมุทรสาคร	5	27 ธ.ค. 2559	26 ธ.ค. 2584
สหกรณ์การเกษตร ประสานกลีภิก	จ.สมุทรสาคร	5	27 ธ.ค. 2559	26 ธ.ค. 2584
บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด				
หนองพยอม	จ.พิจิตร	8	25 ธ.ค. 2558	24 ธ.ค. 2583
ห้วยสะแก	จ.เพชรบูรณ์	8	31 ธ.ค. 2558	30 ธ.ค. 2583
เขาทราย	จ.พิจิตร	8	3 ธ.ค. 2558	2 ธ.ค. 2583
หันทราย	จ.สระแก้ว	8	23 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
กาหลง 2	จ.สมุทรสาคร	8	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583
	รวม	118		

ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ รายได้สุทธิประกอบด้วย รายได้จากการขายไฟฟ้า และรายได้อื่นที่ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า เช่น เงินค่าสินไหมที่ได้รับจากกรมธรรม์ประกันภัย เป็นต้น รวมถึงสิทธิและการเรียกร้องใดๆ ภายใต้หรือที่เกี่ยวข้องกับหรือที่เป็นไปตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ หรือทรัพย์สินโครงการ หลังหักด้วยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามที่เกิดขึ้นจริงซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการแบบอัตราเหมาที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ รายได้สุทธิและสิทธิและการเรียกร้องใดๆ ที่กองทุนฯ จะได้รับตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธินั้นจะไม่รวมรายได้และค่าใช้จ่ายจากการประกอบธุรกิจอื่นของ 17AYH และ HPM กองทุนฯ ได้ชำระเงินตอบแทนการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิดังกล่าวจำนวน 7,928 ล้านบาทให้กับ 17AYH และ HPM เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2562

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธินี้มีหลักประกัน เช่น การจ้างที่คน สิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของ 17AYH และ HPM ทุกโครงการภายใต้สัญญาและการระบุในกรมธรรม์ประกันภัยเพื่อให้กองทุนฯ เป็นผู้รับผิดชอบโยชน์แต่เพียงผู้เดียวตลอดระยะเวลาสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ทั้งนี้ กองทุนฯ เข้าทำสัญญาหลักประกันทางธุรกิจของสิทธิที่จะได้รับชำระเงินตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพื่อเป็นหลักประกันตามสัญญากู้เงินระยะยาวตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11

6.1 การเคลื่อนไหวของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม

	(หน่วย: พันบาท)	
	2568	2567
ยอดยกมาต้นปี	6,422,000	6,738,000
ลงทุนเพิ่มเติมในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	4,688	-
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(420,688)	(316,000)
ยอดยกไปปลายปี	6,006,000	6,422,000

เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนครั้งที่ 1 ประจำปี 2568 ได้มีมติอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า โดยกองทุนฯ ได้ลงทุนเพิ่มเติมในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเป็นจำนวน 4.7 ล้านบาทแล้วในปี 2568 (เฉพาะส่วนที่เกิดขึ้นแล้วในปีบัญชี 2568)

6.2 การประมาณมูลค่ายุติธรรม

กองทุนฯ จัดให้มีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยผู้ประเมินราคาอิสระซึ่งใช้วิธีพิจารณารายได้ (Income Approach) ข้อสมมติที่สำคัญที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนคือ อัตราคิดลดร้อยละ 6.2 ต่อปี (2567: ร้อยละ 6.8 ต่อปี) ทั้งนี้ หากอัตราคิดลดตามข้อสมมติลดลงจะทำให้มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเพิ่มขึ้น

7. เงินลงทุนในหลักทรัพย์ตามมูลค่ายุติธรรม

	(หน่วย: พันบาท)	
	2568	2567
ยอดยกมาต้นปี	59,802	134,533
เพิ่มขึ้น	633,304	547,661
จำหน่าย	(540,000)	(624,000)
ส่วนลดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ตัดจำหน่าย	1,637	1,609
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(1)	(1)
ยอดยกไปปลายปี	154,742	59,802

8. เงินฝากธนาคาร

ธนาคาร	2568		2567	
	เงินต้น (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	เงินต้น (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)				
เงินฝากประเภทออมทรัพย์	11	0.375	8	0.725

9. เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 2567 กองทุนฯ มีเงินฝากธนาคารที่เป็นบัญชีเงินฝากสำรองเพื่อการชำระหนี้ และดอกเบี้ยค้างจ่ายภายใต้เงื่อนไขของการกู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินตามที่กล่าวมาในหมายเหตุข้อ 11

10. ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

ยอดคงเหลือของลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 2567 ยังไม่ครบกำหนดชำระ

11. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	(หน่วย: พันบาท)	
	2568	2567
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,570,200	1,790,200
หัก: ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมรอดัตถบัญญัติ	(6,467)	(8,277)
ยอดสุทธิ	1,563,733	1,781,923

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 2567 กองทุนฯ มีเงินต้นของเงินกู้ยืมที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 212 ล้านบาท และ 220 ล้านบาท ตามลำดับ

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวในระหว่างปี 2568 มีรายละเอียดดังนี้

	ยอดคงเหลือ			(หน่วย: พันบาท)
	ณ วันที่		ยอดคงเหลือ	
	31 ธันวาคม 2567	ตัดจำหน่าย	จ่ายชำระ	31 ธันวาคม 2568
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,790,200	-	(220,000)	1,570,200
หัก: ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายใน				
การกู้ยืมรอดบัญชี	(8,277)	1,810	-	(6,467)
สุทธิ	1,781,923	1,810	(220,000)	1,563,733

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 กองทุนฯ ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาววงเงินจำนวน 3,000 ล้านบาทกับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง เพื่อเป็นเงินทุนส่วนหนึ่งในการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ โดยเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยสำหรับปีแรกร้อยละ 4.5 ต่อปี และสำหรับปีที่ 2 ถึง 12 ร้อยละ MLR ลบ 1.75 ต่อปี และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุกเดือนนับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ยืม เงินกู้ยืมนี้มีกำหนดชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนตั้งแต่วันที่ 4 เป็นต้นไปโดยกองทุนฯ ต้องชำระเงินต้นเป็นรายเดือนตามจำนวนเงินที่ระบุในสัญญาเงินกู้ยืมวงละ 14 - 21 ล้านบาทจำนวน 141 งวด และชำระเงินต้นส่วนที่เหลือทั้งหมดจำนวน 449 ล้านบาทในงวดสุดท้าย

เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีหลักประกัน คือ หลักประกันทางธุรกิจของสิทธิที่จะได้รับชำระเงินตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ บัญชีเงินฝากสำรองสำหรับชำระหนี้และดอกเบี้ยค้างจ่าย บัญชีเงินฝากของกองทุนฯ (“บัญชี Net Revenue”) และสิทธิในการรับผลประโยชน์ในกรรมธรรม์ประกันภัยของทรัพย์สินของทั้ง 19 โครงการในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

ภายใต้สัญญาเงินกู้ระยะยาวดังกล่าว กองทุนฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อรายได้สุทธิ อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามอัตราที่กำหนดในสัญญา และดำรงจำนวนเงินสำรองขั้นต่ำในบัญชีเงินฝากสำรองเพื่อชำระหนี้และดอกเบี้ยค้างจ่าย เป็นต้น

12. **ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน**

รายการเคลื่อนไหวของหน่วยลงทุนมีดังนี้

	จำนวน		
	หน่วยลงทุน (ล้านหน่วย)	มูลค่าต่อหน่วย (บาท)	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567	515.0	9.7800	5,036.7
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	(0.2810)	(144.7)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	515.0	9.4990	4,892.0
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	(0.3690)	(190.0)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	515.0	9.1300	4,702.0

ในระหว่างปี 2567 และ 2568 กองทุนฯ ได้ประกาศลดทุนโดยการลดมูลค่าของหน่วยลงทุน โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนหน่วยจดทะเบียน เพื่อเป็นการลดสภาพคล่องคงเหลือจากการดำเนินงานภายหลังการจ่ายเงินปันผล ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการลดทุนของกองทุนฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ประกาศลดทุน	มูลค่าต่อหน่วย (บาท)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
22 กุมภาพันธ์ 2567	0.2810	144.7
17 กุมภาพันธ์ 2568	0.2140	110.2
12 พฤศจิกายน 2568	0.1550	79.8

13. **กำไรสะสม**

	(หน่วย: พันบาท)	
	2568	2567
รายได้จากการลงทุนสุทธิสะสม	3,409,256	2,786,837
ขาดทุนสุทธิจากการวัดค่าเงินลงทุนสะสม	(1,505,999)	(1,189,998)
การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุนสะสม	(1,887,206)	(1,551,303)
กำไรสะสมต้นปี	16,051	45,536
บวก: รายได้จากการลงทุนสุทธิ	608,334	622,419
หัก: รายการขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน	(420,689)	(316,001)
ในระหว่างปี (หมายเหตุ 14)	(114,443)	(335,903)
กำไรสะสมปลายปี	89,253	16,051

14. การแบ่งปันส่วนทุนให้ผู้ถือหน่วยลงทุน

เงินปันผลที่ประกาศจ่ายในระหว่างปี 2568 และ 2567 มีดังนี้

วันที่ประกาศจ่าย	สำหรับรอบระยะเวลา	อัตราหน่วยละ (บาท)	รวม (ล้านบาท)
17 กุมภาพันธ์ 2568	1 ตุลาคม 2567 - 31 ธันวาคม 2567	0.03116	16,047
8 สิงหาคม 2568	1 เมษายน 2568 - 30 มิถุนายน 2568	0.19106	98,396
รวมสำหรับปี 2568		0.22222	114,443
22 กุมภาพันธ์ 2567	1 ตุลาคม 2566 - 31 ธันวาคม 2566	0.08841	45,531
10 พฤษภาคม 2567	1 มกราคม 2567 - 31 มีนาคม 2567	0.22007	113,336
13 สิงหาคม 2567	1 เมษายน 2567 - 30 มิถุนายน 2567	0.20996	108,129
12 พฤศจิกายน 2567	1 กรกฎาคม 2567 - 30 กันยายน 2567	0.13380	68,907
รวมสำหรับปี 2567		0.65224	335,903

15. รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

(หน่วย: ล้านบาท)

	2568			2567		
	17AYH	HPM	รวม	17AYH	HPM	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	624,041	336,334	960,375	658,934	347,638	1,006,572
หัก: ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการ ดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	(151,425)	(71,871)	(223,296)	(152,844)	(73,823)	(226,667)
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญา โอนสิทธิรายได้สุทธิ	472,616	264,463	737,079	506,090	273,815	779,905

16. ค่าใช้จ่ายกองทุน

ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน

บริษัทจัดการฯ ได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการจากกองทุนฯ เป็นรายเดือนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.25 ต่อปี
 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ทั้งนี้จะไม่ต่ำกว่า 400,000 บาทต่อเดือน (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มหรือ
 ภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน)

ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ ได้รับค่าตอบแทนเป็นรายเดือนในอัตราไม่เกินร้อยละ 0.036 ต่อปีของมูลค่าทรัพย์สินรวมของกองทุนฯ ทั้งนี้จะไม่ต่ำกว่า 30,000 บาทต่อเดือน (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) และไม่รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ตามที่เกิดจริง เช่น ค่าธรรมเนียมการโอนเงิน ค่าธรรมเนียมธนาคาร ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบทรัพย์สินของกองทุนฯ เป็นต้น

ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของนายทะเบียนหลักทรัพย์สินคิดเป็นรายปีในอัตราร้อยละ 0.025 - 0.035 ต่อปีของเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนฯ ทั้งนี้จะไม่เกินกว่า 4 ล้านบาทต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน)

17. รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายละเอียดความสัมพันธ์ที่กองทุนฯ มีกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

ชื่อกิจการ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด	บริษัทจัดการกองทุน
บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	บริษัทใหญ่ของบริษัทจัดการกองทุน
บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อยของผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	บริษัทย่อยของผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ในระหว่างปี กองทุนฯ มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างกองทุนฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

	2568	2567	(หน่วย: ล้านบาท) นโยบาย การกำหนดราคา
บริษัทย่อยของผู้ถือหุ้นรายใหญ่			
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	737	780	ตามที่ระบุในสัญญา
บริษัทใหญ่ของบริษัทจัดการกองทุน			
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	83	102	ตามหมายเหตุข้อ 11
บริษัทจัดการกองทุน			
ค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุน	17	19	ตามหมายเหตุข้อ 16
ผู้ถือหุ้นรายใหญ่			
เงินปันผลจ่าย	23	67	ตามที่ประกาศจ่าย
การชำระเงินลดทุน	38	29	ตามที่ประกาศจ่าย

ยอดคงค้างระหว่างกองทุนฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 2567 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	2568	2567
<u>บริษัทย่อยของผู้ถือหุ้นรายใหญ่</u>		
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	6,006	6,422
ถูกหักจากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ		
บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	77	82
บริษัท เซลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	42	45
<u>บริษัทใหญ่ของบริษัทจัดการกองทุน</u>		
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	73	79
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1	1
เงินกู้ยืมระยะยาว	1,564	1,782
<u>บริษัทจัดการกองทุน</u>		
ค่าธรรมเนียมการจัดการค้างจ่าย	1	2

18. ข้อมูลเกี่ยวกับการซื้อขายเงินลงทุน

กองทุนฯได้ซื้อขายเงินลงทุนในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยไม่รวมเงินลงทุนในเงินฝากธนาคารเป็นจำนวนเงินรวม 1,178 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 24.26 ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี (2567: 1,172 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 23.24)

19. ภาระผูกพัน

กองทุนฯมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าบริการและค่าธรรมเนียมต่างๆ ได้แก่ ค่าธรรมเนียมจัดการกองทุน ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์ ค่าธรรมเนียมนายทะเบียนตามที่กล่าวในหมายเหตุข้อ 16

20. ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 2567 กองทุนฯมีสินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	2568			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	-	-	6,006	6,006
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	155	-	155

(หน่วย: ล้านบาท)

	2567			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	-	-	6,422	6,422
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	60	-	60

ในระหว่างปี ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

21. เครื่องมือทางการเงิน

21.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของกองทุนฯประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ เงินลงทุนในหลักทรัพย์ เงินฝากธนาคาร ลูกหนี้จากสัญญาโอนรายได้สุทธิ ดอกเบี้ยค้างรับ เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ เจ้าหนี้ ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน กองทุนฯมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านเครดิต

กองทุนฯ มีเงินลงทุนและรายได้หลักจากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิซึ่งทำกับคู่สัญญาสองราย จึงทำให้กองทุนฯมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิดังกล่าว กองทุนฯ พิจารณาว่าลูกค้านี้หลักของคู่สัญญาทั้งสองรายเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีฐานะการเงินมั่นคง และภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตั้งสองรายถูกจำกัดการก่อภาระหนี้เพิ่มเติม รวมทั้ง ภายใต้สัญญาดังกล่าวกองทุนฯ ได้รับหลักประกันต่างๆ และการกำหนดให้กองทุนฯ มีส่วนร่วมในการเบิกจ่ายบัญชีเงินฝากธนาคารที่ใช้สำหรับรับเงินค่าขายไฟฟ้าของคู่สัญญาทั้งสองราย นอกจากนี้กองทุนฯมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับเงินฝากธนาคาร ลูกหนี้ดอกเบี้ยของเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนในตราสารหนี้ กองทุนฯเน้นการลงทุนในตราสารหนี้ที่คู่สัญญาหรือผู้ออกตราสารเป็นหน่วยงานที่มีฐานะทางการเงินมั่นคง ดังนั้น กองทุนฯจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อในระยะสั้นถึงระยะยาว จำนวนสูงสุดที่กองทุนฯอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ดังกล่าวที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินหลังหักมูลค่าหลักประกัน (ถ้ามี)

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กองทุนฯมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากธนาคาร เงินลงทุนในหลักทรัพย์ และเงินกู้ยืมระยะยาว เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิไม่มีความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากกระแสเงินสดจากเงินลงทุนไม่ได้รับผลกระทบจากอัตราดอกเบี้ยที่เปลี่ยนแปลงไป สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินอื่นส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

	อัตราดอกเบี้ย			รวม	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้					
สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม	-	-	6,006	6,006	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	-	155	155	-
เงินฝากธนาคาร	-	11	-	11	0.375
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	-	-	119	119	-
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	-	73	-	73	0.200
หนี้สินทางการเงิน					
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	-	-	8	8	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	1,564	-	1,564	หมายเหตุ 11

(หน่วย: ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567

	อัตราดอกเบี้ย			รวม	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้					
สุทธิตามมูลค่ายุติธรรม	-	-	6,422	6,422	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	-	60	60	-
เงินฝากธนาคาร	-	8	-	8	0.725
ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	-	-	127	127	-
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้	-	79	-	79	0.400
หนี้สินทางการเงิน					
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	-	-	6	6	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	1,782	-	1,782	หมายเหตุ 11

ทั้งนี้ หากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดมีการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผล โดยเพิ่มขึ้นหรือลดลงร้อยละ 0.25 ต่อปีและกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ กรณีดังกล่าวจะมีผลทำให้การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานของกองทุนฯ สำหรับปี 2569 ลดลงหรือเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนประมาณ 5.7 ล้านบาท

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กองทุนฯ มีสินทรัพย์ที่มีสภาพคล่องสูง เช่น เงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนในหลักทรัพย์ระยะสั้น รวมทั้งบัญชีเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ที่สำรองไว้เพื่อการชำระดอกเบี้ยและเงินคืนที่เพียงพอเพื่อการชำระหนี้ที่ถึงกำหนดค่าน้อยในระยะเวลาสามเดือนข้างหน้าหรือมากกว่า และประมาณการกระแสรายได้ของกองทุนฯ มีเพียงพอในการชำระหนี้ตามที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ นอกจากนี้ กองทุนฯ มีสินทรัพย์สภาพคล่องสูงเพียงพอเพื่อแบ่งปันส่วนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละลงทุน ดังนั้น กองทุนฯ จึงมีความเสี่ยงด้านสภาพคล่องในระยะสั้นอยู่ในระดับต่ำ

21.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

กองทุนฯ วัดมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและเงินลงทุนในหลักทรัพย์ด้วยราคายุติธรรม ส่วนเครื่องมือทางการเงินอื่นๆ ของกองทุนฯ จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น หรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด ดังนั้นกองทุนฯ จึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินไม่แตกต่างจากมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินอย่างมีสาระสำคัญ

22. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ปัจจุบันกองทุนฯ ดำเนินงานในส่วนงานทางธุรกิจเดียว คือการลงทุนในกิจการ โครงสร้างพื้นฐานประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และดำเนินงานในประเทศไทยเท่านั้น ดังนั้น รายได้ กำไร และสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวข้องกับส่วนงานทางธุรกิจและส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

กองทุนฯ มีรายได้หลักจากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิซึ่งทำกับคู่สัญญาสองราย ได้แก่ 17AYH และ HPM

23. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยผู้มีอำนาจของบริษัทจัดการฯ เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2569

เอกสารแนบ 2

**สรุปสมมติฐานสำคัญ และประมาณการทางการเงิน
ของผู้ประเมินราคาอิสระ จากรายงานประเมินมูลค่าทรัพย์สิน
ณ สิ้นวันที่ 31 ธันวาคม 2568**

เอกสารแนบ 2 สรุปสมมติฐานสำคัญ และประมาณการทางการเงินของผู้ประเมินราคาอิสระ จากรายงานประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ณ สิ้นวันที่ 31 ธันวาคม 2568

• สมมติฐานและข้อจำกัดในการประเมินมูลค่า

ในการประเมินมูลค่าทรัพย์สินโดยวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) ในครั้งนี้เป็นการพิจารณาถึงการโอนสิทธิรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ดังนั้น เพื่อให้ทราบถึงรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าที่ประเมินมูลค่านั้น ทางบริษัท จึงพิจารณาประมาณการรายได้ของโรงไฟฟ้าที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต และค่าใช้จ่ายต่างๆ ตามสัญญาที่มีผลผูกพันกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในปัจจุบัน เพื่อให้ทราบถึงรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าที่ทำการประเมินมูลค่า

ในการประมาณการเพื่อให้ทราบถึงรายได้สุทธิดังกล่าว บริษัทฯ จะพิจารณาจากข้อมูลย้อนหลังที่เกิดขึ้นจริงในอดีต อาทิเช่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง อัตราการเปลี่ยนแปลงของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของความเข้มแสงอาทิตย์ (Solar Irradiance Variation) ซึ่งมีผลต่อจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ เป็นต้น โดยสมมติฐานบางส่วน บริษัทฯ จะพิจารณาอ้างอิงจากรายงานที่ปรึกษาอิสระทางเทคนิคที่ได้รับจากกองทุนฯ ได้แก่ อัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์ นอกเหนือจากนี้ ทางบริษัทฯ ได้พิจารณาศึกษาข้อมูลอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อเป็นแนวทางในการกำหนดสมมติฐานร่วมกัน โดยคาดว่าจะอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในกรณีนี้ สามารถให้บริการตามอายุการใช้งานดังรายงานของที่ปรึกษาอิสระทางเทคนิคดังกล่าวได้

• ระยะเวลาในการประมาณการ

ทางบริษัทฯ ได้พิจารณาประมาณการกระแสเงินสดสุทธิตามระยะเวลาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ตามที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ) โดยเริ่มจากวันที่ประเมินมูลค่า ณ สิ้นวันที่ 31 ธันวาคม 2568 (ดูรายละเอียดระยะเวลาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในตารางสรุปรายละเอียด กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF) ประกอบ)

● สมมติฐานในการประมาณการรายได้

การประมาณการรายได้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่ทำการประเมินมูลค่า บริษัทฯ จะพิจารณาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบัน โดยมีรายละเอียดโดยสรุป ดังนี้

โครงการ	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่	ผู้ซื้อไฟฟ้า	ผู้ผลิตไฟฟ้า	อายุสัญญา	วันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์จริง	วันสิ้นสุดการจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์	ปริมาณพลังไฟฟ้า รับซื้อสูงสุด	การคำนวณการรับซื้อไฟฟ้า และการชำระเงิน
โพธิ์งาม	PVF1-PEA-082/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	29 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor จะได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วยสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor ร้อยละ 16 จะได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ (อัตราขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้ กฟภ. และ กฟน. รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Fit ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตรารับซื้อไฟฟ้างดงามจะตั้งไม่เกินอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาท ทั้งนี้ สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่รับซื้อในปีแรกและปีสุดท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในกรณีไม่ครบปีปฏิทินให้ใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย โดยไม่ต้องนำ Capacity Factor มาบังคับใช้
หัวหว้า 1	PVF1-PEA-119/2558	กฟภ.	17AYH	25	25 ธ.ค. 58	24 ธ.ค. 83	6	
หัวหว้า 2	PVF1-PEA-117/2558	กฟภ.	17AYH	25	25 ธ.ค. 58	24 ธ.ค. 83	6	
โนนหอม	PVF1-PEA-083/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	
บางพลวง 1	PVF1-PEA-118/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	
บางพลวง 2	PVF1-PEA-120/2558 และข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	
หนองวาง	PVF1-PEA-069/2558 และข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	
กาหลง 1	PVF1-PEA-116/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	
บ้านลำ 1	PVF1-PEA-081/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	
บ้านลำ 2	PVF1-PEA-080/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	17AYH	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	6	

โครงการ	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่	ผู้ซื้อไฟฟ้า	ผู้ผลิตไฟฟ้า	อายุสัญญา	วันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์จริง	วันสิ้นสุดการจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์	ปริมาณพลังไฟฟ้า รับซื้อสูงสุด	การคำนวณการรับซื้อไฟฟ้า และการชำระเงิน
ห้วยสะแก	PVF1-PEA-013/2558	กฟภ.	HPM	25	31 ส.ค. 58	30 ส.ค. 83	8	หมายเหตุ : Capacity Factor ในที่นี้หมายถึงอัตราส่วนร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจริงในรอบ 1 ปีเปรียบเทียบกับผลคูณของขนาดกำลังการผลิตติดตั้งและจำนวนชั่วโมงทั้งหมดในหนึ่งปีหรือคิดเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้า 1,401,600 หน่วยต่อเมกะวัตต์ต่อปี ในกรณีที่ปีนั้นมี 365 วัน หรือคิดเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้า 1,405,440 หน่วยต่อเมกะวัตต์ต่อปี ในกรณีที่ปีนั้นมี 366 วัน (อ้างอิงระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ.2557)
เขาทราย	PVF1-PEA-003/2558	กฟภ.	HPM	25	3 ธ.ค. 58	2 ธ.ค. 83	8	
กาหลง 2	PVF1-PEA-087/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	HPM	25	27 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	8	
หันทราย	PVF1-PEA-067/2558 และ ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม	กฟภ.	HPM	25	23 เม.ย. 59	30 ธ.ค. 83	8	
หนองพยอม	PVF1-PEA-004/2558	กฟภ.	HPM	25	25 ส.ค. 58	24 ส.ค. 83	8	
สหกรณ์การเกษตรสามโคก	PVF2-PEA-026/2559	กฟภ.	17AYH	25	23 ธ.ค. 59	22 ธ.ค. 84	5	
สหกรณ์การเกษตรบางพลี	PPA-Solar-Farm/C/2016-04	กฟน.	17AYH	25	26 ธ.ค. 59	25 ธ.ค. 84	3	
สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	PVF2-PEA-017/2559	กฟภ.	17AYH	25	27 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 84	5	
สหกรณ์การเกษตรประสานกลีภิก	PVF2-PEA-016/2559	กฟภ.	17AYH	25	27 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 84	5	

หมายเหตุ :

Feed-in Tariff (FIT) สัญญาขายไฟฟ้ารูปแบบอัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ ซึ่งเป็นอัตรารับซื้อไม่เปลี่ยนแปลงตามค่าไฟฐาน และค่าไฟฟ้า Ft ทำให้มีราคาที่ชัดเจนและเกิดความเป็นธรรม

จากรายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการข้างต้น ซึ่งได้กำหนดอายุสัญญาของการซื้อขายไฟฟ้า วันที่เริ่มต้นและสิ้นสุดการจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ รวมไปถึงมีการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor และส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงพิจารณากำหนดสมมติฐานเพื่อใช้ในการประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าเพื่อให้ทราบถึงรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าที่ประเมินมูลค่า โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) การประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้า

บริษัทฯ ได้พิจารณาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงย้อนหลังตามที่ได้รับข้อมูลจากกองทุนฯ ระยะเวลาประมาณ 12 เดือนล่าสุดนับตั้งแต่เดือนธันวาคม 2567 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2568 เพื่อใช้เป็นฐานในการกำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้า ณ วันที่ประเมินมูลค่า โดยมีรายละเอียด ดังนี้

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า ณ เดือน ธ.ค. 67 - พ.ย. 68 (KWh / Year)
ไฟชีวม	7,549,840
หัวหัว 1	8,298,400
หัวหัว 2	N/A
โนนหอม	N/A
บางพลวง 1	9,030,960
บางพลวง 2	8,969,200
หนองแวง	9,148,720
กาหลง 1	8,525,760
บ้านลำ 1	N/A
บ้านลำ 2	N/A
ห้วยสะแก	10,881,480
เขาทราย	10,945,920
กาหลง 2	11,996,160
หันทราย	10,955,400
หนองพยอม	11,245,200
สามโคก	7,336,640
บางพลี	4,513,952
บ้านแพ้ว	7,126,480
ประสานกลีภิก	6,856,480

โดยข้อมูลดังกล่าวจะถูกปรับด้วยสมมติฐานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อกำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในปีแรก ของประมาณการ ซึ่งจะได้กล่าวถึงในหัวข้อถัดไป

หมายเหตุ :

โครงการหัวหว่า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 แฉงบางส่วนของโครงการมีการติดตั้งแผงเยื่อ SHARP ชนิด Thin Film และเกิดความเสียหายของแผงดังกล่าวค่อนข้างมาก ดังนั้น กองทุนฯ ได้ให้ที่ปรึกษาเทคนิค ทำการศึกษาผลกระทบจำนวนหน่วยไฟฟ้าในกรณีที่กองทุนฯ ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นให้มีการเปลี่ยนแผงดังกล่าวที่ชำรุด ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงพิจารณาอ้างอิงหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ของทั้ง 4 โครงการดังกล่าวข้างต้นจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ ฉบับลงวันที่ 17 ตุลาคม 2568 เป็นเกณฑ์ตลอดอายุการประมาณการของทั้ง 4 โครงการ (ดูรายละเอียดสรุปข้อมูลจำนวนหน่วยไฟฟ้ากรณีที่ได้รับอนุมัติการเปลี่ยนแผงของทั้ง 4 โครงการดังกล่าวในเอกสารประกอบ)

2) อัตราการเปลี่ยนแปลงของปริมาณพลังงานไฟฟ้า

บริษัทฯ ได้พิจารณาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงย้อนหลังของโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุนรวม 19 แห่ง ตามที่ได้รับข้อมูลจากกองทุนฯ นับตั้งแต่เดือนธันวาคม 2566 จนถึงในปัจจุบัน ประมาณเดือนพฤศจิกายน 2568 เพื่อทำการหาค่าเฉลี่ยของข้อมูลในอดีตและทำการเปรียบเทียบกับข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าของ 12 เดือนล่าสุดของโรงไฟฟ้าที่กองทุนฯ เข้าลงทุนรวม 19 แห่ง นับตั้งแต่เดือนธันวาคม 2567 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2568 เพื่อหาอัตราการเปลี่ยนแปลงของปริมาณพลังงานไฟฟ้าของ 12 เดือนล่าสุดเพื่อเทียบกับค่าเฉลี่ยของข้อมูลในอดีต จากนั้นจะพิจารณาปรับข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าของ 12 เดือนล่าสุดด้วยอัตราการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเพื่อให้สอดคล้องกับค่าเฉลี่ยของข้อมูลปริมาณพลังงานไฟฟ้าในอดีต ประมาณ 2 ปี ย้อนหลัง โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ช่วงระยะเวลา	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงของโรงไฟฟ้า 19 แห่ง (หน่วย : KWh)
ธันวาคม 2566 - พฤศจิกายน 2567	138,942,335
มกราคม 2567 - ธันวาคม 2567	138,507,581
กุมภาพันธ์ 2567 - มกราคม 2568	139,704,181
มีนาคม 2567 - กุมภาพันธ์ 2568	138,724,581
เมษายน 2567 - มีนาคม 2568	138,759,341
พฤษภาคม 2567 - เมษายน 2568	137,845,276
มิถุนายน 2567 - พฤษภาคม 2568	136,755,614
กรกฎาคม 2567 - มิถุนายน 2568	136,337,453
สิงหาคม 2567 - กรกฎาคม 2568	136,628,461
กันยายน 2567 - สิงหาคม 2568	135,965,318
ตุลาคม 2567 - กันยายน 2568	135,603,299
พฤศจิกายน 2567 - ตุลาคม 2568	134,818,026
ธันวาคม 2567 - พฤศจิกายน 2568	133,380,592

ช่วงระยะเวลา	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง ของโรงไฟฟ้า 19 แห่ง (หน่วย : KWh)
ค่าเฉลี่ยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง นับตั้งแต่ธันวาคม 2566 - พฤศจิกายน 2568	137,074,774
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง 12 เดือนล่าสุด	133,380,592
อัตราการเปลี่ยนแปลงปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง 12 เดือน ล่าสุด เปรียบเทียบกับค่าเฉลี่ยของข้อมูลในอดีต	-2.70%
สมมติฐานในการปรับอัตราการเปลี่ยนแปลงปริมาณพลังงานไฟฟ้า ที่ผลิตได้จริง 12 เดือนล่าสุด เพื่อให้สอดคล้องกับค่าเฉลี่ยข้อมูลในอดีต (ใช้ในการปรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง 12 เดือนล่าสุด เพื่อกำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในปีแรกของประมาณการ)	2.70%

หมายเหตุ :

- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงของโรงไฟฟ้า 19 แห่ง นอกเหนือจากข้อมูลในอดีตที่เกิดขึ้นจริงนั้น ทางบริษัทฯ ได้พิจารณาประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่คาดว่าจะสูญเสียไปอันเนื่องมาจากเหตุปัจจัยภายนอก เช่น กฟภ. สั่งหยุดการผลิตไฟฟ้า เป็นต้น เพื่อนำมาคำนวณรวมกับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง
- จากรายละเอียดที่ทางบริษัทฯ ได้รับแจ้งจากทางกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 เกี่ยวกับความเสียหายที่เกิดขึ้นกับแผงยี่ห้อ SHARP ชนิด Thin Film ของโครงการหัวหว่า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งส่งผลให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงของทั้ง 4 โครงการดังกล่าวลดลงค่อนข้างมาก ซึ่งถือว่าเป็นเหตุการณ์ที่ไม่ใช่ปกติวิสัยของการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงพิจารณาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงของโครงการที่เหลือ โดยไม่นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงของ 4 โครงการดังกล่าวมาร่วมพิจารณาเนื่องจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงทั้ง 4 โครงการดังกล่าวตามสภาพปัจจุบันนี้อาจส่งผลกระทบต่อค่าเฉลี่ยย้อนหลังของปริมาณพลังงานไฟฟ้าโดยรวมของโครงการโรงไฟฟ้าที่เหลือ

3) อัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์ (ต่อปี)

สำหรับแผงรับแสงอาทิตย์นั้นจะมีการเสื่อมของประสิทธิภาพในการผลิตกระแสไฟฟ้าตามระยะเวลาที่เพิ่มมากขึ้น ดังนั้น ในการพิจารณาอัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์ของทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่านั้น บริษัทฯ ได้พิจารณาอัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์โดยอ้างอิงจากรายงานที่ปรึกษาอิสระทางเทคนิค (Technical Due Diligence) ที่ได้รับจากกองทุนฯ เพื่อกำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในปีแรกของประมาณการและตลอดระยะเวลาประมาณการ ซึ่งมีอัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์โดยเฉลี่ยต่อปีในแต่ละโครงการดังนี้

โครงการ	อัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์ (ต่อปี)
โพธิ์งาม	-0.68%
หัวหว่า 1	-0.70%
หัวหว่า 2	N/A
โนนห้อม	N/A
บางพลวง 1	-0.71%
บางพลวง 2	-0.71%
หนองแวง	-0.71%
กาหลง 1	-0.70%
บ้านลำ 1	N/A
บ้านลำ 2	N/A
ห้วยสะแก	-0.70%
เขาทราย	-0.70%
กาหลง 2	-0.71%
หันทราย	-0.59%
หนองพยอม	-0.70%
สามโคก	-0.70%
บางพลี	-0.70%
บ้านแพ้ว	-0.70%
ประสานกลีกริจ	-0.70%

หมายเหตุ :

ในการประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าในปีที่ 1 ซึ่งเป็นปีฐานในการประมาณการปีอื่นๆ นั้น บริษัทฯ ได้พิจารณาใช้ข้อมูลในอดีตของเดือนธันวาคม 2567 - พฤศจิกายน 2568 เป็นฐานในการประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต โดยบริษัทฯ ได้พิจารณาปรับอัตราการเสื่อมของแผงโซลาร์เซลล์ เพิ่มอีก 1 เดือน เนื่องจากวันที่กำหนดมูลค่าทรัพย์สินเป็น ณ สิ้นวันที่ 31 ธันวาคม 2568 เพื่อให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ใช้เป็นฐานในการประมาณการสอดคล้องกับวันที่กำหนดมูลค่าทรัพย์สิน

4) อัตราการเปลี่ยนแปลงของความเข้มแสงอาทิตย์ (Variation of Solar Irradiance)

ในการพิจารณาความเข้มแสงจากรังสีดวงอาทิตย์ซึ่งมีความเข้มต่างกันในแต่ละช่วงระยะเวลาในแต่ละปี และในแต่ละพื้นที่ ซึ่งถือว่าเป็นปัจจัยหนึ่งที่มีผลกระทบต่อปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยทางบริษัทฯ ได้พิจารณาค่าความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยย้อนหลังในอดีต ตามข้อมูลที่ได้รับจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน เพื่อใช้สำหรับการวิเคราะห์หาอัตราการเปลี่ยนแปลงของความเข้มแสง โดยมีรายละเอียดความเข้มแสงย้อนหลังในอดีต ดังนี้

สถิติค่าความเข้มแสงอาทิตย์ บริเวณที่ตั้งโรงไฟฟ้าทั้ง 19 แห่ง

ปี	ค่าความเข้มแสงอาทิตย์ (หน่วย : เมกะจูล/ตร.ม.วัน)							
	พิจิตร	เพชรบูรณ์	สระบุรี	ปทุมธานี	ปราจีนบุรี	สระแก้ว	สมุทรปราการ	สมุทรสาคร
2553	18.100	17.600	17.700	17.800	17.900	18.000	18.400	18.500
2554	18.100	17.600	17.700	17.800	17.900	18.000	18.400	18.500
2555	18.100	17.100	17.700	17.800	17.400	16.200	18.400	18.500
2556	18.100	17.700	17.700	17.800	17.400	16.900	18.400	18.500
2557	18.100	18.000	17.700	17.800	17.900	16.300	18.400	18.500
2558	18.100	18.000	17.700	17.800	16.500	18.200	18.400	18.500
2559	18.100	17.200	17.700	17.800	17.900	17.800	18.400	18.500
2560	18.200	18.000	18.100	18.100	17.500	17.400	18.600	18.700
2561	18.200	17.400	18.100	18.100	18.100	18.200	18.600	18.700
2562	18.200	17.400	18.100	18.100	18.100	18.200	18.600	18.700
2563	18.200	17.400	18.100	18.100	18.100	18.200	18.600	18.700
2564	18.200	18.000	18.100	18.100	18.300	18.500	18.600	18.700
2565	18.200	18.000	18.100	18.100	18.300	18.300	18.600	18.700
2566	19.100	18.100	18.100	18.500	18.400	18.800	19.200	18.600
เฉลี่ย	18.214	17.679	17.900	17.979	17.836	17.786	18.543	18.593
ค่าเฉลี่ย 12 เดือนล่าสุด*	18.521	17.917	18.263	18.347	18.378	18.759	18.868	18.750
อัตราการเปลี่ยนแปลง**	1.69%	1.35%	2.03%	2.05%	3.04%	5.47%	1.76%	0.85%
สมมติฐานอัตราการเปลี่ยนแปลง***	-1.69%	-1.35%	-2.03%	-2.05%	-3.04%	-5.47%	-1.76%	-0.85%

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

หมายเหตุ :

- * ค่าเฉลี่ยความเข้มแสงอาทิตย์ 12 เดือนล่าสุด นับตั้งแต่เดือนธันวาคม 2567 – พฤศจิกายน 2568
- ** อัตราการเปลี่ยนแปลงค่าเฉลี่ยความเข้มแสงอาทิตย์ 12 เดือนล่าสุด เปรียบเทียบกับค่าเฉลี่ยของข้อมูลในอดีต
- *** สมมติฐานในการปรับอัตราการเปลี่ยนแปลงค่าเฉลี่ยความเข้มแสงอาทิตย์ 12 เดือนล่าสุด เพื่อให้สอดคล้องกับค่าเฉลี่ยของข้อมูลในอดีต (ใช้ในการปรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง 12 เดือนล่าสุด เพื่อกำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในปีแรกของประมาณการ)

โดยที่ค่าความเข้มแสงอาทิตย์ 12 เดือนล่าสุด ได้แก่ เดือนธันวาคม 2567 – พฤศจิกายน 2568 เป็นค่าการประมาณการ โดยอ้างอิงจากข้อมูลในอดีตตั้งแต่ปี 2553 - ปี 2566 เนื่องจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ซึ่งเป็นหน่วยงานที่จัดเก็บข้อมูลดังกล่าว จัดทำข้อมูลล่าสุดถึงเพียงปี 2566

5) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

บริษัทฯ พิจารณารายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ปริมาณพลังไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor :

จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor ร้อยละ 16 :

จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ (อัตราขายส่งเฉลี่ย ในระยะเวลา 12 เดือน) ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้ กฟผ. และกฟน. รวมกับค่าไฟฟ้า ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตราซื้อไฟฟ้างดงามจะต้งไม่เกินอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 5.66 บาท โดยมีรายละเอียดค่าไฟฟ้าขายส่ง ย้อนหลังในอดีตตามข้อมูลที่ได้รับจากกองทุนฯ ดังนี้

หน่วย : บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

ปี	ค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยระดับแรงดันไฟฟ้า 11-33 กิโลโวลต์	ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย	ค่าไฟฟ้าขายส่ง
2559	3.1144	-0.3203	2.7941
2560	3.1251	-0.3725	2.7526
2561	3.1221	-0.3014	2.8207
2562	3.1032	-0.1991	2.9041
2563	3.0941	-0.2633	2.8308
2564	3.0951	-0.3513	2.7438
2565	3.0889	0.2431	3.332
2566	3.0964	0.7195	3.8159
2567	3.1041	0.3134	3.4175
เฉลี่ย	3.1048	-0.0591	3.0457

หมายเหตุ :

ค่าไฟฟ้าขายส่งในส่วนที่เกิน Capacity Factor ดังกล่าวเป็นอัตราที่กำหนดโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย : กฟผ. (EGAT) กับคู่สัญญาเท่านั้น ดังนั้น ในแต่ละปี กฟผ. จะมีการแจ้งอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งให้คู่สัญญาทราบโดยตรงโดยไม่ได้มีการจัดทำเป็นประกาศในลักษณะแบบเปิดเผย ดังนั้น บริษัทฯ จึงพิจารณาค่าไฟฟ้าขายส่งในส่วนที่เกิน Capacity Factor ตามข้อมูลที่ได้รับจากกองทุนฯ เป็นเกณฑ์ในการตั้งสมมติฐาน

● **สมมติฐานในการประมาณการค่าใช้จ่าย**

ประกอบไปด้วย ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายการล้างแผงเพิ่มเติมตามสัญญาบริหารจัดการฯ ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป ค่าใช้จ่ายแบบเหมา ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้าสำหรับโครงการสหกรณ์ ค่าใช้จ่ายเงินสมทบ สกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ค่าเบี้ยประกันภัย และค่าเช่าที่ดิน (Ground Lease) โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประมาณการค่าใช้จ่าย	
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567
ค่าใช้จ่ายการล้างแผงเพิ่มเติม ตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	<p>ตามรายละเอียดในสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในเอกสารประกอบ 2 ข้อ 1 หน้าที่และความรับผิดชอบ Item 6.3 ซึ่งผู้รับจ้างต้องทำการล้างแผงโฟโตโวลเทอิก จำนวน 4 ครั้งต่อปีต่อโครงการ อย่างไรก็ตาม จดหมายของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวมบัวหลวง จำกัด ที่ 1306 / 2565 เรื่อง การล้างแผงเกิน 4 ครั้งต่อปีต่อโครงการ ซึ่งผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้างได้มีการตกลงทำการล้างแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมอีกจำนวน 3 ครั้งต่อปีต่อโครงการ รวมจำนวนในการล้างแผงตลอดทั้งปี 7 ครั้งต่อโครงการ โดยมีรายละเอียดโดยสรุปของจดหมายฉบับดังกล่าวที่ส่งผลกระทบต่อประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การล้างแผง 7 ครั้งต่อปีต่อโครงการ โดยผู้ว่าจ้างกำหนดให้ล้างในเดือนมกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม พฤษภาคม สิงหาคม พฤศจิกายน และธันวาคม 2. โครงการบ้านลำ 2 ที่มีปัญหาแผงเสื่อมสภาพเร็วผิดปกติบางส่วน รวมประมาณ 1 เมกะวัตต์ ให้คงการล้างแผงที่ 4 ครั้งต่อปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแผงแล้วเสร็จ สามารถล้างแผงที่ 7 ครั้งต่อปีเหมือนโครงการอื่น <p>อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการตรวจสอบสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ข้อ 2.3 เรื่องการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน ซึ่งในข้อ 2.3.2 ได้มีการกำหนดค่าบริการและค่าใช้จ่ายในการล้างแผงเพิ่มเติม มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>(ก) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 12,000 บาทต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง (ข) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 14,000 บาทต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง (ค) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 16,000 บาทต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง (ง) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4 18,000 บาทต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง</p>

ประมาณการค่าใช้จ่าย (ต่อ)	
ค่าใช้จ่ายการล้างแผงเพิ่มเติม ตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (ต่อ)	<p>โดยช่วงระยะเวลาการจ้างนั้นตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ข้อ 2.1.2 ได้มีการกำหนดไว้ ดังนี้</p> <p>(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ (“ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1”)</p> <p>(ข) ตั้งแต่วันที่ถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ (“ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2”)</p> <p>(ค) ตั้งแต่วันที่ถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ (“ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3”)</p> <p>(ง) ตั้งแต่วันที่ถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง (“ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4”)</p> <p>ดังนั้นในการพิจารณาค่าใช้จ่ายการล้างแผงเพิ่มเติม นั้น ทางบริษัทฯ จะพิจารณาอ้างอิงตามเจตนาของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ที่ 1306 / 2565 เรื่อง การล้างแผงเกิน 4 ครั้งต่อปีต่อโครงการ และสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เป็นเกณฑ์ในการประมาณการค่าใช้จ่ายดังกล่าว</p> <p>ดูรายละเอียดเจตนาของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ที่ 1306 / 2565 เรื่อง การล้างแผงเกิน 4 ครั้งต่อปีต่อในเอกสารประกอบ และดูรายละเอียดสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567</p> <p>หมายเหตุ :</p> <p>ทางบริษัทฯ ได้รับแจ้งจากกองทุนฯ ว่าในปี 2568 มีการปรับสมมติฐานการล้างแผง จำนวน 5 โครงการ โดยโครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกลีภิจ และโครงการบางพลวง 2 ปรับสมมติฐานการล้างแผงจากเดิม 7 ครั้งต่อปี คงเหลือ 5 ครั้งต่อปี ส่วนโครงการบางพลวง 1 โครงการกาหลง 1 โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว ปรับสมมติฐานการล้างแผงจากเดิม 7 ครั้งต่อปี คงเหลือ 6 ครั้งต่อปี</p>
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567

ประมาณการค่าใช้จ่าย (ต่อ)																																														
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567																																													
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567																																													
ค่าใช้จ่ายแบบเหมา	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัทฯ เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567																																													
ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้าสำหรับโครงการสหกรณ์	6.54% ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ตลอดอายุการประมาณการสำหรับโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก 6.0% ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ตลอดอายุการประมาณการ สำหรับโครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว และโครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกลีภิก ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาให้ผู้สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร																																													
ค่าใช้จ่ายเงินสมทบ สกพ. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน ในอัตรา 0.01 บาทต่อจำนวนหน่วยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้																																													
ค่าเบี้ยประกันภัย	บริษัทฯ อ้างอิงค่าเบี้ยประกันตามอัตราค่าเบี้ยประกันฉบับปัจจุบันของกองทุนฯ ซึ่งจะมีความคุ้มครองระหว่างวันที่ 30 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2569 ตามข้อมูลที่ได้รับจากกองทุนฯ โดยมีรายละเอียดอัตราค่าเบี้ยประกันและต้นทุนทดแทนใหม่ ดังนี้ <table border="1" data-bbox="726 1400 1300 2094"> <thead> <tr> <th>โครงการ</th> <th>ต้นทุนทดแทนใหม่ (RCN) (บาท)</th> <th>อัตราค่าเบี้ยประกัน</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>โพธิ์งาม</td> <td>255,700,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>หัวหว่า 1</td> <td>257,000,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>หัวหว่า 2</td> <td>259,100,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>โนนห้อม</td> <td>252,600,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>บางพลวง 1</td> <td>258,700,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>บางพลวง 2</td> <td>255,100,000</td> <td>0.25%</td> </tr> <tr> <td>หนองแวง</td> <td>254,400,000</td> <td>0.16%</td> </tr> <tr> <td>กาหลง 1</td> <td>251,900,000</td> <td>0.25%</td> </tr> <tr> <td>บ้านลำ 1</td> <td>256,900,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>บ้านลำ 2</td> <td>255,800,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>ห้วยสะแก</td> <td>324,900,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>เขาทราย</td> <td>325,800,000</td> <td>0.24%</td> </tr> <tr> <td>กาหลง 2</td> <td>325,900,000</td> <td>0.25%</td> </tr> <tr> <td>หันทราย</td> <td>332,300,000</td> <td>0.16%</td> </tr> </tbody> </table>	โครงการ	ต้นทุนทดแทนใหม่ (RCN) (บาท)	อัตราค่าเบี้ยประกัน	โพธิ์งาม	255,700,000	0.24%	หัวหว่า 1	257,000,000	0.24%	หัวหว่า 2	259,100,000	0.24%	โนนห้อม	252,600,000	0.24%	บางพลวง 1	258,700,000	0.24%	บางพลวง 2	255,100,000	0.25%	หนองแวง	254,400,000	0.16%	กาหลง 1	251,900,000	0.25%	บ้านลำ 1	256,900,000	0.24%	บ้านลำ 2	255,800,000	0.24%	ห้วยสะแก	324,900,000	0.24%	เขาทราย	325,800,000	0.24%	กาหลง 2	325,900,000	0.25%	หันทราย	332,300,000	0.16%
โครงการ	ต้นทุนทดแทนใหม่ (RCN) (บาท)	อัตราค่าเบี้ยประกัน																																												
โพธิ์งาม	255,700,000	0.24%																																												
หัวหว่า 1	257,000,000	0.24%																																												
หัวหว่า 2	259,100,000	0.24%																																												
โนนห้อม	252,600,000	0.24%																																												
บางพลวง 1	258,700,000	0.24%																																												
บางพลวง 2	255,100,000	0.25%																																												
หนองแวง	254,400,000	0.16%																																												
กาหลง 1	251,900,000	0.25%																																												
บ้านลำ 1	256,900,000	0.24%																																												
บ้านลำ 2	255,800,000	0.24%																																												
ห้วยสะแก	324,900,000	0.24%																																												
เขาทราย	325,800,000	0.24%																																												
กาหลง 2	325,900,000	0.25%																																												
หันทราย	332,300,000	0.16%																																												

ประมาณการค่าใช้จ่าย (ต่อ)			
ค่าเบี้ยประกันภัย (ต่อ)	โครงการ	ต้นทุนทดแทนใหม่ (RCN)	อัตราค่าเบี้ยประกัน
	หนองพยอม	324,400,000	0.24%
	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	210,200,000	0.31%
	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	129,000,000	0.31%
	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	211,600,000	0.25%
	สหกรณ์การเกษตรประสานกลกิจ	211,300,000	0.25%
ค่าเช่าที่ดิน (Ground Lease)	ดูค่าใช้จ่ายตามสัญญาที่เกี่ยวข้องได้ที่รายงานประเมินของบริษัท เลขที่ J20/67049 (1/19) - (19/19) ลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2567		
เงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงสำหรับ 4 โครงการเร่งด่วน	<p>ทางบริษัทฯ พิจารณาเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงสำหรับ 4 โครงการเร่งด่วนในส่วนของกองทุนฯ ตามรายละเอียดข้อสรุปจากการจัดประชุมผู้ถือหุ้นวงลงทุน เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดเงินลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงการหัวหว่า 2 ประมาณ 8,164,985.28 บาท - โครงการโนนห้อม ประมาณ 2,660,069.60 บาท - โครงการบ้านลำ 1 ประมาณ 5,304,315.20 บาท - โครงการบ้านลำ 2 ประมาณ 4,973,910.08 บาท <p>รวมเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลง ประมาณ 21,103,280.16 บาท</p> <p>หมายเหตุ : จากรายละเอียดที่ทางบริษัทฯ ได้รับแจ้งจากทางกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2568 เกี่ยวกับความเสียหายที่เกิดขึ้นกับแผงเยื่อ SHARP ชนิด Thin Film ของโครงการหัวหว่า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งเป็น 4 โครงการที่ต้องมีการเปลี่ยนแปลงเร่งด่วน ต่อมาในวันที่ 18 ธันวาคม 2568 กองทุนฯ ได้มีการจัดประชุมผู้ถือหุ้นวงลงทุนเกี่ยวกับการพิจารณาอนุมัติเงินลงทุนในการดำเนินการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผลสรุปจากการประชุมพบว่ากองทุนฯ ได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นให้ทำการเปลี่ยนแปลงสำหรับ 4 โครงการดังกล่าวข้างต้น โดยเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวคิดเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 26,379,100.20 บาท โดยทางบริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) จะสนับสนุนเงินลงทุนดังกล่าว 20% ดังนั้น คงเหลือเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงในส่วนของกองทุนฯ ประมาณ 80% คิดเป็นเงิน ประมาณ 21,103,280.16 บาท ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงพิจารณาเงินลงทุนในการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในส่วนของกองทุนฯ สำหรับการประเมินมูลค่าทรัพย์สินในไตรมาสนี้ (ดูรายละเอียดรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นวงลงทุนดังกล่าวในเอกสารประกอบ)</p>		

- **สมมติฐานการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)**

ในช่วงระยะเวลา 8 ปีแรก (นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์จริง) โรงไฟฟ้าที่ประเมินมูลค่า ทั้ง 19 โครงการจะได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีตามบัตรส่งเสริมคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน และเมื่อครบระยะเวลาการได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีดังกล่าว ทางบริษัทฯ ได้ประมาณการภาษีเงินได้นิติบุคคล อยู่ที่ร้อยละ 20.00 ของกำไรหลังหักค่าเสื่อมและต้นทุนทางการเงินตลอดระยะเวลาการประมาณการ ยกเว้น โครงการหนองแวงและโครงการหันทราย เมื่อได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีตามบัตรส่งเสริม คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนในช่วงระยะเวลา 8 ปีแรกแล้ว ทางบริษัทฯ ได้ประมาณการภาษีเงินได้นิติบุคคล อยู่ที่ร้อยละ 10.00 ของกำไรหลังหักค่าเสื่อมและต้นทุนทางการเงิน ระยะเวลา 5 ปีตามที่กำหนดใน บัตรส่งเสริมคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน จากนั้นบริษัทฯ ประมาณการภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ร้อยละ 20.00 ของกำไรหลังหักค่าเสื่อมและต้นทุนทางการเงินตลอดระยะเวลาการประมาณการ โดยสมมติฐานการคำนวณ ค่าเสื่อมราคาและต้นทุนทางการเงินมีรายละเอียดดังนี้

สมมติฐานด้านการคำนวณค่าเสื่อมราคา

บริษัทฯ พิจารณาค่าเสื่อมราคารายปีของโรงไฟฟ้า โดยพิจารณาใช้มูลค่าทรัพย์สินสุทธิทางบัญชีตามที่ระบุใน ทะเบียนทรัพย์สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และพิจารณาค่าเสื่อมรายปีในลักษณะแบบเส้นตรง (Straight - Line) ตามระยะเวลาคงเหลือของการประมาณการ ซึ่งในที่นี้พิจารณาตามอายุสัญญาขายไฟฟ้าคงเหลือ ณ ปัจจุบัน

สมมติฐานต้นทุนทางการเงินของผู้โอนรายได้

ณ วันที่ก่อตั้งกองทุนฯ มูลค่ารายได้สุทธิที่กองทุนฯ ซื้อขายจริงกับผู้ขายทรัพย์สินอยู่ที่ 7,928,000,000 บาท โดยเป็นส่วนที่นำไปชำระหนี้เงินกู้ธนาคารของบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด "17 AYH" จำนวน 2,785,414,554 บาท คิดเป็นร้อยละ 35.13 ของมูลค่ารายได้สุทธิ และเป็นส่วนที่นำไปชำระหนี้เงินกู้ธนาคาร ของบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ต เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด "HPM" จำนวน 1,383,797,851 บาท คิดเป็น ร้อยละ 17.45 ของมูลค่ารายได้สุทธิ

จากข้อมูลที่ได้รับ ดอกเบี้ยของเงินส่วนที่นำไปชำระหนี้เงินกู้ธนาคาร สามารถนำมาเป็นรายจ่ายทางภาษีได้ โดยคิดอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 6.05 ต่อปี ของเงินต้นที่คงเหลือในแต่ละปี โดยอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตรา ผลตอบแทนภายใน (IRR) (คิดที่ Asset Level) ของกองทุนฯ และจะต้องทยอยชำระเงินต้นคืนจนครบจำนวน ณ วันสิ้นสุดระยะเวลาประมาณการ โดยบริษัทฯ ได้พิจารณาประมาณการให้โรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ มีต้นทุนทางการเงินตามสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ระบุและติดตั้ง (Installed Capacity) ของโรงไฟฟ้า ในแต่ละโครงการ

● **สมมติฐานอัตราคิดลด (Discount Rate)**

ในการประเมินมูลค่าการโอนสิทธิรายได้สุทธิของโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ของกองทุนฯ นั้น บริษัทฯ ได้มีการตั้งสมมติฐานอัตราคิดลด (Discount Rate) พื้นฐานมาจาก Weighted Average Cost of Capital (WACC) ซึ่งคำนวณค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักระหว่างต้นทุนเงินกู้ยืมกับต้นทุนเงินผู้ถือหุ้น ซึ่งมีรายละเอียดสมมติฐาน และการคำนวณ ดังนี้

$$WACC = WdKd(1-T) + WeKe$$

โดยที่	Wd	=	สัดส่วนหนี้สินต่อสินทรัพย์
	Kd	=	ต้นทุนเงินกู้ยืม
	T	=	อัตราภาษีนิติบุคคล
	We	=	สัดส่วนผู้ถือหุ้นต่อสินทรัพย์
	Ke	=	ต้นทุนเงินผู้ถือหุ้น

ในส่วนของการคำนวณต้นทุนเงินผู้ถือหุ้น (Ke) บริษัทฯ ได้พิจารณาเลือกใช้แบบจำลองการกำหนดราคาหลักทรัพย์ (Capital Asset Pricing Model : CAPM) เพื่อประมาณการต้นทุนเงินผู้ถือหุ้น โดยมีวิธีการดังนี้

$$\text{ต้นทุนเงินผู้ถือหุ้น (Ke)} = Rf + \beta * (Rm - Rf) + \text{ส่วนชดเชย ความเสี่ยงอื่น (ถ้ามี)}$$

โดยที่	Rf	=	อัตราผลตอบแทนของสินทรัพย์ที่ไม่มีความเสี่ยง
	β	=	ความเสี่ยงที่เกิดจากการลงทุนในหลักทรัพย์
	(Rm - Rf)	=	ส่วนชดเชยความเสี่ยงจากการลงทุน

โดยในการวิเคราะห์ความเสี่ยงที่เกิดจากการลงทุนในหลักทรัพย์ (β) ทางบริษัทฯ ได้อ้างอิงถึงบริษัทกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในลักษณะเดียวกับทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่าในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วย ดังนี้

- บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) : SUPER
- บริษัท ไทย โซลาร์ เอนเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) : TSE
- บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) : SPCG
- บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) : BCPG

โดยมีวิธีการคำนวณค่าความเสี่ยงที่เกิดจากการลงทุนในหลักทรัพย์ (β) ดังนี้

การคำนวณค่าความเสี่ยงที่เกิดจากการลงทุนในหลักทรัพย์ (β)

บริษัท	Beta ¹	สัดส่วนหนี้สินต่อมูลค่าตลาด ²	Unlevered Beta
SUPER	1.27	13.48	0.11
TSE	1.03	4.57	0.22
SPCG	0.27	0.01	0.27
BCPG	1.21	1.40	0.57
ค่าเฉลี่ย Unlevered Beta			0.29
สัดส่วนหนี้สินต่อมูลค่าตลาดของกองทุน ³			0.58
ภาษีเงินได้นิติบุคคล ⁴			-
ค่า Beta สำหรับกองทุนฯ			0.46

หมายเหตุ :

- ค่า Beta เป็นข้อมูลจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 ซึ่งเป็นค่าเฉลี่ยย้อนหลัง 1 ปี
- สัดส่วนหนี้สินต่อมูลค่าตลาด โดยพิจารณาหนี้สินตามงบการเงินของแต่ละบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 และพิจารณามูลค่าของส่วนของผู้ถือหุ้นตามราคาตลาด ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568
- อัตราส่วนหนี้สินต่อมูลค่าตลาดของกองทุนฯ พิจารณาตามรายละเอียดที่ได้รับจากกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีหนี้สิน (Debt) ประมาณ 1,570.2 ล้านบาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้นตามราคาตลาด ประมาณ 2,703.75 ล้านบาท
- บริษัทฯ ได้รับแจ้งจากกองทุนฯ ว่า กองทุนฯ ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

โดยการคำนวณต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักระหว่างต้นทุนเงินกู้ยืมกับต้นทุนเงินของกองทุนฯ (WACC) ดังกล่าว มีรายละเอียดสมมติฐาน ดังนี้

รายละเอียด	อัตรา	หมายเหตุ
สัดส่วนหนี้สินต่อสินทรัพย์ (Wd)	36.74%	อ้างอิงข้อมูลที่ได้รับจากกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568
ต้นทุนของหนี้สิน (Kd)	4.70%	อัตราดอกเบี้ยเงินให้สินเชื่อ -1.75% ของธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) จากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568
สัดส่วนของผู้ถือหุ้นต่อสินทรัพย์ (We)	63.26%	อ้างอิงข้อมูลที่ได้รับจากกองทุนฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568
ต้นทุนส่วนผู้ถือหุ้น (Ke)	4.69%	คำนวณมาจากวิธี CAPM
- อัตราผลตอบแทนที่ปราศจากความเสี่ยง (Rf)	1.66%	คำนวณจากอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลอายุ 10 ปี จากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2568
- ส่วนชดเชยความเสี่ยงจากการลงทุน (Rm-Rf)	6.57%	อ้างอิงจากรายงานของ Prof. Aswath Damodaran ณ เดือน กรกฎาคม 2568
- ความเสี่ยงที่เกิดจากการลงทุนในหลักทรัพย์ (β)	0.46	ดูรายละเอียดการคำนวณค่าความเสี่ยงที่เกิดจากการลงทุนในหลักทรัพย์ในตารางข้างต้นที่ได้กล่าวมาแล้ว
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	-	กองทุนฯ ได้รับการยกเว้น
WACC	4.70%	
External Risk (premium to WACC)	1.50%	พิจารณาความเสี่ยงส่วนเพิ่มจากลักษณะการถือครองทรัพย์สินรูปแบบสิทธิการเช่า
อัตราคิดลด (Discount Rate)	6.20%	

ผลลัพธ์จากวิธีการคำนวณต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (WACC) อยู่ที่ประมาณร้อยละ 4.70 ซึ่งเป็นอัตราคิดลดพื้นฐานสำหรับกองทุนฯ อย่างไรก็ตาม จากการพิจารณาลักษณะกรรมสิทธิ์ในการครอบครองของทรัพย์สินซึ่งมีลักษณะเป็นสิทธิการเช่า (Leasehold) เมื่อเวลาผ่านไปมูลค่าของทรัพย์สินในรูปแบบสิทธิการเช่าจะลดลงเรื่อยๆ อันเนื่องมาจากระยะเวลาในการครอบครองทรัพย์สินเหลือน้อยลงจากการวิเคราะห์ของบริษัทฯ พิจารณาเห็นว่าความเสี่ยงที่เกิดจากการครอบครองทรัพย์สินในรูปแบบสิทธิการเช่าควรที่จะเพิ่มอัตราความเสี่ยงในปัจจุบันดังกล่าวเพิ่มเติมจากต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนอีกประมาณร้อยละ 1.50 ในที่นี้ บริษัทฯ วิเคราะห์แล้วมีความเห็นว่าอัตราคิดลดที่นำมาใช้กับการประมาณการทางการเงินนี้อยู่ที่ประมาณร้อยละ 6.20

สรุปมูลค่าทรัพย์สินโดยวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach)

โครงการ	มูลค่าทรัพย์สิน (บาท) ณ สิ้นวันที่ 31 ธันวาคม 2568
โพธิ์งาม	288,000,000
หัวหว่า 1	319,000,000
หัวหว่า 2	228,000,000
โนนห้อม	287,000,000
บางพลวง 1	344,000,000
บางพลวง 2	343,000,000
หนองแวง	347,000,000
กาหลง 1	335,000,000
บ้านลำ 1	222,000,000
บ้านลำ 2	216,000,000
ห้วยสะแก	417,000,000
เขาทราย	422,000,000
กาหลง 2	463,000,000
หันทราย	414,000,000
หนองพยอม	430,000,000
สหกรณ์การเกษตรสามโคก	263,000,000
สหกรณ์การเกษตรบางพลี	156,000,000
สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	263,000,000
สหกรณ์การเกษตรประสานกลีภิจ	249,000,000
รวม	6,006,000,000

ประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าหลังเปลี่ยนแปลง (หน่วย)

ปี / โครงการ	หัวหัว 2	โนนห้อม	บ้านลำ 1	บ้านลำ 2
2569	6,965,027	7,509,441	6,714,668	6,349,580
2570	7,168,517	7,777,107	6,749,794	6,636,600
2571	6,907,019	7,660,759	6,506,224	6,396,168
2572	6,658,781	7,546,745	6,284,766	6,178,309
2573	6,423,053	7,434,999	6,082,773	5,980,132
2574	6,199,129	7,325,459	5,897,928	5,799,138
2575	5,986,349	7,218,063	5,728,204	5,633,160
2576	5,784,091	7,112,751	5,571,826	5,480,324
2577	5,591,769	7,009,467	5,427,241	5,339,007
2578	5,408,834	6,908,155	5,293,089	5,207,804
2579	5,234,769	6,808,762	5,168,180	5,085,495
2580	5,069,088	6,711,236	5,051,471	4,971,025
2581	4,911,332	6,615,528	4,942,046	4,863,478
2582	4,761,070	6,521,590	4,839,106	4,762,060
2583	4,617,895	6,429,375	4,741,948	4,666,080

หมายเหตุ :

ประมาณการปริมาณพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวเป็นประมาณการจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ ฉบับลงวันที่ 17 ตุลาคม 2568 ซึ่งกองทุนฯ ได้มีการปรับปรุงสมมติฐานเพิ่มเติมว่า จะมีการเปลี่ยนแปลงแล้วเสร็จภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2569 (ในรายงานประเมินเล่ม 3Q2568 มีสมมติฐานว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงแล้วเสร็จภายในวันที่ 31 มีนาคม 2569)

ประมาณการทางการเงินของโรงไฟฟ้าจำนวน 19 โครงการ

	(หน่วย : ล้านบาท)															
ปีที่	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
รายได้																
รายได้จากการขายไฟฟ้า	898.27	898.93	892.11	881.64	873.41	865.30	859.43	849.72	841.98	834.29	828.66	819.31	811.83	804.50	753.87	130.05
รายได้รวม	898.27	898.93	892.11	881.64	873.41	865.30	859.43	849.72	841.98	834.29	828.66	819.31	811.83	804.50	753.87	130.05
ค่าใช้จ่าย																
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	58.02	59.01	59.01	59.01	59.13	60.92	61.96	61.96	61.96	62.08	63.97	65.06	65.06	65.06	61.75	10.99
ค่าใช้จ่ายการล้างแผงเพิ่มเติม ตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	4.81	4.91	4.91	4.91	4.95	5.51	5.62	5.62	5.62	5.65	6.21	6.32	6.32	6.32	6.03	0.97
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหอะไหล่และอุปกรณ์	11.80	12.02	12.02	12.02	12.04	12.39	12.62	12.62	12.62	12.64	13.01	13.25	13.25	13.25	12.67	2.65
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า	10.61	10.78	10.78	10.78	10.80	11.14	11.32	11.32	11.32	11.35	11.70	11.89	11.89	11.89	11.33	1.55
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป	7.19	7.37	7.55	7.74	7.93	8.13	8.34	8.54	8.76	8.98	9.20	9.43	9.67	9.91	9.34	1.56
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป	10.78	11.05	11.33	11.61	11.90	12.20	12.50	12.82	13.14	13.47	13.80	14.15	14.50	14.86	14.39	2.34
ค่าใช้จ่ายแบบเหมา	23.73	24.32	24.93	25.55	26.19	26.85	27.52	28.21	28.91	29.63	30.37	31.13	31.91	32.71	31.25	4.51
ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้า	8.91	8.87	8.85	8.79	8.75	8.70	8.67	8.60	8.54	8.49	8.45	8.37	8.31	8.26	8.22	8.00
เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	1.60	1.60	1.59	1.57	1.55	1.53	1.52	1.50	1.49	1.47	1.46	1.45	1.43	1.42	1.33	0.23
ค่าเบี้ยประกันภัย	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.78	11.13	2.04
ค่าเช่าที่ดิน	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	5.90	3.22
ค่าใช้จ่ายรวม	155.33	157.81	158.85	159.86	161.12	165.25	167.95	169.06	170.23	171.63	176.06	178.92	180.22	181.55	173.35	38.06
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน	742.95	741.11	733.26	721.78	712.29	700.05	691.48	680.66	671.75	662.65	652.60	640.38	631.60	622.95	580.52	91.98
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	59.16	60.76	61.10	64.08	65.77	65.61	66.12	66.51	67.24	68.02	68.58	69.05	70.18	71.44	68.46	11.80
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล	683.78	680.35	672.16	657.70	646.52	634.44	625.37	614.15	604.51	594.63	584.02	571.33	561.43	551.51	512.06	80.19
หัก: เงินลงทุนเปลี่ยนแผง 4 โครงการ	21.10															
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและเงินลงทุนในการเปลี่ยนแผง 4 โครงการ	662.68	680.35	672.16	657.70	646.52	634.44	625.37	614.15	604.51	594.63	584.02	571.33	561.43	551.51	512.06	80.19



เลขที่ 175 อาคารสารคดีที่ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26

ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ 0-2674-6488 โทรสาร 0-2679-5996 www.bblam.co.th