



KASIKORNTHAI

รายงานประจำปี

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ

บี.กริม เพาเวอร์ (ABPIF)

สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560

ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ABPIF)

รายงานประจำปี

ณ 31 ธันวาคม 2560

หลักทรัพย์จัดการกองทุนกสิกรไทย

开泰基金管理 KASIKORN ASSET MANAGEMENT



บริการทุกระดับประทับใจ

สารบัญ

สารบัญจากบริษัทจัดการ	1
ส่วนที่ 1 ส่วนการดำเนินการกิจการของกองทุน	4
1. ข้อมูลกองทุน	4
2. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์	4
2.1 วัตถุประสงค์ นโยบายการลงทุน และการจัดหาผลประโยชน์	4
2.2 โครงสร้างผู้ถือหุ้นหลัก	6
2.3 ข้อมูลทรัพย์สินของกองทุน	7
2.4 การประกันรายได้และผู้รับประกันรายได้ของกองทุนรวม	9
2.5 การกู้ยืมเงิน	9
2.6 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ	9
3. ภาพรวมของธุรกิจการประกอบกิจการไฟฟ้า และผลการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 และโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2	9
3.1 ภาพรวมของธุรกิจการประกอบกิจการไฟฟ้า	9
3.2 ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 และโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2	12
4. ปัจจัยความเสี่ยง	13
4.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพารายได้จาก กฟผ.	15
4.2 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายชำระค่าไฟฟ้า ของลูกค้าภาคอุตสาหกรรม การผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของลูกค้า ภาคอุตสาหกรรม ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง หรือการไม่สามารถ จัดหาลูกค้าภาคอุตสาหกรรมเมื่อไม่มีการต่อสัญญา	14
4.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการจัดหาก๊าซธรรมชาติโดย ปตท. เพียงรายเดียว	15
4.4 ความเสี่ยงจากการขาดน้ำในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	16
4.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยบี.กริม 1 และบี.กริม 2	16
4.6 ความเสี่ยงจากอุปกรณ์เครื่องจักรเสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด	17
4.7 ความเสี่ยงจากการที่ไม่ได้รับความคุ้มครองตามกรมธรรม์ประกันภัย หรือเงินค่าสินไหมทดแทนจากกรมธรรม์ประกันภัย	18
4.8 ความเสี่ยงจากการจัดสรรกระแสเงินสด	19
4.9 ความเสี่ยงจากการที่เจ้าหน้าที่สถาบันการเงินมีสิทธิในหลักประกันเป็นลำดับแรก	20
5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	21
6. ข้อมูลสำคัญอื่น	21

ส่วนที่ 2 การจัดการและกำกับดูแลกิจการที่ดี	21
7. ข้อมูลหน่วยลงทุน	21
7.1 ข้อมูลทั่วไปของหน่วยลงทุน	21
7.2 ข้อมูลผู้ถือหน่วย	22
7.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุนรวม	22
8. โครงสร้างการจัดการ	26
8.1 บริษัทจัดการ	26
8.2 ผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	35
8.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์	47
8.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน	53
8.5 ผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน ที่ปรึกษากองทุน	53
8.6 ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ	54
9. การกำกับดูแลกิจการ	54
9.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ	54
9.2 คณะกรรมการชุดย่อย	55
9.3 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน	56
9.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุน	57
9.5 การคัดเลือกผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	57
9.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน	57
9.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุน	58
9.8 คำตอบแทนของบริษัทจัดการ	58
9.9 การเปิดเผยข้อมูล/สารสนเทศต่อผู้ถือหน่วย	59
9.10 การจัดประชุมผู้ถือหน่วย	59
10. ความรับผิดชอบต่อสังคม	60
11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	60
11.1 ความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท	60
11.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ	60
12. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์	61
รายชื่อบุคคลที่เกี่ยวข้องที่มีการทำธุรกรรมกับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์	61

ส่วนที่ 3	ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	62
13.	ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญของกองทุนรวม	62
14.	การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ	63
14.1	ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา	63
14.2	การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา	64
	แบบแสดงค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	67
	รายงานความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์	68
	รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต	69
	ประวัติการจ่ายเงินปันผล	99
	รายชื่อผู้จัดการกองทุน	99



สารสนเทศจากบริษัทจัดการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด (“บริษัท”) ขอนำส่งรายงานประจำปี 2560 สำหรับการดำเนินงานของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ภายใต้การจัดการของบริษัท ประจำปีงบประมาณระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มายังผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทุกท่าน โดยในรายงานประจำปีฉบับนี้ประกอบด้วย รายละเอียดการลงทุนของกองทุน รายงานผลการดำเนินงาน และรายละเอียดทรัพย์สินของกองทุน พร้อมทั้งงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชี เพื่อให้ท่านผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนได้ทราบข้อมูลและผลการดำเนินงานของกองทุนในรอบบัญชีประจำปี 2560 ที่ผ่านมา

ปี 2560 ไตรมาสแรก เศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 3.3 สูงกว่าคาดการณ์ของตลาดและสูงกว่าร้อยละ 3.0 ในไตรมาสก่อน ขยายตัวแบบกระจายตัวด้วยแรงหนุนจากทั้งการใช้จ่ายภาคเอกชน การส่งออก และท่องเที่ยว เป็นผลจากรายได้ภาคเกษตรที่ขยายตัวดี และและเชื่อมั่นผู้บริโภคที่ดีขึ้น โดยยอดขายรถยนต์ที่ฟื้นตัวแรง เป็นผลจากการเปิดตัวรถยนต์รุ่นใหม่และฐานต่ำปีก่อน ขณะที่ยอดขายสินค้ากึ่งคงทนชะลอตัวจากปลายปีก่อนหลังจากมีการเร่งซื้อสินค้าไปในช่วงปลายปีผลจากมาตรการกระตุ้นการใช้จ่ายของภาครัฐ นอกจากนี้ ภาครัฐยังคงมีบทบาทในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจแม้จะชะลอลงบ้างหลังจากเร่งไปในไตรมาสก่อน ภายใต้นโยบายการเงินยังคงผ่อนคลายต่อเนื่องเพื่อสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจ ทางด้านต่างประเทศ ทั้งการส่งออกและนักท่องเที่ยวต่างประเทศต่างปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อน โดยมูลค่าการส่งออกเร่งตัวขึ้นมาขยายตัวร้อยละ 6.6 ในไตรมาสแรกจากร้อยละ 3.6 ในไตรมาสก่อน สอดคล้องกับการส่งออกของภูมิภาคที่ดีขึ้นเป็นผลจากราคาสินค้าโภคภัณฑ์ที่ปรับตัวขึ้นและความต้องการซื้อในตลาดโลกที่ฟื้นตัว อีกทั้งการท่องเที่ยวปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนที่ได้รับผลกระทบจากการปราบปรามทัวร์ผิดกฎหมาย ส่งผลให้ช่วงไตรมาสแรกดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุล 13.3 พันล้านเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นจาก 9.7 พันล้านเหรียญสหรัฐในไตรมาสสี่ ประกอบกับมีเงินทุนไหลเข้ามาลงทุนในตลาดพันธบัตรต่อเนื่องส่งผลให้เงินบาททยอยแข็งค่าขึ้นมาปิดที่ 34.4 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นเดือน มีนาคม ซึ่งแข็งค่าขึ้นร้อยละ 3.9 จากปลายปีก่อน จัดว่าค่าเงินบาทช่วงไตรมาสแรกแข็งค่าสุดในอาเซียน รองลงมาเป็นร้อยละ 3.7 ขณะที่ค่าเงินเปโซฟิลิปปินส์อ่อนค่าลงร้อยละ 1.0 ในช่วงเวลาเดียวกัน

ไตรมาสสอง เศรษฐกิจไทยมีการขยายตัวร้อยละ 3.7 สูงกว่าคาดการณ์ของตลาดที่ร้อยละ 3.2 และไตรมาสแรกที่ร้อยละ 3.3 ปัจจัยสนับสนุนจากการส่งออกและการท่องเที่ยวที่เติบโตดีดี ส่วนเศรษฐกิจในประเทศยังฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยการบริโภคภาคเอกชนขยายตัวจากการใช้จ่ายในหมวดบริการและสินค้าคงทน ส่วนสินค้าไม่คงทนยังคงทรงตัว ส่วนการลงทุนชะลอตัวลงสาเหตุจากการลงทุนภาครัฐที่การเบิกจ่ายล่าช้า ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนพลิกกลับมาขยายตัวครั้งแรกในรอบ 4 ไตรมาส ผลจากการขยายการลงทุนการก่อสร้างและเครื่องจักรช่วย

ชดเชยการลงทุนในภาคก่อสร้างที่หดตัว นอกจากนี้ เม็ดเงินจากงบกลางปีวงเงิน 1.9 แสนล้านบาท หรือกว่าร้อยละ 1 ของจีดีพี ยังมีความล่าช้าในการเบิกจ่ายเนื่องจากยังอยู่ระหว่างจัดทำโครงการ สำหรับกลุ่มจังหวัดซึ่งจะเบิกจ่ายในไตรมาสถัดไป ซึ่งจะเข้ามาช่วยประคองกำลังซื้อในประเทศที่ยังไม่แข็งแกร่งนัก อนึ่ง การที่การส่งออกและท่องเที่ยวขยายตัวดีส่งผลให้ไทยยังคงเกินดุลบัญชีเดินสะพัดต่อเนื่องอีก 8.3 พันล้านดอลลาร์สหรัฐในไตรมาสสอง ประกอบมีเงินไหลเข้ามาลงทุนในตลาดตราสารหนี้และตลาดทุนต่อเนื่องอีก 1.7 พันล้านดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลให้เงินบาทแข็งค่าขึ้น มาปิดที่ 33.9 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นเดือนมิถุนายน ซึ่งแข็งค่าขึ้นร้อยละ 5.3 จากปลายปีก่อน นับว่าแข็งค่าสุดในกลุ่มอาเซียน รองลงมาเป็นค่าเงินสิงคโปร์ มาเลเซีย และอินโดนีเซีย โดยแข็งค่าร้อยละ 5.2 4.4 และ 1.0 ตามลำดับจากปลายปีก่อน ในขณะที่ค่าเงินฟิลิปปินส์อ่อนค่าลงร้อยละ 1.6 ในช่วงเวลาเดียวกัน

ไตรมาสสาม เศรษฐกิจไทยมีการขยายตัวร้อยละ 4.3 สูงกว่าคาดการณ์ของตลาดที่ร้อยละ 3.8 ดีกว่าคาดการณ์ต่อเนื่องจากต้นปี การขยายตัวมีการกระจายตัวมากขึ้น โดยยังคงมีแรงหนุนจากการส่งออกและท่องเที่ยวที่ขยายตัวต่อเนื่องและดีกว่าคาด เป็นผลจากการขยายตัวของเศรษฐกิจคู่ค้าที่ดีขึ้นในทุกภูมิภาคพร้อมกัน ทั้งนี้มูลค่าส่งออกในเดือนก.ย.ได้ทำสถิติสูงสุด การขยายตัวกระจายทั้งสินค้าและตลาดส่งออก โดยรถยนต์และชิ้นส่วนซึ่งเป็นสินค้าส่งออกสำคัญเริ่มมีสัญญาณดีขึ้นมาสนับสนุนการขยายตัวให้มีเสถียรภาพมากขึ้น ทำให้ส่งออกไตรมาส 3 ขยายตัวร้อยละ 12 เร่งตัวขึ้นจากร้อยละ 8 ในไตรมาสก่อน ขณะที่การบริโภคของครัวเรือนการฟื้นตัวยังคงเปราะบาง เริ่มมีสัญญาณดีขึ้นแบบการกระจายตัวไปในหลายกลุ่มสินค้ามากขึ้น อุปสงค์ที่ดีขึ้นจากต่างประเทศและในประเทศได้ส่งผลต่อเนื่องมาถึงการฟื้นตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมโดยการผลิตในหลายอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น อาทิ รถยนต์ ผลิตภัณฑ์ยาง อิเล็กทรอนิกส์ เคมีภัณฑ์ ที่เร่งตัวขึ้นจากก่อนหน้า ขณะที่การลงทุนภาคเอกชนมีสัญญาณดีขึ้นในรูปการลงทุนในเครื่องจักรเพื่อขยายและปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตในช่วงที่เงินบาทแข็งค่าขึ้น มีการนำเข้าสินค้าทุนเพิ่มขึ้น ซึ่งจะช่วยลดแรงกดดันต่อเงินบาทไปบางส่วน นอกจากนี้ จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศขยายตัวต่อเนื่องแต่ชะลอลงจากไตรมาสก่อน นำโดยนักท่องเที่ยวจีนขยายตัวสูงเป็นผลจากความขัดแย้งในคาบสมุทรเกาหลี ทำให้ดุลบัญชีเดินสะพัดยังคงเกินดุลเพิ่มขึ้นกดดันเงินบาทแข็งค่าขึ้นมาปิดที่ 33.3 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นเดือนกันยายน ซึ่งแข็งค่าขึ้นร้อยละ 1.7 จากไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตาม การขยายตัวอย่างเปราะบางของอุปสงค์ในประเทศส่งผลให้กนง.ยังคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายในระดับต่ำต่อเนื่องเพื่อดูแลเสถียรภาพในระบบการเงินและประคองการขยายตัวของกำลังซื้อในประเทศท่ามกลางนโยบายการเงินของสหรัฐที่ตึงตัวขึ้นอย่างค่อยเป็นค่อยไป

ไตรมาสสี่ เศรษฐกิจไทยขยายตัวต่อเนื่องยังคงได้แรงหนุนจากส่งออกและท่องเที่ยวเป็นสำคัญ ขณะที่อุปสงค์ในประเทศยังคงเปราะบาง โดยมูลค่าส่งออกขยายตัวเกินกว่าร้อยละ 10 ต่อเนื่องเป็นไตรมาสที่สอง ดีกว่าคาดการณ์ เป็นผลจากการเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าที่ปรับตัวดีขึ้นพร้อมกัน ส่งผลให้ทั้งปี 2560 ส่งออกขยายตัวร้อยละ 9.7 เร่งตัวจากปีก่อนที่ทรงตัว นอกจากนี้



จำนวนทองเที่ยวต่างชาติเร่งตัวขึ้นมาขยายตัวร้อยละ 19 ไตรมาส 4 จากร้อยละ 6.4 ในไตรมาสก่อน ขยายตัวสูงส่วนหนึ่งมาจากฐานปีก่อนมีการปราบปรามทัวร์ผิดกฎหมาย หากเทียบไตรมาสก่อนก็ยังคงขยายตัวร้อยละ 1.9 ส่งผลดีต่อการใช้จ่ายในประเทศเพิ่มขึ้น โดยรวมทำให้เกิดการใช้จ่ายหมุนเวียนรวม 1.8 ล้านล้านบาทเพิ่มขึ้นร้อยละ 11 จากปีก่อน แม้ว่านักท่องเที่ยวรวมจะขยายตัวขยายตัวใกล้เคียงปีก่อนที่ร้อยละ 8.8 ขณะที่อุปสงค์ในประเทศยังคงขยายตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยการบริโภคภาคเอกชนขยายตัวแต่ยังไม่กระจายตัว เนื่องจากรายได้เกษตรกรและการจ้างงานยังไม่สดใส ส่งผลให้กนง.ยังคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายในระดับต่ำต่อเนื่องอีกปี เพื่อประคองการฟื้นตัวของอุปสงค์ภายในประเทศ ภายหลังจากงานพระราชพิธีภาครัฐทยอยออกมาตรการกระตุ้นการใช้จ่ายในประเทศในหลากหลายรูปแบบ เช่น การให้สิทธิลดหย่อนภาษีการใช้จ่ายในช่วงปลายเดือนพ.ย. บัตรสวัสดิการแห่งรัฐ เป็นต้น นอกจากนี้ ภาครัฐมีการเร่งรัดการใช้จ่ายให้เข้าสู่ระบบในไตรมาสแรกของปีงบประมาณ 2561 นี้เช่นเดียวกับปีก่อน ตลอดจนการผลักดันการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานที่ประมูลไปแล้วให้มีความคืบหน้ามากขึ้นเพื่อเข้ามาช่วยขับเคลื่อนเศรษฐกิจภายในประเทศ อนึ่ง เครื่องชี้เศรษฐกิจที่ขยายตัวดีกว่าคาดต่อเนื่อง ทำให้ ธนาคารแห่งประเทศไทยปรับเพิ่มคาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจไทยปี 2560 ดีขึ้นต่อเนื่องมาที่ร้อยละ 3.90 ซึ่งสูงกว่าค่าเฉลี่ย 10 ปีที่ร้อยละ 2.9 และปีก่อนที่ร้อยละ 3.2 อย่างไรก็ตาม จากเครื่องชี้เศรษฐกิจล่าสุดที่ดี มีโอกาสที่เศรษฐกิจไทยจะเติบโตได้ถึงร้อยละ 4 ซึ่งดีกว่าคาดการณ์ของหลายสำนัก ผลจากการส่งออกและทองเที่ยวที่ดีต่อเนื่องทำให้ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลสะสม 49.3 พันล้านเหรียญสหรัฐในปี 2560 ยังคงทำสถิติสูงสุดต่อเนื่องจากปีก่อน ซึ่งเป็นปัจจัยกดดันเงินบาทให้แข็งค่าต่อเนื่องไปปีที่ 32.57 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นเดือนธันวาคม ซึ่งแข็งค่าร้อยละ 9.8 จากปลายปีก่อน จัดว่าแข็งค่าเป็นอันดับสองในกลุ่มอาเซียน รองจากค่าเงินมาเลเซียที่แข็งค่าร้อยละ 10.8 ในขณะที่ค่าเงินฟิลิปปินส์และอินโดนีเซียอ่อนค่าลงร้อยละ 0.38 และ 0.70 ตามลำดับ ในปี 2560

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ ปิ.กริม เพาเวอร์ ภายใต้การจัดการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560 กองทุนมีมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 5,375.36 ล้านบาท คิดเป็นมูลค่าทรัพย์สินสุทธิต่อหน่วยเท่ากับ 8.9589 บาท โดยในรอบการดำเนินงานระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560 กองทุนมีรายได้จากการลงทุนรวมทั้งสิ้น 546.41 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน กองทุนมีค่าใช้จ่ายจำนวน 47.80 ล้านบาท ทำให้กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิทั้งสิ้น 498.60 ล้านบาท และเมื่อพิจารณาร่วมกับขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 289.46 ล้านบาท ทำให้กองทุนมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน 209.14 ล้านบาท

สุดท้ายนี้ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลสิกรไทย จำกัด ขอขอบคุณท่านผู้ถือหุ้นรายละเอียดที่ให้ความไว้วางใจบริษัท ในการบริหารเงินลงทุนของท่าน ทั้งนี้ บริษัทยังคงมุ่งมั่นพัฒนาการให้บริการที่ให้ความสะดวกสบายสูงสุด พร้อมทั้งรักษามาตรฐานในการบริหารกองทุนที่มีประสิทธิภาพเพื่อสร้างความพึงพอใจให้กับผู้ถือหุ้นรายละเอียดต่อไป

ส่วนที่ 1 ส่วนการดำเนินการกิจการของกองทุน

1. ข้อมูลกองทุน

1.1 ชื่อกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (Amata B. Grimm Power Power Plant Infrastructure Fund)
1.2 ชื่อย่อ	ABPIF
1.3 ประเภทกองทุน	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน
1.4 เงินทุนจดทะเบียน	6,300,000,000 บาท
1.5 อายุกองทุน	ไม่กำหนดอายุโครงการ ทั้งนี้ หากกองทุนรวมไม่มีการลงทุนเพิ่มเติม สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนลงทุนในครั้งแรกจะสิ้นสุดในวันที่ 27 กันยายน 2565
1.6 ชื่อบริษัทจัดการกองทุน	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด
1.7 ผู้ดูแลผลประโยชน์	ธนาคารทหารไทย จำกัด(มหาชน)

2. นโยบาย ภาพรวมการประกอบธุรกิจ และการจัดหาผลประโยชน์

2.1 วัตถุประสงค์ นโยบายการลงทุน และการจัดหาผลประโยชน์

เพื่อระดมเงินทุนจากนักลงทุนทั่วไป ทั้งในประเทศและ/หรือต่างประเทศ ซึ่งกองทุนรวมจะนำเงินที่ได้จากการระดมทุนไปลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวเป็นไปเพื่อประโยชน์สาธารณะในวงกว้างของประเทศไทย โดยกองทุนรวมได้เข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน นอกจากนี้กองทุนรวมจะจัดหาผลประโยชน์จากกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เข้าลงทุน เพื่อก่อให้เกิดรายได้และผลตอบแทนแก่กองทุนรวมและผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวม รวมถึงการลงทุนในทรัพย์สินอื่น และ/หรือหลักทรัพย์อื่น และ/หรือการหาผลตอบแทนใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดกำหนด

ในการลงทุนครั้งแรก กองทุนรวมมีการลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้ากับ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด (บี.กริม 1) และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด (บี.กริม 2) ซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร จังหวัดชลบุรี โดยบี.กริม 1 ตั้งอยู่ที่ 700/370 หมู่ 6



นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร (เฟส 5) ถนนบางนา-ตราด ไฮเวย์ 34 ตำบลหนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี และบิ.กริม 2 ตั้งอยู่ที่ 700/371 หมู่ 6 นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร (เฟส 5) ถนนบางนา-ตราด ไฮเวย์ 34 ตำบล หนองไม้แดง อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี

ระยะเวลาของสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าจะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนรวมชำระราคาซื้อให้แก่บิ.กริม 1 และบิ.กริม 2

- บิ.กริม 1 วันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนผลประโยชน์ หมายถึงวันที่ 16 กันยายน 2562
- บิ.กริม 2 วันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนผลประโยชน์ หมายถึงวันที่ 27 กันยายน 2565

บิ.กริม 1 และบิ.กริม 2 ตกลงโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับสัญญาขายไฟฟ้ากับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม และสัญญาซื้อขายไอน้ำ รวมถึงสัญญาที่จัดทำขึ้นใหม่ภายในระยะเวลาของสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งคำนวณตามสูตร ดังต่อไปนี้

ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า = กระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้า - กระแสเงินสดที่จ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า + การเปลี่ยนแปลงรายการตั้งสำรอง + เงินสดคงเหลือต้นงวด - เงินสดคงเหลือขั้นต้น

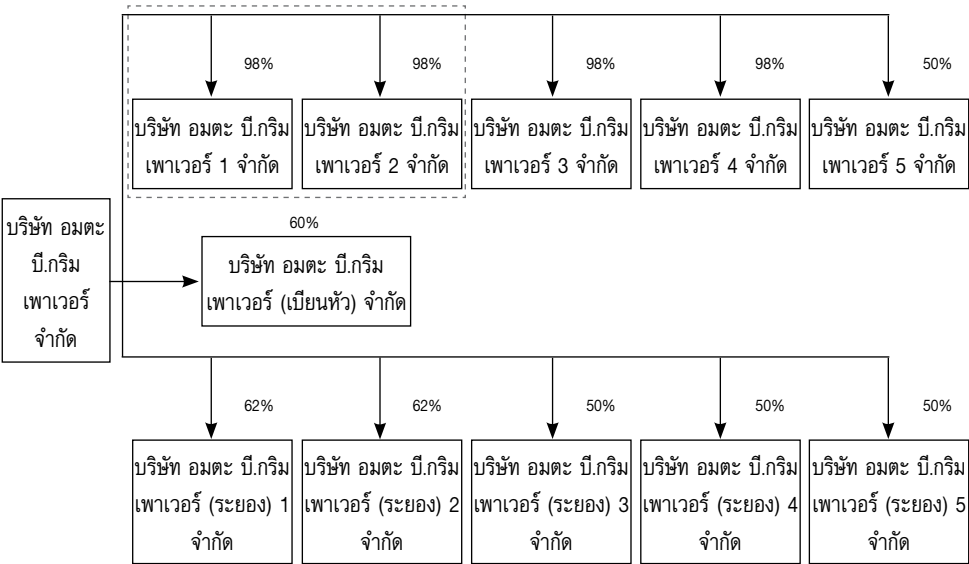
ทั้งนี้ การคำนวณดังกล่าวจะคิดจากผลประกอบการราย 6 เดือน คือรอบการดำเนินงานเดือนมกราคมถึงมิถุนายน และเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม โดยกองทุนรวมจะได้รับโอนประโยชน์ภายในเดือนมีนาคมและสิงหาคมของแต่ละปี ทั้งนี้รายละเอียดจะต้องเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

กองทุนรวมจะจ่ายเงินผลประโยชน์แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในรูปเงินสดทุนและ/หรือเงินปันผล โดยเงินสดทุนจะอิงตามเอกสารแนบในสัญญาโอนผลประโยชน์ ผลประโยชน์ในส่วนที่เกินเงินสดทุนจะนำมาหักลบค่าใช้จ่ายของกองทุนรวมและคืนผลตอบแทนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในรูปของเงินปันผล

2.2 โครงสร้างผู้ถือหุ้นหลัก

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (อมตะ บี.กริม เพาเวอร์) เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของกองทุนรวม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ถือหน่วยลงทุนอยู่ร้อยละ 29.97 ของหน่วยลงทุนทั้งหมด

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด



อมตะ บี.กริม เพาเวอร์เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 โดยถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมประมาณร้อยละ 98 และร้อยละ 100 ตามลำดับ เนื่องจาก อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ มีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กหลายโรงนอกจากโรงไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 จึงอาจทำให้ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีความเสี่ยงจากการแข่งขัน กับโรงไฟฟ้าของบริษัทในเครืออื่นๆ อย่างไรก็ดีตาม อมตะ บี.กริม เพาเวอร์และกองทุนรวม ตกลงเข้าทำสัญญาตกลงกระทำการ โดยมีข้อตกลงเกี่ยวกับการไม่ประกอบธุรกิจแข่งขันกับบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 โดยต้องไม่ส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของ บี.กริม 1 และ/หรือ บี.กริม 2 นอกจากนี้ ความต้องการใช้ไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนครมีมากกว่ากำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันรวมกัน และราคาค่าไฟฟ้าที่ไม่แตกต่างกันอย่างมีนัยสำคัญหรือการใช้กลยุทธ์การแข่งขันทางด้านราคาเพื่อดึงดูดลูกค้า



2.3 ข้อมูลทรัพย์สินของกองทุน

2.3.1 รายละเอียดแสดงทรัพย์สินแยกตามประเภท

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

รายละเอียดแสดงทรัพย์สินแยกตามประเภท
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

ณ 31 ธันวาคม 2560

ณ 31 ธันวาคม 2559

ประเภท	มูลค่าเงินลงทุน (บาท)	ร้อยละของมูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ (%)	มูลค่าเงินลงทุน (บาท)	ร้อยละของมูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ
เงินลงทุนในอสังหาริมทรัพย์	4,930,644,000.00	91.73	5,682,608,000.00	92.36
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	90,504,641.65	1.68	65,528,641.99	1.07
ลูกหนี้จากสัญญาโอน ผลประโยชน์จาก การประกอบกิจการไฟฟ้า	369,828,314.40	6.88	396,057,432.85	6.44
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	615,798.41	0.01	23,410,856.35	0.38
รวมทรัพย์สิน หนี้สิน	5,391,592,754.46 (16,228,224.00)	100.30 (0.30)	6,167,604,931.19 (14,921,142.00)	100.25 (0.25)
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ	5,375,364,530.46	100.00	6,152,683,789.19	100.00

สรุปมูลค่าทรัพย์สิน ทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าหน่วยลงทุน
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

มูลค่าทรัพย์สิน	5,391,592,754.46 บาท
มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ	5,375,364,530.46 บาท
จำนวนหน่วย	600,000,000.0000 หน่วย
มูลค่าต่อหน่วยลงทุน	8.9589 บาท

อัตราส่วนทุนเวียนการลงทุนของกองทุนรวม (PTR) : N/A

2.3.2 รายละเอียดเกี่ยวกับทรัพย์สินของกองทุนรวม

บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2538 และ วันที่ 4 มิถุนายน 2542 ตามลำดับ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer: SPP) ประเภทโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักโดยมีการซื้อก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อขายกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รายละเอียดทรัพย์สินโดยสรุป ดังนี้

รายละเอียดทรัพย์สิน	ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 และ โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 ที่มาจากการดำเนินงานผลิตไฟฟ้าและขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และผู้ใช้ไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
ผู้ดำเนินการ	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด เลขที่ 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร 10240
ประเภทของทรัพย์สิน	สิทธิ์ในการรับผลประโยชน์ตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้ากับ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด สิ้นสุด วันที่ 16 กันยายน 2562 และ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด สิ้นสุด วันที่ 27 กันยายน 2565
ชื่อบริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน	บริษัท สิลม แอ็ดไวเซอร์ จำกัด
ราคาประเมินของทรัพย์สิน	4,930,644,000 บาท
วันที่ประเมินค่าทรัพย์สิน	28 มกราคม 2561
วิธีการประเมินค่าทรัพย์สิน	วิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) โดยวิธีการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow)

2.3.3 รายละเอียดเกี่ยวกับการลงทุนในทรัพย์สินเพิ่มเติมของกองทุนรวมในรอบปีบัญชี

กองทุนรวมไม่มีการลงทุนในทรัพย์สินใดเพิ่มเติม



2.3.4 รายละเอียดเกี่ยวกับการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์หรือสิทธิการเช่า

ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา ไม่มีการจำหน่ายหรือโอนทรัพย์สินของกองทุนรวม

2.4 การประกันรายได้และผู้รับประกันรายได้ของกองทุนรวม

กองทุนรวมไม่มีการรับประกันรายได้

2.5 การกู้ยืมเงิน

กองทุนรวมไม่มีนโยบายในการกู้ยืมตลอดอายุของสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนรวมเข้าลงทุนในครั้งแรก อย่างไรก็ตาม หากกองทุนรวมมีการลงทุนเพิ่มเติม กองทุนรวมอาจพิจารณากู้ยืมเงิน โดยจะดำเนินการตามกฎหมายที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนด

2.6 การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

วันที่ 2 กันยายน 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนอนุมัติให้แก้ไขโครงการจัดการกองทุนรวมโดยระบุแผนการลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมในโครงการจัดการกองทุนรวม ตามข้อ 51 (1) ของประกาศ ทน. 1/2554 เพื่อให้บริษัทจัดการสามารถลดเงินลงทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมได้โดยไม่ต้องขออนุมัติจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวม ทุกครั้ง

ในปี 2560 กองทุนรวมมีการลดเงินลงทุนจดทะเบียน 2 ครั้ง รวมทั้งสิ้น 0.7300 บาทต่อหน่วย โดยแบ่งเป็น สำหรับระยะเวลาตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 ถึง 30 มิถุนายน 2560 เป็นจำนวน 0.3650 บาทต่อหน่วย และระยะเวลา 1 กรกฎาคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวน 0.3650 บาทต่อหน่วย ทำให้กองทุนรวมมีมูลค่าหน่วยลงทุนที่ตราไว้ เท่ากับ 6.6071 บาทต่อหน่วย ภายหลังจากการจ่ายเงินลดเงินลงทุนจดทะเบียนดังกล่าว

3. ภาพรวมของธุรกิจการประกอบกิจการไฟฟ้าและผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 และโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2

3.1 ภาพรวมของธุรกิจการประกอบกิจการไฟฟ้า

อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยถือเป็นระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานที่ถูกกำกับดูแลการดำเนินงานโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพข.”) กระทรวงพลังงานและคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) โดยมีวัตถุประสงค์หลักในการพัฒนาและจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้มีความมั่นคงเชื่อถือได้ในราคาที่เหมาะสม มีคุณภาพมาตรฐานระดับสากลและส่งเสริมให้เอกชนมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อลดภาระของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในอนาคต

การผลิตและระบบส่งไฟฟ้า

กฟผ.ถือเป็นรัฐวิสาหกิจด้านพลังงาน อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน โดย กฟผ. เป็นทั้งผู้ผลิตไฟฟ้าและผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งหลัก เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศ ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของ กฟผ. ตั้งอยู่ตามภูมิภาคต่างๆ ของประเทศ นอกจากนี้ กฟผ.ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก รวมถึงรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและประเทศมาเลเซีย กฟผ.จะจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ.และรับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่กล่าวมาข้างต้นให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรงจาก กฟผ. ผ่านทางระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ. ที่มีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ ที่ระดับแรงดันต่างๆ ตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ ไปจนถึง 500 กิโลโวลต์ โดย กฟน. และ กฟภ. จะเป็นผู้ดำเนินการระบบจำหน่ายและการค้าปลีกไฟฟ้าของประเทศ โดยนำไฟฟ้าไปจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าย่อย ลูกค้านธุรกิจ และลูกค้าภาคอุตสาหกรรมทั่วประเทศต่อไป นอกจากนี้ กฟผ.ยังมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้านอีกด้วย ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและประเทศมาเลเซีย

ตั้งแต่ปี 2535 รัฐบาลมีนโยบายเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้า และเปิดโอกาสให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนร่วมประมูลแข่งขันการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ได้เพื่อช่วยลดภาระการลงทุนของ กฟผ. ในการผลิตไฟฟ้า

การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer: SPP)

กฟผ. มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กจะใช้ระบบพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) ซึ่งจะใช้ก๊าซธรรมชาติหรือถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลัก และระบบพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ซึ่งจะใช้กาก หรือ เศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรเป็นเชื้อเพลิง สำหรับพลังไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการจำหน่ายให้ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กจะนำไปใช้ในโรงงานของตนเอง หรือขายให้โรงงานอุตสาหกรรมบริเวณใกล้เคียง การรับซื้อไฟฟ้าของกฟผ. จากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กจะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2 ประเภท คือ สัญญาประเภท Firm ซึ่งจะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอายุระหว่าง 20 - 25 ปี และมีการกำหนดค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) และสัญญาประเภท Non-Firm ซึ่งจะไม่มีการกำหนดค่าพลังงานไฟฟ้า ซึ่ง บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 เป็นหนึ่งในผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm อายุ 25 ปี



การผลิตและความต้องการใช้ไฟฟ้ารวมของประเทศ

จากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ณ วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 ณ สิ้นปี 2560 กำลังการผลิตไฟฟ้าในระบบอยู่ที่ 42,433 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นกำลังการผลิตจาก กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก และ จากการนำเข้าและแลกเปลี่ยน ในสัดส่วนร้อยละ 38 35 18 และ 9 ตามลำดับ การผลิตพลังงานไฟฟ้าปี 2560 ตัวเลขเบื้องต้นอยู่ที่ 201,068 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.75 จากปีก่อนหน้า โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ พลังงานหมุนเวียน รวมทั้งไฟฟ้านำเข้า ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ทั้งก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์ และน้ำมัน ลดลง ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าปี 2560 ตัวเลขเบื้องต้นอยู่ที่ 185,124 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากปีก่อนหน้า โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ยกเว้นองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรที่มีการใช้ลดลง ทั้งนี้ภาคอุตสาหกรรมภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นภาคเศรษฐกิจสำคัญ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จากการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมหลัก อาทิ อาหาร เหล็กและโลหะพื้นฐาน อิเล็กทรอนิกส์ ที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับการใช้ไฟฟ้าของภาคธุรกิจหลัก อาทิ ห้างสรรพสินค้า อพาร์ทเมนต์ โรงแรม ที่ยังคงใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ (Peak) เกิดขึ้นเมื่อ วันที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. ที่ระดับ 34,101 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ขณะที่ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. เกิดขึ้นเมื่อ วันที่ 4 พฤษภาคม 2559 เวลา 14.20 น. เช่นเดียวกัน ที่ระดับ 28,578 เมกะวัตต์ ลดลงร้อยละ 3.5 ซึ่งส่วนหนึ่งสะท้อนการตื่นตัวของประชาชนและภาคเอกชนในการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้พลังงานไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น และอาจเกิดจากสภาพอากาศในปีที่ผ่านมา มีมรสุมพัดผ่านประเทศไทยเร็วกว่าที่ควรจะเป็น รวมถึงมีฝนตกนอกฤดูกาลบ่อยครั้ง

ทั้งนี้ ทางศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงานคาดว่า ภาวะเศรษฐกิจโลก และเศรษฐกิจของประเทศจะขยายตัวต่อเนื่อง รวมทั้งการส่งออกคาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น ดังนั้น ในปี 2561 จะมีการใช้ไฟฟ้าเท่ากับ 192,923 กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1

ค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

ค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) จะมีการปรับปรุงทุก 4 เดือน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของการไฟฟ้า คือ ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และผลกระทบจากค่าใช้จ่ายตาม

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

นโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากระดับค่าไฟฟ้าพื้นฐานใหม่ โดยให้ส่งผ่านค่าใช้จ่ายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า โดยสถิติค่า Ft ขยายปลีกตามรอบเดือนเรียกเก็บมีรายละเอียดดังนี้

รอบเดือนเรียกเก็บ	Ft ขยายปลีก (บาท/หน่วย)	เปลี่ยนแปลง (บาท/หน่วย)
เดือน มิ.ย. 55 - ส.ค. 55	0.3000	+0.3000
เดือน ก.ย. 55 - ธ.ค. 55	0.4800	+0.1800
เดือน ม.ค. 56 - เม.ย. 56	0.5204	+0.0404
เดือน พ.ค. 56 - ส.ค. 56	0.4692	-0.0512
เดือน ก.ย. 56 - ธ.ค. 56	0.5400	+0.0708
เดือน ม.ค. 57 - เม.ย. 57	0.5900	+0.0500
เดือน พ.ค. 57 - ส.ค. 57	0.6900	+0.1000
เดือน ก.ย. 57 - ธ.ค. 57	0.6900	0.0000
เดือน ม.ค. 58 - เม.ย. 58	0.5896	-0.1004
เดือน พ.ค. 58 - ส.ค. 58	0.4961	-0.1586
เดือน ก.ย. 58 - ต.ค. 58	0.4638	-0.0651
เดือน พ.ย. 58 - ธ.ค. 58	-0.0323	-0.4961
เดือน ม.ค. 59 - เม.ย. 59	-0.0480	-0.0157
เดือน พ.ค. 59 - ส.ค. 59	-0.3329	-0.2849
เดือน ก.ย. 59 - ธ.ค. 59	-0.3329	0.0000
เดือน ม.ค. 60 - เม.ย. 60	-0.3729	-0.0400
เดือน พ.ค. 60 - ส.ค. 60	-0.2477	+0.1252
เดือน ก.ย. 60 - ธ.ค. 60	-0.1590	+0.0887

ที่มา : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

3.2 ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 และโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2

โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1

โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 มีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2560 รวมทั้งสิ้น 3,446.86 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำนวน 1,634.49 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่ลูกค้าภาคอุตสาหกรรมจำนวน 1,808.71 ล้านบาท และรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ จำนวน 3.66 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.42 52.47 และ 0.11 ตามลำดับ



สัดส่วนรายได้ของโรงไฟฟ้า อมตะบี.กริม เพาเวอร์ 1
ตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2560

	จำนวน (ล้านบาท)	สัดส่วน (ร้อยละ)
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า		
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1,634.49	47.42
- ลูกค้านาคอุตสาหกรรม	1,808.71	52.47
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ	3.66	0.11
รวม	3,446.86	100.00

หมายเหตุ : ข้อมูลจากงบการเงินภายในของบี.กริม 1

โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2

โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 มีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2560 รวมทั้งสิ้น 3,690.38 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำนวน 1,647.19 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแก่ลูกค้าภาคอุตสาหกรรมจำนวน 1,986.21 ล้านบาท และรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ จำนวน 56.98 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.63 53.82 และ 1.55 ตามลำดับ

สัดส่วนรายได้ของโรงไฟฟ้า อมตะบี.กริม เพาเวอร์ 2
ตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2560

	จำนวน (ล้านบาท)	สัดส่วน (ร้อยละ)
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า		
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1,647.19	44.63
- ลูกค้านาคอุตสาหกรรม	1,986.21	53.82
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ	56.98	1.55
รวม	3,690.38	100.00

หมายเหตุ : ข้อมูลจากงบการเงินภายในของบี.กริม 2

4. ปัจจัยความเสี่ยง

ข้อความดังต่อไปนี้แสดงถึงปัจจัยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญบางประการอันอาจมีผลกระทบต่อกองทุนรวมหรือมูลค่าหน่วยลงทุนของกองทุนรวม นอกเหนือจากปัจจัยความเสี่ยงที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้แล้วยังอาจมีปัจจัยความเสี่ยงอื่นๆ ซึ่งกองทุนรวมไม่อาจทราบได้

ในขณะนี้ หรือเป็นความเสี่ยงที่กองทุนรวมพิจารณาในขณะนี้ว่าไม่เป็นสาระสำคัญ แต่ความเสี่ยงดังกล่าวอาจเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่มีความสำคัญต่อไปในอนาคต ความเสี่ยงที่ปรากฏในรายงานฉบับนี้และความเสี่ยงที่อาจมีขึ้นในอนาคต อาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจผลการดำเนินงาน และสถานะทางการเงินของกองทุนรวม ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถศึกษาปัจจัยความเสี่ยงอื่นๆ เพิ่มเติมได้จากโครงการจัดการกองทุนรวม

คำอธิบายเกี่ยวกับแนวทางการบริหารเพื่อลดความเสี่ยง มาตรการรองรับความเสี่ยง และ/หรือความสามารถของกองทุนรวมในการลดความเสี่ยงข้อใดข้อหนึ่งไม่ถึงเป็นคำรับรองของกองทุนรวมว่า กองทุนรวมจะดำเนินการรองรับความเสี่ยงตามที่กำหนดไว้ได้ทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ถือเป็นข้อยืนยันว่าความเสี่ยงต่างๆ ตามที่ระบุในรายงานฉบับนี้จะลดลงหรืออาจไม่เกิดขึ้น ทั้งนี้ เนื่องจากความสำเร็จ และ/หรือความสามารถในการลดความเสี่ยงยังขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการที่อยู่นอกเหนือจากการควบคุมของกองทุนรวม

4.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพารายได้จาก กฟผ.

กฟผ.เป็นลูกค้ารายใหญ่ที่สุดของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดย กฟผ.ตกลงซื้อไฟฟ้าจากบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับบี.กริม 1 และบี.กริม 2 จำนวน 2 ฉบับ ซึ่งสัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนกันยายน 2562 และเดือนกันยายน 2565 สำหรับ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตามลำดับ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวนับว่าเป็นสัญญาที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยมีมูลค่าร้อยละ 47.42 และ 44.63 ของรายได้รวมในปี 2560 ของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ตามลำดับ

อย่างไรก็ตาม กฟผ. มีสถานะทางธุรกิจและการเงินที่แข็งแกร่ง อีกทั้ง กฟผ.ยังเป็นผู้ดำเนินการในธุรกิจไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชียและเป็นผู้มีบทบาทสำคัญอย่างยิ่งในกิจการไฟฟ้าของประเทศ โดยนอกจากเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าและควบคุมการจำหน่ายไฟฟ้าในตลาดขายส่งของประเทศแล้ว กฟผ.ยังเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดของประเทศอีกด้วย กฟผ.มีความสำคัญต่อความมั่นคงทางพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย และมีการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

4.2 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายชำระค่าไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรม การผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง หรือการไม่สามารถจัดหาลูกค้าภาคอุตสาหกรรมเมื่อไม่มีการต่อสัญญา

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ในปี 2560 มีมูลค่าร้อยละ 52.47 และร้อยละ 53.82 ของรายได้รวมของ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ตามลำดับ โดยจะมีการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมทุก 3-5 ปี แม้ว่า บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 จะทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ



ลูกค้าภาคอุตสาหกรรมหลายราย แต่หากลูกค้าภาคอุตสาหกรรมดังกล่าวมีปัญหาทางการเงินซึ่งส่งผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายชำระค่าไฟฟ้า หรือยอมเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนกำหนด และทางบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่สามารถจัดหาลูกค้าภาคอุตสาหกรรมเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าใหม่มาทดแทนได้ ส่งผลให้ปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าภาคอุตสาหกรรมอาจลดลง นอกจากนี้ ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงของลูกค้าภาคอุตสาหกรรมยังอาจส่งผลกระทบต่อปริมาณค่าพลังงานไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้า ซึ่งจากสาเหตุดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 และอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุนรวมในที่สุด

อย่างไรก็ดี ลูกค้าภาคอุตสาหกรรมของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 เป็นบริษัทที่มีฐานะทางธุรกิจที่มั่นคง หลายแห่งเป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบรรษัทข้ามชาติ และมีคุณภาพเครดิตที่น่าเชื่อถือ โดยบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่เคยประสบปัญหาการเรียกเก็บเงินหรือข้อพิพาทกับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ยังมีการบริหารจัดการลูกค้าภาคอุตสาหกรรมให้มีการกระจายตัวที่ดี เพื่อลดความเสี่ยงในการพึ่งพารายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้ารายใดรายหนึ่งอย่างมีนัยสำคัญ

4.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการจัดหาก๊าซธรรมชาติโดย ปตท. เพียงรายเดียว

ปตท. เป็นผู้จัดจำหน่ายเชื้อเพลิงในประเทศในลักษณะผูกขาด และเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพียงพอต่อการประกอบธุรกิจของบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ได้ หากปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท. อาจทำให้ธุรกิจของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 หยุดชะงักได้ แม้ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวมีข้อกำหนดให้ ปตท. ชำระค่าชดเชยหากไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้ โดยเป็นค่าชดเชยเฉพาะในส่วน of ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. เท่านั้น ไม่ได้รวมถึงในส่วนของการผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าภาคอุตสาหกรรม แม้ว่าโรงไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 จะได้รับการออกแบบให้สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงได้ แต่การเปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตจะทำให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีค่าใช้จ่ายสูงและส่งผลให้การผลิตมีประสิทธิภาพต่ำลง นอกจากนี้ การผลิตไฟฟ้าโดยใช้น้ำมันดีเซลจะสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงดีเซลในอัตราที่สูงกว่าอัตราที่ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 จะสามารถจัดหาเพิ่มเติมเพื่อทดแทนกลับคืนในถึงเก็บได้ ดังนั้น จึงไม่สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเป็นระยะเวลานานได้

ดังนั้น ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอาจเกิดจากข้อบกพร่องในระบบท่อส่งหรือเมื่อมีการปิดซ่อมบำรุง หรือจากเหตุการณ์อื่นๆ ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยความเสี่ยงดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบี.กริม 1 และบี.กริม 2

อย่างไรก็ตาม ตลอดระยะเวลาที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ดำเนินการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำมา กว่า 10 ปี บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มิได้ประสบปัญหาการขาดแคลนเชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ จากการที่ ปตท.เป็นผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติชั้นนำของประเทศที่มีความน่าเชื่อถือ อีกทั้ง ปตท.ยังดำเนินการปฏิบัติตามข้อกำหนดหลักในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติด้วยดีมาโดยตลอด บริษัทจัดการจึงไม่มีเหตุผลใดที่จะทำให้เชื่อว่า ปตท.จะไม่สามารถดำเนินการส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้ตามสัญญา

4.4 ความเสี่ยงจากการขาดน้ำในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องใช้น้ำดิบที่ผ่านกระบวนการกำจัดแร่ธาตุ (Demineralization) เพื่อนำไปใช้ในระบบการหล่อเย็นและระบบหม้อไอน้ำ ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบอาจส่งผลให้การผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงัก ซึ่งความเสี่ยงดังกล่าวอาจมาจากการเปลี่ยนแปลงภูมิอากาศ โดยในบางปีอาจเกิดปริมาณฝนน้อยกว่าปกติ หรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล จนทำให้ปริมาณน้ำดิบไม่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้า

อย่างไรก็ดี บริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ให้บริการจัดหาน้ำให้กับทางบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้มีการบริหารจัดการแหล่งน้ำดิบให้มีปริมาณที่เพียงพอ และมีการเพิ่มปริมาณการเก็บกักน้ำสำหรับปีที่คาดว่าจะปริมาณฝนน้อยกว่าปกติ นอกจากนี้ บริษัท อมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ตกลงที่จะให้บริการจัดหาน้ำให้กับทางบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 หากบริษัท อมตะ วอเตอร์ จำกัด หยุดการให้บริการ

4.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าโดยบี.กริม 1 และบี.กริม 2

กองทุนรวมมีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการบริหารจัดการ การบำรุงซ่อมแซมโรงไฟฟ้าและความเชี่ยวชาญของ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 เพื่อให้มีประสิทธิภาพในการผลิตอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั่วไป ซึ่งหากโรงไฟฟ้าไม่สามารถรักษาสภาพในการผลิตไว้ได้ เช่น ถ้าระดับความพร้อมจ่ายต่ำกว่าที่กำหนดไว้อาจส่งผลให้ต้องเสียค่าปรับให้แก่ กฟผ. หรือในกรณีร้ายแรงอาจถูกยกเลิกสัญญาได้

อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 เริ่มดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าจนถึงปัจจุบันเป็นระยะเวลากว่า 10 ปี บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีผลการดำเนินการอยู่ใน



เกณฑ์มาตรฐานของธุรกิจโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วมที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. มาโดยตลอด นอกจากนี้ บริษัทจัดการได้มีมาตรการรองรับความเสี่ยงดังกล่าว โดย อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ทำสัญญาดอกกับกองทุนรวม เพื่อดำเนินธุรกิจตามมาตรฐานวิชาชีพ มาตรฐานวิศวกรรม มาตรฐานอุตสาหกรรม อันเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปของการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (Prudent Utility Practice) รวมถึงข้อสัญญาดอกเกี่ยวกับการไม่ประกอบธุรกิจแข่งขันกับบี.กริม 1 และบี.กริม 2

นอกจากนี้ การเข้ามามีส่วนได้เสียในกองทุนรวมของอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เป็นการควบคุมประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกิจการโรงไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ให้อยู่ในเกณฑ์ที่ดีและสามารถสร้างผลกำไรให้กับบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ และ/หรือกลุ่มบุคคลเดียวกันของอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จะเป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ของกองทุนรวม โดยจะถือหน่วยลงทุนในสัดส่วนไม่เกินหนึ่งในสามของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนรวม

4.6 ความเสี่ยงจากอุปกรณ์เครื่องจักรเสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด

ปัจจัยที่มีผลสำคัญอย่างยิ่งต่อปริมาณการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำคือสภาพของอุปกรณ์เครื่องจักรหลักของโรงไฟฟ้า ได้แก่ หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator : GTG) หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG) และเครื่องผลิตไอน้ำจากพลังงานความร้อน (Heat Recovery Steam Generator : HRSG) แม้ผลจากการศึกษารายละเอียดของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระทางด้านเทคนิคของกองทุนรวม (Independent Technical Advisor) พบว่าสภาพของอุปกรณ์หลักเหล่านี้ยังอยู่ในสภาพดีและมีอายุการใช้งานครอบคลุมเกินกว่าอายุของสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า แต่อาจมีโอกาที่อุปกรณ์เครื่องจักรหลักเหล่านี้เสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติหากการบริหารจัดการซ่อมบำรุงไม่เป็นไปตามแผนหรือไม่ได้คุณภาพ ส่งผลให้ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้อาจลดลง ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 และอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของกองทุนรวม

อย่างไรก็ดี บริษัทจัดการเชื่อว่าบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 มีมาตรการรองรับความเสี่ยงดังกล่าว โดยบี.กริม 2 ได้ลงนามในสัญญาว่าจ้างกับบริษัท จีอี ประเทศไทย จำกัด เพื่อเป็นผู้จัดหาและรับประกันอะไหล่ชิ้นส่วนรวมถึงการบริการซ่อมแซมและการสนับสนุนทางด้านเทคนิค เนื่องจากบริษัท จีอี ประเทศไทย จำกัด เป็นผู้ผลิตอุปกรณ์เครื่องจักรส่วนหนึ่งในโรงไฟฟ้าของ บี.กริม 2 ทำให้มีความเข้าใจเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าของ บี.กริม 2 เป็นอย่างดี และเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าทั่วโลกมายาวนาน ส่วนของบี.กริม 1 ใช้เครื่องจักรจาก

บริษัท ซีเมนส์ เอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่มีชื่อเสียงในระดับสากล นอกจากนี้ บี.กริม 1 ยังให้ความสำคัญกับการดูแลเครื่องจักรเป็นอย่างดี โดยมีแผนการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ ทุกๆ 3-6 ปี เพื่อลดความเสี่ยงจากการเสื่อมก่อนกำหนดของอุปกรณ์ต่างๆ

4.7 ความเสี่ยงจากการที่ไม่ได้รับความคุ้มครองตามกรมธรรม์ประกันภัย หรือเงินค่าสินไหมทดแทนจากการกรมธรรม์ประกันภัย

แม้ว่า บริษัทจัดการจะจัดให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีกรมธรรม์ประกันภัย ที่ครอบคลุมทั้งทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าและความรับผิดที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจ โรงไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยบริษัทจัดการเชื่อว่าเงื่อนไขความคุ้มครอง และจำนวนเงินเอาประกันของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 เป็นไปตามแนวปฏิบัติทั่วไป ในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้า แต่การจัดทำประกันภัยดังกล่าวอาจไม่สามารถครอบคลุม ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ทุกประเภท เนื่องจากบริษัทประกันภัยจำกัดความ คุ้มครองความเสียหายเฉพาะบางกรณีเท่านั้น นอกจากนี้ เงื่อนไขการรับประกันภัยที่ อยู่นอกเหนือการควบคุมของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 และกองทุนรวม อาจจำกัด ขอบเขตของการได้รับความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยที่ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 และกองทุนรวมจะสามารถจัดหาหรือมีความสามารถที่จะจัดหาภายใต้ เงื่อนไขของอัตราเบี้ยประกันภัยที่เหมาะสม ทั้งนี้ ความชำรุดบกพร่องสิ่งก่อสร้างของ โรงไฟฟ้า หรือความชำรุดบกพร่องที่มองไม่เห็นของโรงไฟฟ้าหรืออุปกรณ์เครื่องจักรใน โรงไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 อาจทำให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่ได้รับความ คุ้มครองจากการกรมธรรม์

นอกจากนี้ ความเสียหายบางอย่างอาจเกี่ยวข้องกับหลายหน่วยงาน เช่น เจ้าหน้าที่สำรวจความเสียหาย (Loss Adjuster) นิติวิศวกร (Forensic Engineer) ผู้เชี่ยวชาญด้านเทคนิคหรือด้านอื่นๆ แล้วแต่กรณี หรืออาจต้องเข้าสู่กระบวนการ อนุญาโตตุลาการ (Arbitration) ซึ่งอาจทำให้ใช้ระยะเวลานานเพื่อแก้ไขข้อพิพาทใน การเรียกร้องเพื่อเอาประกันภัย

ดังนั้น กองทุนรวมมีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากเหตุปัจจัยดังกล่าวข้างต้น โดย แบ่งเป็นสองกรณี คือ กรณีที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายแต่เพียงบางส่วน หากเงิน ค่าสินไหมทดแทนจากการประกันภัยที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้รับนั้นไม่เพียงพอต่อ การซ่อมแซมทรัพย์สินที่เสียหาย เป็นเหตุให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมในการซ่อมแซมทรัพย์สินเพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจต่อไปได้ และกรณีที่ทรัพย์สิน เสียหายทั้งหมด (Total Loss) หรือทรัพย์สินเสียหายอย่างมีนัยสำคัญ (Significant Loss) หากเงินค่าสินไหมทดแทนจากการประกันภัยที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้รับนั้น ไม่เพียงพอ ทำให้กองทุนรวมสูญเสียเงินทุนบางส่วนหรือทั้งหมดที่ได้ลงทุนในสัญญา โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า เนื่องจากกองทุนรวมจะได้รับเงิน



ชดเชยความเสียหายในกรณีดังกล่าวหลังจากกลุ่มเจ้าหนี้สถาบันการเงินของ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ซึ่งได้รับเงินชดเชยเต็มจำนวนตามสัญญาเงินกู้

4.8 ความเสี่ยงจากการจัดสรรกระแสเงินสด

กองทุนรวมมีความเสี่ยงจากการที่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 มีเจ้าหนี้สถาบันการเงิน ซึ่งในสัญญาเงินกู้ยืมกับเจ้าหนี้สถาบันการเงินจะกำหนดลำดับการจัดสรรกระแสเงินสดของปี.กริม 1 และปี.กริม 2 โดยปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เงินต้น ดอกเบี้ย และค่าธรรมเนียมอื่นสำหรับการกู้ยืมรวมถึงปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ต้องจัดให้มีการตั้งสำรองสำหรับการชำระเจ้าหนี้ทั้งในส่วนเงินต้นและดอกเบี้ยสำหรับงวดถัดไป และสำรองสำหรับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าครั้งใหญ่ ก่อนที่จะมีการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม

ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ต้องได้รับความเห็นชอบจากเจ้าหนี้สถาบันการเงินเป็นลายลักษณ์อักษรทุกครั้ง หรือมีสัดส่วนเงินสดคงเหลือต่อจำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยที่ต้องจ่ายชำระคืนใน 6 เดือน ข้างหน้าสูงกว่า 1.2:1 ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 จึงจะโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม หากเจ้าหนี้สถาบันการเงินใช้เวลาในการพิจารณาอนุมัติการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม หรือเงินสดคงเหลือของปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ไม่เพียงพอต่อการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยในอีก 6 เดือน ข้างหน้า กองทุนรวมจะได้รับการจัดสรรกระแสเงินสดล่าช้า

อีกทั้งระยะเวลาในโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้านี้ให้แก่กองทุนรวมโดยคิดจากผลประกอบการราย 6 เดือน พิจารณาจากช่วงเวลากการชำระเงินและการรับเงินของโรงไฟฟ้า เนื่องจากปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ต้องชำระค่าก๊าซให้แก่ ปตท. ก่อนได้รับเงินได้จาก กฟผ. และลูกค้าภาคอุตสาหกรรม จึงต้องมีเงินทุนหมุนเวียนเพื่อรองรับระยะเวลาการรับ-จ่ายเงินที่ไม่สัมพันธ์กันดังกล่าว นอกจากนี้ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 มีความจำเป็นในการสำรองเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทสำหรับการซ่อมบำรุง ถึงแม้ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะมีการกำหนดแผนการซ่อมบำรุงที่ชัดเจน อย่างไรก็ตาม หากมีความจำเป็นในการซ่อมบำรุงนอกเหนือจากแผนการซ่อมบำรุงที่กำหนดไว้ เนื่องจากความเสียหายของชิ้นส่วนของเครื่องจักรบางชิ้นก่อนกำหนดอายุเวลา โดยจำนวนค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงดังกล่าวไม่สามารถประมาณการเพื่อทำการตั้งเงินสำรองในส่วนนี้ได้

อย่างไรก็ดี กองทุนรวมได้รับการจัดสรรกระแสเงินสดเป็นลำดับที่สองถัดจากเจ้าหนี้สถาบันการเงิน และได้รับการจัดสรรกระแสเงินสดก่อนที่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นหรือชำระค่าใช้จ่ายอื่นที่ไม่จำเป็นต่อการดำเนินงานของปี.กริม 1 และปี.กริม 2 โดยระหว่างระยะเวลาในการโอนผลประโยชน์จากการ

ประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งโอนปีละ 2 ครั้ง มีการจัดการกระแสเงินสดรายรับและกระแสเงินสดรายจ่ายที่ชัดเจนตามที่กำหนดในสัญญาสินเชื่อ

นอกจากนี้ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 สามารถสร้างกระแสเงินสดที่มั่นคงมาโดยตลอดเป็นระยะเวลากว่า 10 ปีที่ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า โดยมีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ.และลูกค้าภาคอุตสาหกรรมเพื่อสร้างความมั่นคงด้านรายได้ ประกอบกับการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ และมีการทำสัญญาว่าจ้างกับ บริษัท จีอี ประเทศไทย จำกัด ให้เป็นผู้จัดหาอะไหล่ชิ้นส่วน โดยมีการจำกัดอัตราการขึ้นราคาสูงสุดในแต่ละปี เพื่อลดความผันผวนด้านค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

4.9 ความเสี่ยงจากการที่เจ้าหนี้สถาบันการเงินมีสิทธิในหลักประกันเป็นลำดับแรก

กองทุนรวมมีความเสี่ยงจากการที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีเจ้าหนี้สถาบันการเงินซึ่งในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินดังกล่าว บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้ตกลงให้หลักประกันเพื่อเป็นการประกันหนี้ตามสัญญาเงินกู้แก่เจ้าหนี้สถาบันการเงิน กล่าวคือ การจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและทรัพย์สินเครื่องจักรหลักสำหรับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า การโอนสิทธิในกรรมสิทธิ์และใบสลักหลังกรรมสิทธิ์ การโอนสิทธิในเอกสารโครงการแบบมีเงื่อนไข การโอนสิทธิในบัญชีแบบมีเงื่อนไข และการจำนำบัญชีของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยที่เจ้าหนี้สถาบันการเงินมีสิทธิในหลักประกันดังกล่าวเป็นลำดับแรกก่อนเจ้าหนี้รายอื่นของบี.กริม 1 และบี.กริม 2

กองทุนรวมอาจมีความเสี่ยงหากบี.กริม 1 และบี.กริม 2 กระทำการใดๆ อันเป็นเหตุผิดนัดชำระหนี้ (Event of Default) ตามสัญญาเงินกู้ และอาจส่งผลให้เจ้าหนี้สถาบันการเงินใช้สิทธิบังคับเอาหลักประกัน และส่งผลให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่สามารถประกอบธุรกิจและโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าตามสัญญาที่ทำไว้กับกองทุนรวมได้ หรือจำนวนเงินที่กองทุนรวมได้รับหลังจากชำระคืนเงินกู้เจ้าหนี้สถาบันการเงินนั้นไม่เพียงพอกับเงินลงทุนที่กองทุนรวมลงทุนไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์ ทำให้กองทุนรวมอาจสูญเสียเงินทุนบางส่วนหรือทั้งหมดที่ได้ลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์

ในการทำสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าระหว่างบี.กริม 1 และบี.กริม 2 กับกองทุนรวม บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้ตกลงทำสัญญาจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและทรัพย์สินเครื่องจักรหลักสำหรับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเพื่อเป็นประกันการปฏิบัติตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม กองทุนรวมไม่มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินดังกล่าวระหว่างระยะเวลาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ยกเว้นแต่กรณีบังคับเอาหลักประกัน หาก



เกิดกรณีผิดสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการอันจะทำให้กองทุนรวมมีสิทธิบังคับหลักประกันได้ โดยกองทุนรวมมีสิทธิในหลักประกันดังกล่าวเป็นลำดับสองรองจากเจ้าหนี้สถาบันการเงินที่มีสิทธิในหลักประกันเป็นลำดับแรก แต่ก่อนเจ้าหนี้รายอื่นของปี.กริม 1 และปี.กริม 2

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

กองทุนรวมไม่มีคดีความ ข้อพิพาทในชั้นอนุญาโตตุลาการ หรือข้อพิพาททางกฎหมาย

6. ข้อมูลสำคัญอื่น

ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมของกองทุนรวมได้ที่ Website ของบริษัทจัดการที่ <http://www.kasikornasset.com> หรือที่ Website ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่ <http://www.settrade.com>

ส่วนที่ 2 การจัดการและกำกับดูแลกิจการที่ดี

7. ข้อมูลหน่วยลงทุน

7.1 ข้อมูลทั่วไปของหน่วยลงทุน

7.1.1 ข้อมูลทั่วไป

จำนวนเงินทุนโครงการ ณ วันที่เริ่มลงทุน	6,300,000,000 บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วยลงทุน ณ วันที่เริ่มลงทุน	10.50 บาท
จำนวนเงินทุนโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	4,183,260,000 บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วยลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	6.9721 บาท
จำนวนหน่วยลงทุน	600,000,000 หน่วย

7.1.2 ข้อมูลราคาหลักทรัพย์และข้อมูลหน่วยลงทุน

	ราคาหลักทรัพย์ (ราคาปิด)	มูลค่าทรัพย์สินสุทธิต่อหน่วย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	10.30	11.2391
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557	9.75	10.1191
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	9.00	9.8887
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558	8.85	9.4300
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	8.15	9.8046
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	8.50	9.9579
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	8.35	10.2544
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560	9.00	9.5659
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	8.55	8.9589

7.2 ข้อมูลผู้ถือหน่วย

ลำดับ	ผู้ถือหน่วย	จำนวน (หน่วย)	ร้อยละ
1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด	179,819,100	29.97%
2	ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน)	57,246,600	9.54%
3	บริษัท ไทย-เอกซ์ จำกัด (มหาชน)	27,600,000	4.60%
4	ธนาคารออมสิน	26,810,000	4.47%
5	บริษัท เมืองไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	16,010,000	2.67%
6	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)	13,100,000	2.18%
7	บริษัท อาคเนย์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	9,837,700	1.64%
8	บริษัท ไทยรับประกันภัยต่อ จำกัด (มหาชน)	6,541,500	1.09%
9	MR. CHEN, JUNG-KUN	2,169,300	0.36%
10	นายประภาพร จันทนากร	2,041,400	0.34%

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

7.3 การจ่ายผลตอบแทนของกองทุนรวม

7.3.1 หลักเกณฑ์การจ่ายผลตอบแทนของกองทุนรวม

ในการเข้าลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้ากับบี.กริม 1 และบี.กริม 2 นั้นตามมาตรฐานบัญชีแล้วได้มีการบันทึกเงินลงทุนดังกล่าวในลักษณะเดียวกับการกู้ยืมเงินคือถือเสมือนว่าทางกองทุนรวมได้ให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 กู้ยืมเงินเท่ากับจำนวนเงินลงทุน 6,202,000,000 บาท



โดยประมาณการจ่ายเงินต้นในแต่ละปีจะอิงตามเอกสารแนบในสัญญาโอนผลประโยชน์ แต่ทั้งนี้ ไม่ได้เป็นการรับประกันเงินต้นแต่อย่างใด ส่วนดอกเบี้ยเป็นการคำนวณตามผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนรวมได้รับในแต่ละงวดหักลบส่วนของเงินต้นในแต่ละงวดตามสัญญาโอนผลประโยชน์ที่กล่าวไว้ในข้างต้น

ตามหลักการบันทึกบัญชีของกองทุนรวมนั้นกองทุนรวมสามารถบันทึกเฉพาะส่วนของดอกเบี้ยเป็นรายได้จากการลงทุนในงบกำไรขาดทุนและนำมาหักลบค่าใช้จ่ายของกองทุนรวมเพื่อคำนวณเป็นกำไรสุทธิและคืนผลตอบแทนแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในรูปของเงินปันผล โดยกองทุนรวมมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหน่วยลงทุนดังนี้

1. โครงการมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เกินปีละ 2 ครั้ง
2. การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะเป็นไปตามข้อกำหนดดังต่อไปนี้
 - (1) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว
 - (2) การคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว บริษัทจัดการจะคำนวณโดยหักกำไรสุทธิของกองทุนรวมด้วยรายการดังต่อไปนี้
 - (ก) กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealized gain) จากการประเมินราคาทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวม รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่สำนักงานกำหนดเพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนรวม
 - (ข) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมตามแผนที่กำหนดไว้ อย่างชัดเจนในโครงการของกองทุนรวมและหนังสือชี้ชวนหรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
 - (ค) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนรวมตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้ อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวมและหนังสือชี้ชวนหรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า

ในกรณีที่กองทุนรวมมีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายที่ทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealized loss) เป็นต้น บริษัทจัดการจะหักรายการตาม (ข) และ (ค) จากกำไรสุทธิของกองทุนรวมได้ตามมูลค่าของรายการดังกล่าวเฉพาะส่วนที่เกินกว่าค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสดเท่านั้น

- (3) ในกรณีที่กองทุนรวมยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผล บริษัทจัดการจะดำเนินการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้นหรือวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้น แล้วแต่กรณี เว้นแต่ กรณีที่มีเหตุจำเป็นให้ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าว บริษัทจัดการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.และผู้ถือหน่วยลงทุนทราบเป็นลายลักษณ์อักษร
- (4) เงื่อนไขเพิ่มเติม :
- (ก) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีมีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้น และให้สะสมเงินปันผลดังกล่าวเพื่อนำไปจ่ายรวมกับเงินปันผลที่จะให้มีการจ่ายในงวดถัดไป
- (ข) สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ เว้นแต่ กรณีที่คณะกรรมการ ก.ล.ต. สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศกำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือ ผ่อนผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้น ทั้งนี้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการดังกล่าวได้โดยไม่ต้องได้รับมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน โดยถือว่าได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้วทุกประการ และไม่ถือเป็นการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการการจ่ายเงินปันผล

ในส่วนของเงินจากการรับโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่นับเป็นเงินต้นนั้น ทางกองทุนรวมจะมีการบันทึกเป็นการลดลงของเงินลงทุนซึ่งหากกองทุนไม่มีนโยบายในการลงทุนสินทรัพย์ใหม่และมีสภาพคล่องส่วนเกินจากเงินสดดังกล่าว กองทุนรวมจะพิจารณาจ่ายเงินแก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในรูปแบบของการลดทุน



7.3.2 ประวัติการลดทุนจดทะเบียนและจ่ายเงินปันผล

ครั้งที่	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ระยะเวลาการดำเนินงาน	19 ก.ย. 2556 - 31 ธ.ค. 2556	1 ม.ค. 2557 - 30 มิ.ย. 2557	1 ก.ค. 2557 - 31 ธ.ค. 2557	1 ม.ค. 2558 - 30 มิ.ย. 2558	1 ก.ค. 2558 - 31 ธ.ค. 2558	1 ม.ค. 2559 - 30 มิ.ย. 2559	1 ก.ค. 2559 - 31 ธ.ค. 2559	1 ม.ค. 2560 - 30 มิ.ย. 2560	1 ก.ค. 2560 - 31 ธ.ค. 2560
เงินทุนจดทะเบียนก่อนลดทุนด้วยลงทุน									
เงินทุนจดทะเบียน (บาท)	6,300,000,000	5,693,100,000	5,497,620,000	5,302,140,000	5,095,680,000	4,889,220,000	4,645,740,000	4,402,260,000	4,183,260,000
มูลค่าต่อหน่วย (บาท)	10.5000	9.4885	9.1627	8.8369	8.4928	8.1487	7.7429	7.3371	6.9721
มูลค่าหน่วยลงทุนที่ลดลง									
เงินทุนจดทะเบียน (บาท)	606,900,000	195,480,000	195,480,000	206,460,000	206,460,000	243,480,000	243,480,000	219,000,000	219,000,000
มูลค่าต่อหน่วย (บาท)	1.0115	0.3258	0.3258	0.3441	0.3441	0.4058	0.4058	0.3650	0.3650
เงินทุนจดทะเบียนหลังลดทุนด้วยลงทุน									
เงินทุนจดทะเบียน (บาท)	5,693,100,000	5,497,620,000	5,302,140,000	5,095,680,000	4,889,220,000	4,645,740,000	4,402,260,000	4,183,260,000	3,964,260,000
มูลค่าต่อหน่วย (บาท)	9.4885	9.1627	8.8369	8.4928	8.1487	7.7429	7.3371	6.9721	6.6071
เงินปันผลจ่าย									
จำนวนเงินปันผล (บาท)	328,400,000	196,680,000	182,160,000	160,680,000	179,100,000	174,000,000	371,640,000	152,340,000	3699,600,000
อัตราปันผลต่อหน่วย (บาท)	0.5440	0.3278	0.3036	0.2678	0.2985	0.2900	0.6194	0.2539	0.6160
วันมีผลจดทะเบียน									
	20 มีนาคม 2557	18 กันยายน 2557	23 มีนาคม 2558	18 กันยายน 2558	22 มีนาคม 2559	20 กันยายน 2559	22 มีนาคม 2560	19 กันยายน 2560	21 มีนาคม 2561
วันที่ดำเนินการจ่ายเงินคืน									
	31 มีนาคม 2557	26 กันยายน 2557	31 มีนาคม 2558	28 กันยายน 2558	30 มีนาคม 2559	28 กันยายน 2559	31 มีนาคม 2560	28 กันยายน 2560	30 มีนาคม 2561



8.1.2.2 รายชื่อผู้ถือหุ้นบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลสิกรไทย จำกัด

ธนาคารกลสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 100 โดยฝ่ายจัดการกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์และโครงสร้างพื้นฐาน มีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 7 คน

8.1.2.3 รายชื่อคณะกรรมการ

- | | |
|-----------------------------|-------------------------------|
| 1. นางสาวชัตติยา อินทวิชัย | 4. นางรัตนาพรณ ศรีมณีกุลโรจน์ |
| 2. นายวศิน วณิชยวรรณ์ | 5. นางนิศานาถ อุ้วฒิมพงษ์ |
| 3. นายประสพสุข ดำรงชิตานนท์ | |

8.1.2.4 รายชื่อคณะกรรมการตรวจสอบ

1. นายประสพสุข ดำรงชิตานนท์
2. นางรัตนาพรณ ศรีมณีกุลโรจน์

8.1.2.5 รายชื่อผู้จัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

1. นายชัยชัย สฤทธือภิกฤษ์

การศึกษา :

- | | |
|------|--|
| 2534 | บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย |
| 2529 | บริหารธุรกิจบัณฑิต (สาขาสถิติประยุกต์) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย |

ประสบการณ์ทำงาน :

- | | |
|---------------|---|
| 2556-ปัจจุบัน | รองกรรมการผู้จัดการ บลจ.กลสิกรไทย |
| 2554-2555 | ผู้บริหารกองทุนฝ่ายจัดการกองทุนตราสารหนี้ บลจ.กลสิกรไทย |
| 2551-2554 | ผู้บริหารฝ่ายจัดการกองทุนตราสารหนี้ บลจ.กลสิกรไทย |
| 2550-2551 | ผู้จัดการกองทุนอาวุโสฝ่ายจัดการกองทุนตราสารหนี้ บลจ.กลสิกรไทย |
| 2546-2549 | ผู้จัดการกองทุนฝ่ายจัดการกองทุนตราสารหนี้ บลจ.กลสิกรไทย |

2. นายชัยพร ดิเรกโกศา, CFA

การศึกษา :

- | | |
|------|---|
| 2540 | บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (สาขาวิศวกรรมการเงิน) MIT Slone School of Management, USA |
| 2534 | บริหารธุรกิจบัณฑิต (สาขาการเงิน) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย |

ประสบการณ์ทำงาน :

- 2560-ปัจจุบัน Associate Chief Investment Officer
ฝ่ายจัดการกองทุนตราสารหนี้ บลจ.กสิกรไทย
- 2554-2559 ผู้บริหารกองทุน ฝ่ายจัดการกองทุนตราสารหนี้
บลจ.กสิกรไทย
- 2551-2554 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ สายจัดการลงทุน บลจ.กรุงไทย
- 2549-2551 รักษาการผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ บลจ.กรุงไทย
- 2548-2549 ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการลงทุน บลจ.กรุงไทย
- 2548-2548 ผู้อำนวยการฝ่ายวิจัย บลจ.กรุงไทย
- 2545-2548 ผู้บริหารโครงการ บริษัท บูปรินท์ โซลูชั่น คอร์ปอเรชั่น
จำกัด
- 2543-2545 ผู้จัดการกองทุน บลจ. ออยุธยา จาร์ดีน เฟลมมิง
- 2542-2543 ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายตราสารหนี้ บล. เอส จี เอเชีย
เครดิต

3. นางสาวสุนิดา มีชูกุล

การศึกษา :

- 2539 บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต The George Washington
University, USA
- 2535 บริหารธุรกิจบัณฑิต (สาขาการเงิน) จุฬาลงกรณ์
มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงาน :

- 2556-ปัจจุบัน ผู้บริหารกองทุนฝ่ายจัดการกองทุนอสังหาริมทรัพย์และ
โครงสร้างพื้นฐาน บลจ.กสิกรไทย จำกัด
- 2544-2556 ผู้อำนวยการฝ่าย บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด
- 2543-2544 ผู้จัดการกองทุน บลจ.ทีสโก้
- 2539-2543 ผู้ช่วยผู้จัดการกองทุน บลจ.เอ็มเอฟซี

8.1.3 หน้าที่และความรับผิดชอบ ของบริษัทจัดการและผู้จัดการกองทุน

บริษัทจัดการมีหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่ระบุไว้ในโครงการจัดการ
กองทุนรวมดังต่อไปนี้

1. นำเงินของกองทุนรวมไปลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานหรือ
ทรัพย์สินอื่น รวมทั้งจัดหาผลประโยชน์ การให้เช่า ให้สิทธิ ให้ผู้อื่นดำเนินการ
จำหน่าย โอนสิทธิการเช่า ขาย สังไอณ และเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมปรับปรุง
ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานหรือทรัพย์สินอื่นที่ลงทุนไว้ตามนโยบาย



- วัตถุประสงค์ หลักเกณฑ์ เงื่อนไข วิธีการที่กำหนดในโครงการ โดยเป็นไปตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ของประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. และประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ด้วย
2. ในกรณีที่ปรากฏข้อเท็จจริงแก่บริษัทจัดการว่ามีบุคคลใดหรือกลุ่มบุคคลเดียวกันได้ถือหน่วยลงทุน ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ภายหลังการเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนรวมเกินกว่าอัตราที่กำหนดไว้ในข้อ 8.1.2 ข้อ 8.1.4 และข้อ 8.1.5 แล้วแต่กรณี บริษัทจัดการจะดำเนินการตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
 3. บริหารและจัดการกองทุนรวมด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายโครงการจัดการกองทุนรวม ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนกับบริษัทจัดการ และมติผู้ถือหน่วยลงทุนด้วย
 4. ดำเนินการและควบคุมดูแลให้การจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เป็นไปตามสาระสำคัญที่ได้ระบุไว้ในโครงการจัดการกองทุนรวม
 5. ปฏิบัติตามโครงการจัดการกองทุนรวม ข้อผูกพันระหว่างผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวมกับบริษัทจัดการ และพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ตลอดจนประกาศ กฎ และคำสั่งที่ออกโดยอาศัยอำนาจแห่งกฎหมายดังกล่าว ทั้งนี้ ในกรณีที่ข้อกำหนดในโครงการจัดการกองทุนรวมขัดหรือแย้งกับหลักเกณฑ์ในกฎหมาย ประกาศ กฎ หรือคำสั่งดังกล่าว หากบริษัทจัดการได้ดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ประกาศ กฎ หรือคำสั่งนั้น ให้ถือว่าบริษัทจัดการได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนรวมแล้ว
 6. จัดให้มีการรับ จ่ายค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายต่างๆ และ/หรือเงินตอบแทนอื่นใด ตามที่กำหนดไว้ในโครงการ
 7. จัดสรรผลกำไรของกองทุนรวมเพื่อจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดในโครงการ และเป็นไปตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนด
 8. จัดให้มีการประกันภัยของกองทุนรวมตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ของประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
 9. จัดให้มีการตรวจสอบตราสภาพทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
 10. จัดให้มีระบบงานสำหรับการบริหารและจัดการกองทุนรวม อย่างน้อยในเรื่องดังต่อไปนี้

- (1) การคัดเลือกและดูแลบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของกองทุนรวม ให้มีความรู้ความสามารถที่เหมาะสมกับการบริหารและจัดการกองทุนรวม
 - (2) การวิเคราะห์และศึกษาความเป็นไปได้ของการจัดตั้งกองทุนรวมรวมทั้งการตรวจสอบและสอบทาน (การทำ Due diligence) ทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุน ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนรวมและทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ถูกต้อง และเพียงพอต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้ลงทุน
 - (3) การกำกับดูแลบริหารจัดการและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนรวมและเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นรายลงทุน
11. ดำเนินการแยกทรัพย์สินของกองทุนรวมไว้ต่างหากจากทรัพย์สินของบริษัทจัดการ และนำทรัพย์สินของกองทุนรวมไปฝากไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์ และ/หรือ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
 12. จัดทำบัญชีแสดงการลงทุนของกองทุนรวมไว้โดยถูกต้องและจัดทำรายงานการลงทุนของกองทุนรวมให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมทราบ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
 13. จัดให้ได้มาซึ่งรายได้และผลประโยชน์ของกองทุนรวม และนำเงินได้และผลประโยชน์ดังกล่าวฝากไว้กับผู้ดูแลผลประโยชน์
 14. แต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมซึ่งมีคุณสมบัติตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. รวมถึงการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุน และแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์อื่นแทนตามเงื่อนไขในการเปลี่ยนตัวผู้ดูแลผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ในโครงการ ทั้งนี้ โดยได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
 15. จัดให้มีคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน
 16. แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อทำหน้าที่ตัดสินใจลงทุนหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
 17. แต่งตั้งผู้จัดการกองทุน เพื่อทำหน้าที่ตัดสินใจลงทุนหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินอื่นที่มีทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ทั้งนี้ ผู้จัดการกองทุนที่ได้รับการแต่งตั้งต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
 18. แต่งตั้งผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนเพื่อทำหน้าที่ขายหน่วยลงทุนหรือให้คำแนะนำแก่ผู้ลงทุน ทั้งนี้ ผู้ติดต่อกับผู้ลงทุนที่ได้รับการแต่งตั้งต้องได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.



19. แต่งตั้งนายทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุน และจัดให้มีทะเบียนผู้ถือหน่วยลงทุนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่คณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด และเก็บรักษาไว้ซึ่งทะเบียนของผู้ถือหน่วยลงทุนรวมถึงการเปลี่ยนตัวนายทะเบียนหน่วยลงทุนของกองทุน และแต่งตั้งนายทะเบียนหน่วยลงทุนอื่นที่มีคุณสมบัติตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนดแทน และแจ้งการแต่งตั้งดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ทราบ
20. แต่งตั้งบริษัทประเมินค่าและจัดให้มีการประเมินค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
21. จัดให้มีผู้สอบบัญชีของกองทุนรวม ซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามข้อกำหนดแห่งประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. เรื่องหลักเกณฑ์การให้ความเห็นชอบผู้สอบบัญชี รวมถึงการเปลี่ยนตัวผู้สอบบัญชีของกองทุนรวม และแต่งตั้งผู้สอบบัญชีอื่นที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนดแทน และแจ้งการแต่งตั้งดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
22. แต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายหน่วยลงทุนและผู้สนับสนุนการขายหน่วยลงทุนเพื่อทำหน้าที่จำหน่ายหน่วยลงทุนของกองทุนรวม ในกรณีที่บริษัทจัดการประสงค์จะตั้งบริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนเป็นผู้ทำหน้าที่ในการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนของกองทุนรวม บริษัทจัดจำหน่ายหน่วยลงทุนดังกล่าวต้องไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ที่จะจำหน่าย จ่าย โอน ให้เช่า หรือให้สิทธิในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนรวมจะลงทุนในลักษณะของการเป็นกลุ่มบุคคลเดียวกัน
23. แต่งตั้งที่ปรึกษา(ถ้ามี) ซึ่งมีหน้าที่ให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำแก่บริษัทจัดการเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนรวม หรือการจัดการกองทุนรวม เช่น ที่ปรึกษากฎหมาย ที่ปรึกษาทางวิศวกรรม ที่ปรึกษาในการตรวจสอบทรัพย์สิน ที่ปรึกษาเฉพาะด้าน เป็นต้น
24. แต่งตั้งบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่ต่างๆ ที่เกี่ยวกับกองทุน อาทิเช่น ที่ปรึกษา ผู้ควบคุมงานก่อสร้าง ผู้เชี่ยวชาญต่างๆ ผู้จัดทำประมาณการ ผู้ตรวจรับอาคาร ผู้ดูแลรักษาความสะอาดสถานที่ ผู้รับเหมาก่อสร้าง เป็นต้น
25. รวบรวม ติดตาม ดำเนินการ และสั่งให้ผู้มีหน้าที่ต่างๆ ตามสัญญาแต่งตั้ง อาทิเช่น ที่ปรึกษา ผู้ควบคุมงานก่อสร้าง เป็นต้น จัดเตรียม จัดส่งจัดทำรายงานต่างๆ และ/หรือดำเนินการต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้ง

- และ/หรือตามที่คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน และ/หรือผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน และ/หรือผู้มีอำนาจตามกฎหมายร้องขอ
26. ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้ในอนาคตหรือสิทธิตามสัญญาแบ่งรายได้ บริษัทจัดการต้องดำเนินการดังต่อไปนี้ด้วย
- (1) ติดตามและตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของส่วนแบ่งรายได้ที่กองทุนรวมได้รับอย่างสม่ำเสมอ
 - (2) หากพบความผิดพลาดหรือข้อบกพร่องที่อาจทำให้กองทุนรวมไม่ได้รับส่วนแบ่งรายได้ที่ถูกต้องครบถ้วนตามข้อตกลง ต้องดำเนินการหรือมอบหมายให้ผู้เชี่ยวชาญดำเนินการให้ผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าว
27. ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามข้อ 6.1.1 (1) ถึง (4) บริษัทจัดการจะจัดให้มีข้อกำหนดในเอกสารสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ผู้เช่า ผู้รับสิทธิ หรือผู้รับจ้างที่นำทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมไปจัดหาผลประโยชน์ มีหน้าที่รายงานข้อเท็จจริงและเหตุผลต่อบริษัทจัดการโดยไม่ชักช้า เมื่อมีเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
28. ในการจัดการทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนลงทุนด้วยการเข้าถึงหุ้นของบริษัทที่ประกอบธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน บริษัทจัดการต้องจัดให้มีมาตรการหรือกลไกที่จะทำให้บริษัทจัดการสามารถดูแลและควบคุมให้บริษัทดังกล่าวมีการประกอบกิจการที่เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนรวม และตามหลักเกณฑ์ในประกาศนี้และประกาศอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เป็นไปในทำนองเดียวกับการปฏิบัติของกองทุนรวมโดยอนุโลม ซึ่งรวมถึงการดำเนินการของบริษัทจัดการดังต่อไปนี้
- (1) ส่งบุคลากรเข้าร่วมบริหารในกิจการของบริษัทนั้น โดยบุคลากรดังกล่าวต้องเป็นผู้จัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน
 - (2) ดำเนินการตามอำนาจหน้าที่ของตนเพื่อให้ผู้บริหารและบุคคลผู้มิอำนาจควบคุมกิจการโครงสร้างพื้นฐาน มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท



- (3) การดำเนินการตามอำนาจหน้าที่ของตนเพื่อให้การกู้ยืมเงินและการก่อภาระผูกพันของบริษัทดังกล่าว)ถ้ามี(เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศเกี่ยวกับการกู้ยืมเงินในนามของกองทุนรวม และการก่อภาระผูกพันแก่ทรัพย์สินของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโดยอนุโลม
- (4) การจัดให้มีมาตรการที่จะทำให้ผู้ดูแลผลประโยชน์สามารถตรวจสอบการดำเนินการของบริษัทจัดการเพื่อให้เป็นไปตามมาตรการหรือกลไกที่บริษัทจัดการได้วางไว้ตามข้อกำหนดนี้

การดำเนินการของบริษัทจัดการเพื่อให้บริษัทตามวรรคหนึ่งมีการประกอบกิจการในทำนองเดียวกับการปฏิบัติของกองทุนรวมตามวรรคหนึ่งมิให้รวมถึงการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ในข้อ 6.1.8 (1) โดยบริษัทดังกล่าวอาจประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานเองได้

29. กำกับดูแลและตรวจสอบให้บุคลากรของตนปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ที่ออกตามกฎหมายดังกล่าว รวมทั้งมาตรฐานการปฏิบัติงานที่สมาคมกำหนดโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน
30. อำนาจความสะดวกแก่ผู้ดูแลผลประโยชน์หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้ดูแลผลประโยชน์ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวสามารถปฏิบัติหน้าที่ของตนในส่วนที่เกี่ยวกับกองทุนรวมได้อย่างมีประสิทธิภาพ
31. ดำเนินการขาย จำหน่าย จ่าย โอน ทรัพย์สินบางส่วนหรือทั้งหมดของกองทุนรวมตามที่เห็นสมควร
32. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนดให้เป็นหน้าที่ของบริษัทจัดการ
33. คำนวณและเปิดเผยมูลค่าทรัพย์สิน มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ และมูลค่าหน่วยลงทุนของกองทุนรวมเป็นรายไตรมาสภายใน 45 วันนับแต่วันสิ้นไตรมาส ทั้งนี้ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้สำหรับกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ที่ออกตามมาตรา 117 โดยอนุโลม
34. ในกรณีที่กองทุนรวมมีนโยบายการลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้ในอนาคต หรือสิทธิตามสัญญาแบ่งรายได้ในอนาคตตามข้อ 6.1.1 (3) หากกองทุนรวมมิได้เป็นบุคคลเดียวที่มีสิทธิได้รับรายได้ในอนาคตทั้งจำนวน บริษัทจัดการจะวิเคราะห์สิทธิได้เสียทางทรัพย์สินของผู้ถือหน่วยลงทุนแต่ละชนิด โดยเปรียบเทียบกับสิทธิของเจ้าหนี้หรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่นในรายได้ในอนาคตนั้น

พร้อมทั้งแสดงบทวิเคราะห์และความเห็นทางกฎหมายในเรื่องดังกล่าวไว้ในหนังสือชี้ชวน

35. รายงานพร้อมด้วยเหตุผลต่อสำนักงานโดยไม่ชักช้า เมื่อปรากฏเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงใด ๆ อันอาจมีผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนรวมลงทุนหรือมีไว้อย่างมีนัยสำคัญ หรือตามที่สำนักงานประกาศกำหนด โดยในกรณีที่หน่วยลงทุนของกองทุนรวมมีการจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจัดการจะจัดส่งรายงานดังกล่าวให้ตลาดหลักทรัพย์ด้วย
36. นำส่งงบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานแล้วภายใน 45 วัน นับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส และงบการเงินประจำงวดการบัญชีที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้วภายใน 3 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนรวม โดยงบการเงินของกองทุนรวมที่จัดทำขึ้นจะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด ในกรณีที่หน่วยลงทุนของกองทุนรวมมีการจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจัดการจะส่งงบการเงินดังกล่าวให้ตลาดหลักทรัพย์ด้วย
37. ในกรณีที่กองทุนรวมลงทุนหรือมีไว้ซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นหุ้นหรือตราสารแห่งหนึ่งที่ออกโดยบริษัทตามข้อ 6.1.1 (5) บริษัทจัดการจะดำเนินการเกี่ยวกับงบการเงินเป็นการเพิ่มเติมตามหลักเกณฑ์ที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
38. ในกรณีที่กองทุนรวมลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่เป็นโครงการที่ไม่แล้วเสร็จ บริษัทจัดการจะจัดทำรายงานความคืบหน้าของโครงการทุกๆ 6 เดือน นับแต่มีการลงทุนในทรัพย์สินนั้น และส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักงานภายใน 30 วันนับแต่วันสุดท้ายของกำหนดเวลา 6 เดือนโดยรายงานความคืบหน้าของโครงการดังกล่าวต้องมีข้อมูลอย่างน้อยตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด ในกรณีที่หน่วยลงทุนของกองทุนรวมมีการจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจัดการจะจัดส่งรายงานดังกล่าวให้ตลาดหลักทรัพย์ด้วย
39. จัดทำและนำส่งรายงานประจำปีของกองทุนรวมให้ผู้ถือหน่วยลงทุนและสำนักงานภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของกองทุนรวม โดยรายงานดังกล่าวต้องมีรายการอย่างน้อยตามที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
40. จัดให้มีการขอมติโดยการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อมีผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วย



- ลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนรวม เข้าซื้อกันทำหนังสือขอให้บริษัทจัดการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน
41. เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขเพิ่มเติมโครงการหรือ วิธีจัดการกองทุน ตามข้อกำหนดเงื่อนไข หลักเกณฑ์ ที่ระบุไว้ในโครงการ
 42. ดำเนินการเพิ่มเงินทุน และลดเงินทุนตามข้อกำหนดเงื่อนไข หลักเกณฑ์ ที่ระบุไว้ในโครงการ และ/หรือดำเนินการตามที่คณะกรรมการ ก.ล.ต. หรือสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
 43. กระทำนิติกรรมสัญญาใดๆ ในนามของกองทุน ซึ่งบริษัทจัดการมีอำนาจกระทำได้ในขอบเขตของกฎหมาย
 44. ดำเนินการฟ้องร้อง หรือแก้ต่างคดีแพ่ง หรือคดีอาญาแทนกองทุนรวม รวมถึงการแต่งตั้งตัวแทนเพื่อกระทำการดังกล่าว
 45. เข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนเกี่ยวกับทรัพย์สิน ลิขสิทธิ์ หรือผลประโยชน์ใดๆ ในส่วนที่กองทุนรวมถือหลักทรัพย์อยู่เท่าที่จำเป็นเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุน
 46. ยกเลิกกองทุนรวมตามข้อกำหนดเงื่อนไข หลักเกณฑ์ ที่ระบุไว้ในโครงการ
 47. แต่งตั้งผู้ชำระบัญชีกรณีเลิกกองทุนรวม เพื่อทำหน้าที่รวบรวมและแจกจ่ายทรัพย์สินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวม รวมทั้งทำการอย่างอื่นตามแต่จำเป็นเพื่อชำระบัญชีให้เสร็จสิ้น และแจ้งให้ผู้ดูแลผลประโยชน์ทราบ
 48. ได้รับคำตอบแทนในการจัดการโครงการ ตามอัตราที่ระบุไว้ในโครงการที่ได้รับอนุมัติ และค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่าย และหรือเงินตอบแทนอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในโครงการ
 49. ปฏิบัติการอื่นๆ เพื่อให้ถึงซึ่งวัตถุประสงค์ของโครงการ และรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์ของผู้ถือหน่วยลงทุนตามที่กำหนดไว้ในโครงการ โดยไม่ขัดต่อกฎหมายไทยและประกาศของคณะกรรมการ ก.ล.ต. และประกาศของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

8.2 ผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

8.2.1 ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์และโทรสาร

ชื่อ : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

ที่อยู่ : 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240

โทรศัพท์ : 0-2710-3400

โทรสาร : 0-2379-4245

8.2.2 รายชื่อกรรมการบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด

1. นายฮาราลด์ ลิงค์

2. นายโชติ ชูสุวรรณ

3. นายสุรชัย สายบัว

4. นายปีเตอร์ซี. สตรูทซิงเกอร์

5. นางปริญญาด์ สุนทรวาทะ
6. นางสาวคาร์ลีนโมนิคมารีคริสตินลิงค์

7. นายอนุชา ลิหนาทกถากุล

8. นายเชิดชาย ยิวเหล็ก

9. นายสำคัญ รัศมีบรรจงกิจ

10. นายสุรศักดิ์ ไทวนิชย์

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

8.2.3 ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์และโทรสาร

- ชื่อ : บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

ที่อยู่ : 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240

โทรศัพท์ : 0-2710-3400

โทรสาร : 0-2379-4245

8.2.4 รายชื่อกรรมการ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด

1. นายฮาราลด์ ลิงค์

2. นายโชติ ชูสุวรรณ

3. นายสุรชัย สายบัว

4. นายปีเตอร์ซี. สตรูทซิงเกอร์

5. นางปริญญาด์ สุนทรวาทะ
6. นางสาวคาร์ลีนโมนิคมารีคริสตินลิงค์

7. นายอนุชา ลิหนาทกถากุล

8. นายเชิดชาย ยิวเหล็ก

9. นายสำคัญ รัศมีบรรจงกิจ

10.นายสุรศักดิ์ ไทวนิชย์

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

8.2.5 หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

หน้าที่ และความรับผิดชอบโดยสรุปของบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตามที่ระบุในโครงการจัดการกองทุนรวมมีดังต่อไปนี้

การโอนผลประโยชน์	บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตกลงโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้านี้ให้แก่กองทุนรวมโดยคิดจากผลประโยชน์การราย 6 เดือน โดยชำระประมาณภายในเดือนมีนาคมและเดือนสิงหาคมของแต่ละปี ทั้งนี้ รายละเอียดจะต้องเป็นตามที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า
กรณีสัญญาขายไฟฟ้าครบระยะเวลาหรือมีการบอกเลิกสัญญาก่อนครบระยะเวลา	ในกรณีที่สัญญาขายไฟฟ้ากับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมฉบับใดฉบับหนึ่งครบระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาหรือมีการบอกเลิกสัญญาก่อนครบระยะเวลาที่กำหนดภายในระยะเวลาของสัญญา แล้วแต่กรณี (ไม่รวมสัญญาของ กฟผ.) บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 จะแจ้งให้กองทุนรวมทราบเป็นลายลักษณ์อักษร รวมถึงจะดำเนินการจัดหาผู้ซื้อไฟฟ้ารายใหม่เพื่อทดแทนผู้ซื้อเดิมโดยไม่ชักช้า



	ทั้งนี้ เมื่อปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ได้ดำเนินการดังกล่าวข้างต้นแล้ว ให้ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 เข้าทำสัญญาขายไฟฟ้า กับผู้ซื้อรายใหม่โดยต้องมีเงื่อนไขโดยรวม ไม่ต้อยไปกว่าสัญญาขายไฟฟ้า เดิม โดยในกรณีที่สัญญาขายไฟฟ้า กับผู้ซื้อรายใหม่มีเงื่อนไขที่ต้อยไปกว่าเดิม เงื่อนไขที่ต้อยไปกว่าเดิมนั้นต้องไม่มีนัยสำคัญและปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 จะชี้แจงให้กองทุนรวมทราบถึงเหตุจำเป็นในการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ต้อยไปกว่าเดิมดังกล่าว ซึ่งเหตุจำเป็นนั้นอาจมาจากภาวะตลาดและสภาพเศรษฐกิจ สังคมและการเมือง และปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ต้องแจ้งให้กองทุนรวมทราบถึงรายละเอียดของสัญญาขายไฟฟ้า ดังกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
บัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม	ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 และกองทุนรวมตกลงว่า ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 จะจ่ายค่าธรรมเนียมดังต่อไปนี้ให้แก่กองทุนรวม อันเนื่องมาจากผลประโยชน์ที่กองทุนรวมได้รับตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าโดยการชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวจะอยู่ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ (ก) ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 และกองทุนรวมตกลงให้กองทุนรวมหักเงินจำนวน 100 ล้านบาท จากราคาซื้อและโอนไปฝากไว้ยังบัญชีประเภทออมทรัพย์ชนิดมีดอกเบี้ย ซึ่งเปิดโดยปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ในวันที่มีการชำระราคาซื้อ (“บัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม”) ทั้งนี้ ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 (แล้วแต่กรณี) จะเป็นผู้มีอำนาจลงนามบัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม และมีสิทธิในดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์อื่นใดที่เกี่ยวข้องกับบัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม ทั้งนี้ ให้ถือว่าบัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม เป็นส่วนหนึ่งของหลักประกันของกองทุนรวม (ข) ทุกครั้งที่มีการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวมตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 จะนำเงินที่อยู่ในบัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม กำหนดจำนวนเท่ากับอัตราภาษีธุรกิจเฉพาะร้อยละ 3.3 ที่กองทุนรวมจะต้องจ่ายอันเนื่องมาจากผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนรวมได้รับตามสัญญานับนี้ โดยชำระให้แก่กองทุนรวมพร้อมกับการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม โดยไม่ถือว่าเงินในส่วนนี้เป็นส่วนหนึ่งของผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (ค) ในระหว่างระยะเวลาของสัญญา หากปรากฏว่า ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนรวมได้รับตามสัญญานับนี้ไม่ถือเป็นรายรับที่ต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะ คู่สัญญาตกลงว่าปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ไม่มีหน้าที่ตามข้อนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

	และหากบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ได้เริ่มปฏิบัติหน้าที่ตามข้อนี้แล้วให้หน้าที่ดังกล่าวสิ้นสุดลงและบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 มีสิทธิได้รับเงินจำนวนที่คงเหลือในบัญชีสำรองดังกล่าวพร้อมทั้งดอกเบี้ยและผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นทั้งหมด (ถ้ามี) ทั้งนี้ เพื่อประโยชน์ของกองทุนรวม กองทุนรวมและบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 จะต้องร่วมกันดำเนินการอย่างใดๆ ที่จำเป็นเพื่อให้ผลประโยชน์ที่กองทุนรวม ได้รับตามสัญญาฉบับนี้ได้รับการยกเว้นภาษีธุรกิจเฉพาะจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องโดยไม่ล่าช้า (ง) ในระหว่างระยะเวลาของสัญญา หากเงินคงเหลือในบัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม มีจำนวนไม่พอที่จะชำระให้แก่กองทุนรวมตามจำนวนที่กำหนดในข้อ (ข) ข้างต้น ให้บริษัทมีหน้าที่ชำระค่าธรรมเนียมส่วนที่ขาดดังกล่าวโดยไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า
ข้อตกลงเกี่ยวกับการรักษาลูกค้ำ	บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตกลงรักษาลูกค้ำที่เป็นลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 สัญญาขายไฟฟ้าระหว่าง บี.กริม 1 และผู้ซื้อ และสัญญาขายไฟฟ้าระหว่าง บี.กริม 2 และผู้ซื้อ รวมถึงลูกค้ำที่เป็นคู่สัญญาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ ที่จัดทำขึ้นใหม่ เพื่อไม่ให้มีผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวมภายใต้สัญญาฉบับนี้ ในกรณีที่กำลังการผลิตไฟฟ้ารวมยังมีเหลือ เช่น สัญญาขายไฟฟ้าฉบับใดมีการบอกเลิกสัญญาก่อนวันครบกำหนดระยะเวลาการขายไฟฟ้าตามที่ระบุในหัวข้อ 4.5.1.1.1 สัญญาขายไฟฟ้าระหว่าง บี.กริม 1 และผู้ซื้อ และหัวข้อ 4.5.1.2.1 สัญญาขายไฟฟ้าระหว่าง บี.กริม 2 และผู้ซื้อ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตกลงใช้ความพยายามในการจัดหาลูกค้ำซึ่งเป็นลูกค้าภาคอุตสาหกรรม เพื่อเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ ที่จัดทำขึ้นใหม่กับ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตามกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งนี้ กองทุนรวมอาจกำหนดกรณียกเว้นของข้อตกลงนี้ไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าของบี.กริม 1 และ บี.กริม 2
รายงาน	บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตกลงส่งมอบเอกสารและรายงานดังต่อไปนี้ให้แก่กองทุนรวม (ก) ส่งงบการเงินรายไตรมาสของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ซึ่งสอบทานโดยผู้สอบบัญชีแล้ว ทั้งนี้ ภายใน 45 วันนับแต่วันสิ้นไตรมาส (ข) ส่งงบการเงินประจำปีของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ซึ่งตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีแล้ว ภายใน 60 วัน นับแต่วันสิ้นปี (ค) ประมาณการรายรับและรายจ่ายของโครงการ และประมาณการค่าใช้จ่ายส่วนทุน (Capital Expenditure Budget) ของโครงการ สำหรับรอบปีบัญชีถัดไป ทั้งนี้ ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน ของทุกปี (“ประมาณการรายรับรายจ่าย”)



	กองทุนรวมตกลงจะพิจารณาอนุมัติเอกสารในข้อ (ค) ดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่กองทุนรวมได้รับมอบเอกสารดังกล่าวจากปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ถ้ากองทุนรวมไม่แจ้งผลการอนุมัติภายในระยะเวลาดังกล่าว ให้ถือว่าการไม่แจ้งผลการอนุมัตินั้นเป็นการอนุมัติเอกสารในข้อ (ค) ของกองทุนรวมตามที่ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ได้ยื่นเสนอทุกประการ หากกองทุนรวมมีความเห็นว่าสมควรที่จะให้มีการแก้ไขข้อมูลส่วนใดส่วนหนึ่งในเอกสารในข้อ (ค) ดังกล่าว ให้กองทุนรวมแจ้งให้ ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมรายละเอียดชัดเจน และให้ ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ดำเนินการแก้ไขตามที่กองทุนรวม ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ตกลงร่วมกัน ทั้งนี้ หากกองทุนรวม ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ไม่สามารถตกลงรายละเอียดทางการเงินที่ปรากฏในเอกสารในข้อ (ค) ดังกล่าว กองทุนรวม ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ตกลงที่จะหาบุคคลภายนอกซึ่งมีความรู้ความเชี่ยวชาญในเรื่องการประกอบธุรกิจกิจการโรงไฟฟ้ามาพิจารณาตัดสินโดยจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 15 มกราคม ของรอบปีบัญชีถัดจากปีที่กองทุนรวมได้รับรายละเอียดทางการเงินที่ปรากฏในเอกสารในข้อ (ค) ดังกล่าวข้างต้น <u>ประมาณการรายรับรายจ่าย</u> ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ตกลงดำเนินการธุรกิจของบริษัทโดยมีค่าใช้จ่ายของโครงการ (Operating Expense) และ/หรือรายจ่ายส่วนทุน (Capital Expenditure) (ที่นอกเหนือจากรายจ่ายส่วนทุนที่เกี่ยวกับการบำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับกิจการผลิตไฟฟ้า (ตามที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า)) จากกระแสเงินสดซึ่งเป็นรายได้ของโรงไฟฟ้า ตามประมาณการรายรับรายจ่ายที่กองทุนรวม พิจารณาอนุมัติตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (“ประมาณการรายรับรายจ่ายที่กองทุนรวมอนุมัติ”) ในกรณีที่ปี.กริม 1 หรือปี.กริม 2 มีจำนวนรายจ่ายของโรงไฟฟ้าสูงกว่าประมาณการรายรับรายจ่ายที่กองทุนรวมอนุมัติ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะดำเนินการตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้ (ก) ในกรณีค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกี่ยวข้องกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ซื้อจาก ปตท. ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ฉบับลงวันที่ 1 มกราคม 2542 และฉบับลงวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2543 ตามลำดับ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 สามารถชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้ตามจำนวนที่เกิดขึ้นจริง โดยจะต้องแจ้งให้กองทุนรวม ทราบถึงรายละเอียดดังกล่าวทันที
--	---

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

	(ข) ในกรณีการซื้อขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำระหว่างปี.กริม 1 และปี.กริม 2 กับบริษัทในเครือ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 สามารถกำหนดราคาซื้อหรือราคาขายแล้วแต่กรณี ได้ในจำนวนเท่ากับราคาขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำเฉลี่ย ทั้งนี้ ความหมายของ “ราคาขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำเฉลี่ย” เป็นไปตามที่ตกลงกันในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (ค) ในกรณีที่ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกิดขึ้นนอกเหนือจากรายการที่กำหนดในข้อ (ก) และข้อ (ข) ข้างต้น ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 สามารถชำระค่าใช้จ่ายได้ตามที่ระบุในประมาณการรายรับรายจ่ายที่กองทุนรวมอนุมัติ รวมกับจำนวนที่ไม่เกินร้อยละ 5 ของจำนวนดังกล่าวทั้งนี้ เว้นแต่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าจากกองทุนรวม เป็นลายลักษณ์อักษร
หลักประกัน	บริษัทตกลงจัดให้มีหลักประกันดังต่อไปนี้ เพื่อเป็นประกันการชำระหนี้ทั้งปวงทั้งในปัจจุบันและในอนาคตที่บริษัทมีอยู่กับกองทุนรวม (ก) จำนวนลำดับที่สองสำหรับโรงไฟฟ้าของปี.กริม 1 และ/หรือโรงไฟฟ้าของปี.กริม 2 รวมถึงที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าดังกล่าว และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องของโรงไฟฟ้า (ข) จำนวนและโอนสิทธิเรียกร้องแบบมีเงื่อนไขในบัญชีสำรองเพื่อชำระเป็นค่าธรรมเนียมของกองทุนรวม(หากหน้าที่ของบริษัทเกี่ยวกับการดำรงบัญชีดังกล่าวตามที่กำหนดในสัญญา ยังไม่สิ้นสุดลง) (ค) จำนวนและโอนสิทธิเรียกร้องแบบมีเงื่อนไขในบัญชีลูกหนี้สำหรับเงินผลประโยชน์ของกองทุนรวม (ง) ดำเนินการให้กองทุนรวม เป็นผู้รับประโยชน์ร่วมในกรมธรรม์ประกันภัยรวมถึงประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิดและประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก ทั้งนี้ การเข้าเป็นผู้รับประโยชน์ร่วมในกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวและสิทธิในการรับเงินค่าสินไหมทดแทนให้เป็นไปตามข้อตกลงระหว่างปี.กริม 1 ปี.กริม 2 กองทุนรวม และ/หรือ เจ้าหนี้เงินกู้ของปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 (หากมี)
สิทธิการเลิกสัญญาของกองทุนรวม	(ก) กรณีการผิดสัญญาที่ทำให้กองทุนรวมมีสิทธิบอกเลิก กองทุนรวมมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ในกรณีต่อไปนี้ 1. ปี.กริม 1 หรือ ปี.กริม 2 ไม่โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวมในวันครบกำหนดที่ระบุในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าโดยไม่มีเหตุอันควร 2. ปี.กริม 1 หรือ ปี.กริม 2 จงใจหยุดประกอบกิจการไฟฟ้าถาวรโดยไม่มีเหตุอันควร เว้นแต่กรณีที่ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 จำเป็นต้องหยุดประกอบกิจการไฟฟ้าอันเนื่องมาจากทรัพย์สินเสียหาย หรือทรัพย์สินถูกเวนคืนหรือ



	บี.กริม 1 และบี.กริม 2 หยุดประกอบกิจการไฟฟ้าชั่วคราวเพื่อการบำรุงรักษา หรือหยุดประกอบกิจการไฟฟ้าเนื่องจากคำสั่งของหน่วยงานรัฐ 3. บี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ถูกศาลสั่งพิทักษ์ทรัพย์ ล้มละลายหรือฟื้นฟูกิจการ เมื่อมีการบอกเลิกสัญญา บี.กริม 1 และ/หรือบี.กริม 2 (แล้วแต่กรณี) จะต้องคืนเงินค่าชดเชยความเสียหายให้แก่กองทุนรวมตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (ข) กรณีการผิดสัญญาที่กองทุนรวมไม่มีสิทธิบอกเลิก หากเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ 1. บี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ไม่ปฏิบัติตามข้อตกลงกระทำการของบี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 หรือไม่ยึดถือตามข้อผูกพัน ข้อปฏิบัติ หรือข้อละเว้นใดๆ ที่เป็นสาระสำคัญตามที่มีอยู่ตามสัญญา (นอกเหนือจากเหตุที่ระบุในข้อ (ก)) และกองทุนรวมได้รับความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญ 2. คำรับรองของบี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ที่บี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ให้ไว้แก่กองทุนรวมตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า หรือตามเอกสารหลักประกันไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน เป็นคำรับรองที่ไม่เป็นความจริง ไม่ถูกต้อง หรือชวนให้เข้าใจผิดในสาระสำคัญใดๆ เมื่อเกิดเหตุการณ์ตามที่ระบุไว้ในข้อ (ข) แล้ว กองทุนรวมต้องแจ้งให้บี.กริม 1 หรือ บี.กริม 2 ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรถึงการผิดสัญญาพร้อมรายละเอียดที่ชัดเจนเกี่ยวกับการผิดสัญญาของบี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 และให้โอกาส บี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับหนังสือบอกกล่าวจากกองทุนรวม โดยหากบี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ไม่ได้ดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลาดังกล่าว กองทุนรวมจึงมีสิทธิฟ้องร้องบี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ให้ปฏิบัติตามชำระหนี้โดยเฉพาะเจาะจงตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า และ/หรือเรียกร้องค่าเสียหายตามกฎหมาย รวมถึงกองทุนรวมมีสิทธิเรียกให้บี.กริม 1 หรือบี.กริม 2 ชำระดอกเบี้ยตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ทั้งนี้ กองทุนรวม ตกลงจะไม่ใช้สิทธิบอกเลิก ยกเลิก หรือเพิกถอนสัญญานับนี้ แต่ประการใด
ทรัพย์สินเสียหาย	(ก) โดยให้ “ความเสียหายทั้งหมดหรืออย่างมีนัยสำคัญ” หมายถึง ความเสียหายที่เกิดขึ้นแล้ว และผู้ประเมินที่แต่งตั้งโดยบริษัทประกันภัยที่เกี่ยวข้องได้ประเมินความเสียหายแล้วและให้เจ้าของทรัพย์สินดำเนินการรื้อถอน โดยไม่สามารถดำเนินการขออนุญาตซ่อมแซมหรือปรับปรุงเพื่อให้ทรัพย์สินมีสภาพหรือลักษณะการใช้

	ประโยชน์เช่นเดิม หรือ ความเสียหายที่เกิดขึ้นแล้ว แม้หากดำเนินการซ่อมแซมทรัพย์สินดังกล่าว กำลังการผลิตไฟฟ้าภายหลังการซ่อมแซมยังคงลดลงตั้งแต่กึ่งหนึ่งของการผลิตไฟฟ้าก่อนเกิดความเสียหาย “ความเสียหายแต่เพียงบางส่วน” หมายถึงความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินซึ่งไม่มีลักษณะเป็นความเสียหายทั้งหมดหรืออย่างมีนัยสำคัญ “ทรัพย์สิน” หมายถึง โรงไฟฟ้าของบี.กริม 1 และ/หรือโรงไฟฟ้าของบี.กริม 2 รวมถึงวัสดุและอุปกรณ์ที่ใช้ในการดำเนินการโรงไฟฟ้างกล่าว (ข) ในกรณีที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายแต่เพียงบางส่วนไม่ว่าด้วยเหตุใดๆ โดยยังคงสามารถใช้ทรัพย์สินบางส่วนเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามสัญญาขายไฟฟ้า ต่อไปได้ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีหน้าที่ต้องซ่อมแซมทรัพย์สินโดยนำเงินค่าสินไหมทดแทนจากการประกันภัยที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้รับมาใช้ในการดำเนินการซ่อมแซมทรัพย์สินดังกล่าว ทั้งนี้ การบริหารจัดการเงินค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาระหว่างเจ้าหนี้และกองทุนรวมและ/หรือข้อตกลงอื่นๆ ระหว่างบี.กริม 1 บี.กริม 2 กองทุนรวม และ/หรือ เจ้าหนี้เงินกู้ของบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 (หากมี) (ค) ในกรณีที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายทั้งหมดหรืออย่างมีนัยสำคัญไม่ว่าด้วยเหตุใดๆ และ - กรณีที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายทั้งหมดหรืออย่างมีนัยสำคัญเป็นของ บี.กริม 1 คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า บี.กริม 1 จะคืนราคาซื้อคงเหลือของ บี.กริม 1 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนที่กองทุนรวม จะได้คืนดังกล่าวรวมแล้วจะมีจำนวนไม่เกินเงินค่าสินไหมทดแทนจากการประกันภัยทั้งหมดที่บี.กริม 1 ได้รับ ภายหลังจากหักชำระหนี้สินเชื่อค้างชำระแก่เจ้าหนี้สินเชื่อ (หากมี) โดยกองทุนรวม จะได้รับคืนราคาซื้อดังกล่าวตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาระหว่างเจ้าหนี้และกองทุนรวม และ/หรือข้อตกลงอื่นๆระหว่างบี.กริม 1 บี.กริม 2 กองทุนรวม และ/หรือ เจ้าหนี้เงินกู้ของบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 (หากมี) เมื่อบี.กริม 1 ได้ชำระราคาซื้อดังกล่าวตามเงื่อนไขที่ระบุข้างต้นแก่กองทุนรวมแล้วให้ถือว่าบี.กริม 1 ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าต่อไป - กรณีที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายทั้งหมดหรืออย่างมีนัยสำคัญเป็นของ บี.กริม 2 คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า บี.กริม 2 จะคืนราคาซื้อคงเหลือ
--	--



	ของ ปี.กริม 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนที่กองทุนรวม จะได้คืนดังกล่าวรวมแล้วจะมีจำนวนไม่เกินเงินค่าสินไหมทดแทนจากการประกันภัยทั้งหมดที่ปี.กริม 2 ได้รับ ภายหลังจากหักชำระหนี้สินเชื่อค้างชำระแก่เจ้าหนี้สินเชื่อ (หากมี) โดยกองทุนรวม จะได้รับคืนราคาซื้อดังกล่าวตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาระหว่างเจ้าหนี้และกองทุนรวมและ/หรือข้อตกลงอื่นๆระหว่างปี.กริม 1 ปี.กริม 2 กองทุนรวม และ/หรือ เจ้าหนี้เงินกู้ของปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 (หากมี) เมื่อปี.กริม 2 ได้ชำระราคาซื้อดังกล่าวตามเงื่อนไขที่ระบุข้างต้นแก่กองทุนรวมแล้วให้ถือว่าปี.กริม 2 ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าต่อไป
ทรัพย์สินถูกเวนคืน	(ก) การเวนคืนไม่มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้า ในกรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนโดยหน่วยงานรัฐ และปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 และกองทุนรวม เห็นว่าการเวนคืนดังกล่าวไม่มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้าของปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ภายใต้สัญญาขายไฟฟ้า และปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ยังสามารถปฏิบัติตามสัญญาขายไฟฟ้า ต่อไปได้ และกำลังการผลิตไฟฟ้าไม่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากกำลังการผลิตไฟฟ้าก่อนเกิดการเวนคืน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่าสิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญาตามสัญญาฉบับนี้ยังคงมีผลต่อไป และปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 มีสิทธิได้รับเงินทดแทนการเวนคืนที่ได้รับจากหน่วยงานรัฐ (ข) การเวนคืนทรัพย์สินของปี.กริม 1 หรือปี.กริม 2 มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้า ในกรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนโดยหน่วยงานรัฐ และปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 และกองทุนรวมเห็นว่าการเวนคืนดังกล่าวมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้าของ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ภายใต้สัญญาขายไฟฟ้า หรือทำให้ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาขายไฟฟ้า ต่อไปได้ และกำลังการผลิตไฟฟ้าลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากกำลังการผลิตไฟฟ้าก่อนเกิดการเวนคืน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า 1. กรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนเป็นของปี.กริม 1 คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่าปี.กริม 1 จะคืนราคาซื้อคงเหลือของ ปี.กริม 1 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนที่กองทุนรวม จะได้คืนดังกล่าวรวมแล้วจะมีจำนวนไม่เกินเงินทดแทนการเวนคืนทั้งหมดที่ปี.กริม 1 ได้รับจาก

	หน่วยงานรัฐ ภายหลังจากหักชำระหนี้สินเชื่อดังชำระแก่เจ้าหนี้สินเชื่อ (หากมี) โดยบี.กริม 1 จะนำส่งเงินดังกล่าวภายในเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐ ทั้งนี้ เมื่อ บี.กริม 1 ได้ส่งมอบเงินทดแทนการเวนคืนตามเงื่อนไขที่ระบุข้างต้นแก่กองทุนรวมแล้ว ให้ถือว่า บี.กริม 1 ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าต่อไป 2. กรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนเป็นของบี.กริม 2 คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า บี.กริม 2 จะคืนราคาซื้อคงเหลือของ บี.กริม 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ จำนวนที่กองทุนรวม จะได้คืนดังกล่าวรวมแล้วจะมีจำนวนไม่เกินเงินทดแทนการเวนคืนทั้งหมดที่ได้รับจากหน่วยงานรัฐ ภายหลังจากหักชำระหนี้สินเชื่อดังชำระแก่เจ้าหนี้สินเชื่อ (หากมี) โดย บี.กริม 2 จะนำส่งเงินดังกล่าวภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐ ทั้งนี้ เมื่อบี.กริม 2 ได้ส่งมอบเงินทดแทนการเวนคืนตามเงื่อนไขที่ระบุข้างต้นแก่กองทุนรวมแล้ว ให้ถือว่า บี.กริม 2 ไม่มีหน้าที่ภายใต้สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าต่อไป กองทุนรวมตกลงว่ากองทุนรวมไม่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้หรือเรียกค่าเสียหายใดๆ จากบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 โดยอาศัยเหตุตามข้อ (ข) นี้ (ค) การเวนคืนทรัพย์สินของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้า ในกรณีที่ทรัพย์สินถูกเวนคืนเป็นของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 และบี.กริม 1 และบี.กริม 2 และกองทุนรวมเห็นว่าการเวนคืนดังกล่าวมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการไฟฟ้าของ บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ภายใต้สัญญาขายไฟฟ้าฯ หรือทำให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาขายไฟฟ้าฯ ต่อไปได้ และกำลังการผลิตไฟฟ้าลดลงอย่างมีนัยสำคัญจากกำลังการผลิตไฟฟ้าก่อนเกิดการเวนคืน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า บี.กริม 1 และบี.กริม 2 จะชำระคืนราคาซื้อคงเหลือของ บี.กริม 1 และราคาซื้อคงเหลือของ บี.กริม 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม ทั้งนี้ จำนวนที่กองทุนรวม จะได้คืนดังกล่าวรวมแล้วจะมีจำนวนไม่เกินเงินทดแทนการเวนคืนทั้งหมดที่ได้รับจากหน่วยงานรัฐ ภายหลังจากหักชำระหนี้สินเชื่อดังชำระแก่เจ้าหนี้สินเชื่อ (หากมี) โดยบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 นำส่งเงินดังกล่าวภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับเงินทดแทนจากหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง ในการนี้ เมื่อบี.กริม 1 และบี.กริม 2
--	---



	ได้ส่งมอบเงินทดแทนการเวนคืนตามเงื่อนไขที่ระบุข้างต้นแก่กองทุนรวมแล้ว ให้ถือสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าเป็นอันเลิกกันและคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีสิทธิเรียกค่าเสียหายต่อกันโดยอาศัยเหตุตามข้อ (ค) นี้
กรณีปี.กริม 1 และ/หรือ ปี.กริม 2 มีข้อพิพาทกับกฟผ.	เมื่อปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ได้รับหนังสือบอกเลิกสัญญาของกฟผ. ฉบับใดฉบับหนึ่งจาก กฟผ. เพื่อใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาของ กฟผ. ซึ่ง กฟผ. ได้ให้โอกาสปี.กริม 1 และปี.กริม 2 แก้ไขเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 90 (เก้าสิบ) วันแล้ว (“หนังสือบอกเลิกของกฟผ.”) ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะแจ้งให้กองทุนรวมทราบเป็นลายลักษณ์อักษร และกองทุนรวมจะให้โอกาสปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ดำเนินการแก้ไขเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือบอกกล่าวจากกองทุนรวม หรือระยะเวลาตามที่คู่สัญญาตกลงกัน (“ระยะเวลาแก้ไขการบอกเลิกสัญญาของกฟผ.”) โดยหากปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขภายในเวลาดังกล่าว คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันดังต่อไปนี้ (ก) กองทุนรวมมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีภายหลังจากระยะเวลาแก้ไขการบอกเลิกสัญญาของกฟผ. ได้สิ้นสุดลง โดยให้ถือเป็นเหตุเลิกสัญญาโดยไม่ใช้ความผิดของปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ในการนี้ ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะคืนราคาซื้อคงเหลือของ ปี.กริม 1 และราคาซื้อคงเหลือของปี.กริม 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวม ภายใน 15 (สิบห้า) วันนับจากวันที่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์การใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาจากกองทุนรวมหรือนับจากวันที่ กฟผ. ไม่ชำระค่าซื้อไฟฟ้าให้แก่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน อันเนื่องมาจากกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาของ กฟผ. แล้วแต่กรณีใดจะเกิดขึ้นทีหลัง ทั้งนี้ เมื่อปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ได้ส่งมอบเงินดังกล่าวแก่กองทุนรวมแล้ว ให้ถือสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าเป็นอันเลิกกันและคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีสิทธิเรียกค่าเสียหายต่อกันโดยอาศัยเหตุตามข้อ (ก) นี้ (ข) ในกรณีที่ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ไม่ได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์การใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาตามข้อ (ก) ข้างต้นจากกองทุนรวมภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากระยะเวลาแก้ไขการบอกเลิกสัญญาของกฟผ. ได้สิ้นสุดลง ให้ถือว่ากองทุนรวมประสงค์จะรอผลการดำเนินการระบวนการรับข้อพิพาทเกี่ยวกับการใช้สิทธิการบอกเลิกสัญญาของ กฟผ. ทั้งนี้ เมื่อกระบวนการรับข้อพิพาทได้มีคำชี้ขาดเป็นที่สิ้นสุดแล้ว ปรากฏว่า 1. ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 ได้ยอมรับและตกลงจะปฏิบัติตามหนังสือบอกเลิกของ กฟผ. ปี.กริม 1 และปี.กริม 2 จะต้องคืนเงินค่าชดเชยความเสียหายให้แก่กองทุนรวม ตามอัตราที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการ

	ประกอบกิจการไฟฟ้าให้แก่กองทุนรวมภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้รับหนังสือบอกเลิกสัญญาจากกองทุนรวม โดยการคำนวณเงินค่าชดเชยความเสียหายดังกล่าวให้นับจากวันที่ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ได้รับหนังสือบอกเลิกของกฟผ. หรือนับจากวันที่ กฟผ. ไม่ชำระค่าซื้อไฟฟ้าให้แก่บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน อันเนื่องมาจากกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาของ กฟผ. แล้วแต่กรณีใดจะเกิดขึ้นทีหลัง หรือ 2. บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ไม่ต้องปฏิบัติตามหนังสือบอกเลิกของกฟผ. ในกรณีดังกล่าวให้สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญาตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้ายังคงมีผลต่อไป และหากค่าชี้ขาดของกระบวนการระงับข้อพิพาทกำหนดให้บี.กริม 1 และบี.กริม 2 ได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนใดๆ จาก กฟผ. ให้ถือว่าบี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในเงินค่าสินไหมทดแทนดังกล่าว
คำเสนอเพื่อขอเลิกสัญญาโดยบี.กริม 1 หรือ บี.กริม 2	เมื่อมีเหตุอันสมควรหรือเมื่อมีข้อเท็จจริงทางสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 อาจทำคำเสนอเพื่อขอเลิกสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าแก่กองทุนรวม เพื่อให้กองทุนรวมพิจารณาเห็นชอบโดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของกองทุนรวมและสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปดังกล่าว ในการนี้ กองทุนรวมตกลงจะพิจารณาและเจรจาร่วมกับบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 บนพื้นฐานการเจรจาและการหาข้อสรุปร่วมกันโดยสุจริต ทั้งนี้ ในระหว่างการเจรจาของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายยังคงต้องปฏิบัติหน้าที่ของตนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าต่อไปทุกประการ ในกรณีที่กองทุนรวม (โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน) เห็นชอบคำเสนอของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ดังกล่าว กองทุนรวมจะแจ้งให้บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรทันที บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตกลงคืนเงินราคาซื้อในส่วนที่เหลือตามที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะตกลงกัน ให้แก่กองทุนรวม ภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ได้รับหนังสือแจ้งความเห็นชอบจากกองทุนรวม โดยการคำนวณราคาซื้อในส่วนที่เหลือให้นับจากวันที่บริษัทได้รับหนังสือแจ้งความเห็นชอบดังกล่าวจากกองทุนรวม ในกรณีที่กองทุนรวม (โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน) ไม่เห็นชอบคำเสนอของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ดังกล่าว กองทุนรวมจะแจ้งให้บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรทันที โดยไม่ถือว่ากองทุนรวมปฏิบัติผิดสัญญาหรือทำให้บริษัทได้รับความเสียหาย รวมถึง ไม่ถือเป็นกรณีที่กองทุนรวมใช้สิทธิโดยไม่สุจริตแต่ประการใด



	ทั้งนี้ เมื่อปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ได้ส่งมอบราคาซื้อในส่วนที่เหลือข้างต้นแก่กองทุนรวมแล้ว ให้ถือว่าสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าเป็นอันเลิกกันและคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายไม่มีสิทธิเรียกค่าเสียหายต่อกัน นอกจากนี้ กองทุนรวมตกลงปลดหลักประกันทั้งหมดของบริษัทตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงดำเนินการจดทะเบียนที่เกี่ยวข้อง ภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้ามีผลเป็นการเลิกกัน
ข้อตกลงห้ามก่อกวนเพิ่ม	ปี.กริม 1 และ/หรือ ปี.กริม 2 ตกลงว่าจะไม่ก่อกวนใดๆ เพิ่มเติม เว้นแต่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนรวม ซึ่งไม่รวมถึงการก่อกวนในการดำเนินการดำเนินธุรกิจทางการค้าตามปกติของปี.กริม 1 และ/หรือ ปี.กริม 2 หรือ หนี้ตามสัญญาเกี่ยวกับสินเชื่อของเจ้าหนี้สถาบันการเงิน

8.3 ผู้ดูแลผลประโยชน์

8.3.1 ชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์

ชื่อ : ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่ : 3000 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ : 0-2299-1000

8.3.2 หน้าที่และความรับผิดชอบ

ผู้ดูแลผลประโยชน์มีหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่ระบุในโครงการจัดการกองทุนรวม ดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบและถ่วงดุลการบริหารจัดการกองทุนรวมของบริษัทจัดการอย่างเคร่งครัด ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โดยใช้ความรู้ความสามารถเชิงภูมิวิชาชีพ เพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของกองทุนรวมและผู้ถือหน่วยลงทุนโดยรวม
2. หน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ตลอดจนประกาศที่กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน
3. ได้รับคำตอบแทนจากการทำหน้าที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์ที่ทำขึ้นกับบริษัทจัดการ
4. ดูแลให้บริษัทจัดการปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนรวมที่ได้รับอนุมัติ ตลอดจนข้อผูกพันที่ทำไว้กับผู้ถือหน่วยลงทุน ภายใต้บทบัญญัติในมาตรา 125 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาด

หลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. และประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ออกตามพระราชบัญญัติดังกล่าว ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่แก้ไขเพิ่มเติมในอนาคตโดยเคร่งครัด หากบริษัทจัดการมิได้ปฏิบัติตาม ให้แจ้งบริษัทจัดการโดยทันที

5. จัดทำรายงาน และส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ในกรณีบริษัทจัดการกระทำการหรืองดเว้นกระทำการจนก่อให้เกิดความเสียหายแก่กองทุนรวม หรือไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ตามบทบัญญัติในมาตรา 125 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ภายใน 5 วัน นับตั้งแต่วันที่ถัดจากวันที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าว
6. รับฝาก ดูแล และเก็บรักษาทรัพย์สินของกองทุนรวม โดยแยกทรัพย์สินของกองทุนรวมออกจากทรัพย์สินของผู้ดูแลผลประโยชน์และทรัพย์สินของลูกค้านั้นๆ ภายใต้การดูแลของผู้ดูแลผลประโยชน์ พร้อมทั้งดูแลการเบิกจ่ายทรัพย์สินของกองทุนรวม ให้เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์
7. จัดทำบัญชีและรับรองความถูกต้องของทรัพย์สินของกองทุนรวมที่รับฝากไว้ รวมทั้งจัดทำบัญชีแสดงการรับจ่ายทรัพย์สินของกองทุนรวม
8. รับมอบ ตรวจสอบและจัดทำบัญชีรวมของทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวม และในกรณีทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ลงทุนเป็นอสังหาริมทรัพย์ ผู้ดูแลผลประโยชน์ต้องเก็บรักษาโฉนดที่ดินหรือเอกสารแสดงกรรมสิทธิ์ในอสังหาริมทรัพย์นั้น หนังสือกรรมกรรมประกันภัย เอกสารอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตลอดจนเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน และในกรณีทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่ลงทุนเป็นสิทธิการเช่าอสังหาริมทรัพย์ ผู้ดูแลผลประโยชน์ต้องเก็บรักษาเอกสารแสดงสิทธิการเช่าในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานนั้น เอกสารอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับสิทธิการเช่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตลอดจนเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาผลประโยชน์จากสิทธิการเช่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าว เช่น สัญญาเช่าหรือสัญญาโอนสิทธิการเช่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน เป็นต้น ยกเว้นในการเก็บทรัพย์สินที่โดยสภาพไม่สามารถเก็บรักษาไว้ที่ผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ หรือบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ตกลงกันเป็นอย่างอื่น
9. รับมอบหรือส่งมอบเอกสารแสดงกรรมสิทธิ์ดังกล่าวข้างต้นเกี่ยวกับการลงทุนหรือจำหน่ายทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยกองทุนรวม



และรับมอบหรือส่งมอบเอกสารแสดงสิทธิการเช่าในทรัพย์สินกิจการ
โครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวข้างต้นเกี่ยวกับการลงทุนหรือจำหน่ายสิทธิการ
เช่าทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานโดยกองทุนรวม เพื่อให้เป็นไปตาม
โครงการจัดการกองทุนรวมและประกาศของสำนักงานคณะกรรมการ
ก.ล.ด.

10. ชำระเงิน และ/หรือทรัพย์สิน และ/หรือผลประโยชน์อื่นใด ให้แก่ผู้ถือ
หน่วยลงทุน โดยจ่ายเข้าบัญชีเพื่อจ่ายให้แก่ผู้ถือหน่วย ตามคำสั่งของ
บริษัทจัดการ ในกรณีที่มีการจ่ายเงินปันผล หรือลดเงินทุนของกองทุนรวม
หรือตามผลของกฎหมายหรือเป็นไปตามคำสั่งของหน่วยงานราชการใดๆ
ที่เกี่ยวข้อง และมีผลบังคับใช้
11. รับเงินที่ได้จากการจำหน่ายหน่วยลงทุนในกรณีที่มีการจำหน่ายหน่วย
ลงทุนเพิ่มเติมหรือในกรณีเพิ่มทุนจากบริษัทจัดการ เพื่อเข้าบัญชีเงินฝาก
ของกองทุนรวม
12. แจ้งให้บริษัทจัดการทราบ หากบริษัทจัดการมีการดำเนินการใดๆ ที่มิได้
เป็นไปตามโครงการจัดการกองทุนรวม และ/หรือตามกฎหมาย ก.ล.ด.
13. จัดเตรียมและส่งรายงานและเอกสารดังต่อไปนี้ให้บริษัทจัดการ
 - (1) รายละเอียดเกี่ยวกับการรับจ่ายเงินจากบัญชีเงินสด เงินฝาก
ธนาคาร ทุกสิ้นวันทำการที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและ
ธนาคารพาณิชย์เปิดทำการในประเทศไทย (“วันทำการ”)
 - (2) รายงานเกี่ยวกับเงินลงทุนของกองทุนรวม แยกตามประเภทและ
สถานะของหลักทรัพย์ทุกสิ้นวันทำการ
 - (3) รายงานรายละเอียดเจ้าหนี้ค่าซื้อหลักทรัพย์ และลูกหนี้ค่าขาย
หลักทรัพย์ (ถ้ามี)
 - (4) รายงานอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกองทุน ตามที่ตกลง
ร่วมกัน ระหว่างสัญญาหรือตามที่กฎหมายประกาศคณะกรรมการ
ก.ล.ด. กำหนดให้ผู้ดูแลผลประโยชน์มีหน้าที่ต้องจัดทำ
14. เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงานข้างต้น ผู้ดูแลผลประโยชน์จะใช้
ข้อมูลซึ่งได้จากบริษัทจัดการหรือบุคคลใดๆ ที่บริษัทจัดการกำหนด
15. รายงานที่ได้จัดทำโดยผู้ดูแลผลประโยชน์ข้างต้นให้ถือว่าได้รับความเห็น
ชอบจากบริษัทจัดการ หากบริษัทจัดการมิได้ทักท้วงภายใน 180 วันนับ
จากวันที่ในรายงาน
16. ดำเนินการฟ้องร้องในนามของกองทุนรวมให้บริษัทจัดการปฏิบัติตาม
หน้าที่ของตน ตามที่กำหนดไว้ในโครงการจัดการกองทุนรวม และ/หรือ

ตามที่กำหนดไว้ในกฎหมาย ก.ล.ต.และ/หรือฟែงร้องเรียกค่าสินไหมทดแทนความเสียหายจากบริษัทจัดการ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนทุกคน หรือเมื่อได้รับคำสั่งจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการฟ้องร้องบังคับคดี ให้ผู้ดูแลผลประโยชน์เรียกครองจากทรัพย์สินของกองทุนรวมได้

17. ในกรณีที่บริษัทจัดการได้แต่งตั้งผู้ชำระบัญชีเพื่อการเลิกกองทุนรวม ผู้ดูแลผลประโยชน์มีสิทธิได้รับคำตอบแทนตามอัตราที่จะได้ตกลงกันและจะดำเนินการ ดังต่อไปนี้
 - (1) เมื่อได้รับแจ้งการแต่งตั้งผู้ชำระบัญชีจากบริษัทจัดการ ให้ส่งมอบบรรดาบัญชีและเอกสารอื่นๆ ของกองทุนรวมแก่ผู้ชำระบัญชีภายใน 5 วันทำการนับจากวันเลิกกองทุนรวม
 - (2) ดูแลรับฝากทรัพย์สินของกองทุนรวม จนกว่าการชำระบัญชีจะเสร็จสิ้น
 - (3) ดูแลให้ผู้ชำระบัญชีปฏิบัติตามมาตรา 130 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ในกรณีที่ผู้ชำระบัญชีกระทำการหรืองดเว้นกระทำการตามมาตราดังกล่าว ผู้ดูแลผลประโยชน์จะรายงานให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า
 - (4) แจกจ่ายเงินและ/หรือทรัพย์สินอื่นให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นหน่วยลงทุนในกองทุนรวมตามสมุดทะเบียนเมื่อได้รับคำสั่งจากผู้ชำระบัญชี
18. ดูแล รับเงินฝาก และรักษาทรัพย์สินของกองทุนรวม รับเงินที่ได้จากการดำเนินงานของกองทุนรวม และนำเข้าฝากในบัญชีออมทรัพย์และ/หรือบัญชีทรัพย์สินของกองทุนรวมตามคำสั่งของบริษัทจัดการ
19. จ่ายค่าใช้จ่ายของกองทุนรวมตามคำสั่งของบริษัทจัดการ
20. ในการรับและจ่ายเงินจากบัญชีเงินฝากของกองทุนรวมตามคำสั่งของบริษัทจัดการ ผู้ดูแลผลประโยชน์จะดำเนินการรับหรือจ่ายเงินให้แล้วเสร็จภายในกำหนดเวลาตามที่กำหนดไว้ในวิธีปฏิบัติงาน (Work Procedure) นับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทจัดการเป็นหนังสือและได้รับเอกสารประกอบการรับหรือจ่ายดังกล่าวดูถูกต้องครบถ้วน ยกเว้นในกรณีที่เป็นไปตามผลของกฎหมายหรือเป็นไปตามคำสั่งของหน่วยงานราชการใดๆ หรือในกรณีอื่นใด เช่น เป็นคำสั่งจากธนาคารแห่งประเทศไทย หรือสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.



21. พิจารณาให้ความเห็นชอบแก่กองทุนรวมในการขยายระยะเวลาเข้าลงทุนในทรัพย์สินที่กองทุนรวมเข้าลงทุนครั้งแรก ตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการเข้าลงทุนของกองทุนรวม
22. ดูแล ทวงถาม ติดตามทรัพย์สินหรือรักษาสិทธิในทรัพย์สินของกองทุนรวม เพื่อผลประโยชน์ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้น การรับเงินปันผล การรับดอกเบี้ย หน่วยลงทุน และ/หรือทรัพย์สินอื่นใด การจองหุ้นเพิ่มทุน การเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้น และการได้รับสิทธิประโยชน์อื่นใดที่กองทุนรวมพึงจะได้รับ รวมทั้งดำเนินการรับหรือจ่ายเงินตามสิทธิอื่นๆ รวมทั้งแจ้งให้บริษัทจัดการทราบเป็นลายลักษณ์อักษรในกรณีที่มีความจำเป็นที่ต้องป้องกันการเสียสิทธิที่มีอยู่อันเกี่ยวกับ หรือเกี่ยวเนื่องกับหลักทรัพย์หรือทรัพย์สินนั้นๆ หรือมีการเปลี่ยนแปลงอื่นใดที่มีผลต่อการถือครองทรัพย์สินของกองทุนรวม
23. มีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบอื่นตามที่กำหนดในสัญญาแต่งตั้งผู้ดูแลผลประโยชน์
24. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่กฎหมายเกี่ยวกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือกฎหมายกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด โดยปฏิบัติให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. และ/หรือ ประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่แก้ไขเพิ่มเติมในอนาคต
25. ยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเพื่อขอให้พิจารณารับหน่วยลงทุนของกองทุนรวมเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนภายใน 30 วันนับแต่วันจดทะเบียนกองทุนรวม
26. ดำเนินการเพิ่มหรือลดเงินทุนของกองทุนรวมตามที่กำหนดไว้ในโครงการและดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มหรือลดจำนวนเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมกับสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.
27. ไม่นำทรัพย์สินของกองทุนรวมไปก่อให้เกิดสิทธิขัดขวาง จำนวน จำนวน ข้อผูกมัดหรือภาระผูกพันใดๆ ทั้งสิ้น อีกทั้งจะไม่ให้ผู้ใดยืม หรืออนุญาตให้ผู้ใดครอบครองทรัพย์สิน และ/หรือเอกสาร และ/หรือหลักฐานเกี่ยวกับการลงทุนใดๆ ของกองทุนรวม โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทจัดการก่อน ยกเว้นกรณีการตรวจสอบเฉพาะหลักฐานการลงทุนทางบัญชีหรือการตรวจสอบโดยผู้ตรวจสอบภายในของผู้ดูแลผลประโยชน์เอง หรือการตรวจสอบโดยผู้มีอำนาจที่ได้รับการแต่งตั้งตามกฎหมายเท่านั้น

28. รับผิดชอบต่อความเสียหายแก่บริษัทจัดการ และ/หรือต่อความสูญเสียเสียหาย และค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้นกับบริษัทจัดการ และ/หรือกองทุนรวมจากการที่ผู้ดูแลผลประโยชน์กระทำ หรือละเว้นการกระทำภายใต้สัญญาหรือตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และซึ่งเกิดขึ้นจากความประมาทเลินเล่อหรือการไม่กระทำตามหน้าที่โดยเจตนาทุจริตของผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือพนักงานเจ้าหน้าที่ ลูกจ้างบริวารหรือบุคคลอื่นใดที่ทำงานให้แก่ผู้ดูแลผลประโยชน์ ความเสียหายดังกล่าว รวมถึงความเสียหายที่เกิดขึ้นจากความล่าช้าโดยไม่มีเหตุอันสมควรในขั้นตอนการขออนุมัติภายในของผู้ดูแลผลประโยชน์ในเรื่องต่างๆ ที่ผู้ดูแลผลประโยชน์จะต้องดำเนินการภายใต้สัญญา หรือตามโครงการจัดการกองทุนรวม
29. ตกลงให้ผู้แทนของบริษัทจัดการรวมถึงผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวม หรือผู้สอบบัญชีของกองทุนเข้าตรวจนับทรัพย์สิน หรือตรวจสอบบัญชีและเอกสารต่างๆ ของกองทุนรวมที่เก็บรักษาไว้หรืออยู่ในความครอบครองของผู้ดูแลผลประโยชน์ได้ตลอดเวลา ภายในเวลาทำการของผู้ดูแลผลประโยชน์ และให้ความร่วมมือใดๆ แก่บริษัทจัดการในการดำเนินการตามที่กำหนดในสัญญา หรือในโครงการจัดการกองทุนรวม รวมถึงการส่งมอบเอกสารต่างๆ ตามที่บริษัทจัดการ ผู้ถือหน่วยลงทุน หรือผู้มีอำนาจตามกฎหมายร้องขอ
30. รับผิดชอบต่อความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นกับกองทุนรวม เพราะการกระทำหรือการละเว้นกระทำโดยทุจริต ประมาทเลินเล่อ หรือไม่กระทำการตามหน้าที่โดยไม่มีเหตุอันควร หรือโดยเจตนาของผู้ดูแลผลประโยชน์ หรือเจ้าหน้าที่ พนักงาน ลูกจ้าง หรือตัวแทนของผู้ดูแลผลประโยชน์เอง หรือการไม่ปฏิบัติตามที่ได้ตกลงไว้กับบริษัทจัดการ
31. พิจารณาให้ความเห็นชอบการเข้าทำ แก่ไข หรือยกเลิกสัญญาเกี่ยวกับการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ตามประกาศสำนักงาน คณะกรรมการก.ล.ต. และ/หรือประกาศอื่นใด ที่กำหนดให้เป็นหน้าที่ของผู้ดูแลผลประโยชน์ ที่จะต้องให้ความเห็นชอบ
32. ให้ความเห็นในเรื่องที่ขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน และผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยลงทุนอาจได้รับจากการลงมติในเรื่องดังกล่าวประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุน



8.4 คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน

8.4.1 รายชื่อคณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560)

- | | |
|---------------------------|--------------------------|
| 1. นายวิวัฒน์ อัจฉริยวนิช | 4. นายสุรศักดิ์ โทวนิชย์ |
| 2. นายเชมชาติ สุวรรณกุล | 5. นายณพเดช กรรณสูต |
| 3. นางสาวสุนิดา มีชูกุล | |

8.4.2 หน้าที่และความรับผิดชอบ

คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนของกองทุนรวมมีสิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบในกองทุนรวม ในการพิจารณา และ/หรือวินิจฉัยเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวกับการบริหารกองทุน ตามที่ระบุในโครงการจัดการกองทุนรวมดังนี้

1. ให้คำปรึกษาและคำแนะนำในการลงทุน ชื่อ เช่า เช่าช่วง ให้เช่า ให้เช่าช่วง จำหน่าย โอน หรือรับโอนซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน
2. ดำเนินการอื่นใดตามมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน ทั้งนี้จะต้องไม่ขัดกับประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. ประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องทั้งที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า
3. กรรมการทุกท่านจะต้องเก็บรักษาข้อมูลจากการประชุมเป็นความลับ และไม่นำไปเปิดเผยให้บุคคลใดๆ ทราบ และ/หรือใช้เพื่อประโยชน์อย่างอื่นที่มีใช้ประโยชน์ของกองทุน เว้นแต่จะมีกฎหมายกำหนดโดยชัดแจ้งให้เปิดเผย หรือข้อมูลดังกล่าวเป็นข้อมูลที่ได้ถูกเปิดเผยให้ผู้ลงทุนทั่วไปทราบแล้ว
4. ในการให้คำปรึกษาและคำแนะนำ คณะกรรมการที่ปรึกษาการลงทุนจะต้องกระทำด้วยความโปร่งใส สุจริต และตั้งอยู่บนพื้นฐานของการปฏิบัติตามโครงการและกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งที่มีอยู่แล้วและจะมีขึ้นในภายหน้า โดยคำนึงถึงประโยชน์ของกองทุนรวมเป็นสำคัญ

8.5 ผู้สอบบัญชี นายทะเบียนหน่วยลงทุน บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน ที่ปรึกษากองทุน

8.5.1 ผู้สอบบัญชี

ชื่อ : บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส จำกัด
ที่อยู่ : ชั้น 15 อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ : 0-2286-9999

8.5.2 นายทะเบียนหน่วยลงทุน

ชื่อ : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่ : 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก
เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ : 0-2229-2800

8.5.3 บริษัทประเมินค่าทรัพย์สิน

ชื่อ : บริษัท สิลม แอ็ดไวเซอร์ จำกัด
ที่อยู่ : 138 อาคารบุญมิตร ชั้น 2 ห้องซี 2 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์
เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ : 0-2235-3377

8.5.4 ที่ปรึกษาทางเทคนิค

ชื่อ : บริษัท แทรคเทเบล เอ็นจิเนียริง จำกัด
ที่อยู่ : 57 อาคารปาร์คเวนเชอร์ อีโคเพล็กซ์ ชั้น 12 ถนนวิทยุ
แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ : 0-2256-0400

8.6 ประวัติการถูกลงโทษและการเปรียบเทียบปรับ

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด ถูกลงโทษและเปรียบเทียบปรับ ในกรณีกองทุนรวมสิทธิการเช่าอสังหาริมทรัพย์โรงแรมและรีสอร์ทในเครือเซ็นทารา ซึ่งบริษัทได้จัดทำสัญญาเช่าช่วงที่ไม่เป็นไปตามโครงการจัดการลงทุนและใช้ดุลยพินิจ ในการปรับลดค่าเช่าไม่เป็นไปตามโครงการ และเข้าข่ายปฏิบัติไม่เป็นไปตามมาตรา 125(1) แห่ง พ.ร.บ.หลักทรัพย์ฯ บริษัทถูกเปรียบเทียบปรับ 256,800 บาท

9. การกำกับดูแลกิจการ

9.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด ตระหนักถึงความสำคัญและมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจโดยยึดถือปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมธุรกิจ ยึดมั่นต่อมาตรฐานสูงสุดในด้านความซื่อสัตย์และคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ มาตรฐานองค์กร และจรรยาบรรณ ที่ใช้บังคับกับธุรกิจของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด และมอบหมายให้ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทรับผิดชอบในการจัดให้มีการดำเนินการ



กำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่มีประสิทธิผล ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายด้านการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของบริษัท ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริษัทบริหารความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด ได้ลงนามในคำประกาศเจตนารมณ์แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตซึ่งดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หอการค้าไทย หอการค้านานาชาติแห่งประเทศไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย สมาคมธนาคารไทย สภาธุรกิจตลาดทุนไทย และสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลักดันให้เกิดการต่อต้านการทุจริตในวงกว้าง และได้รับประกาศนียบัตรรับรองฐานะการเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติฯ จากคณะกรรมการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ในปี 2556

บริษัทกำหนดเรื่องการต่อต้านการทุจริตทุกรูปแบบ การห้ามรับหรือให้สินบน และสิ่งจูงใจไว้ในจรรยาบรรณของพนักงาน ซึ่งกรรมการและพนักงานจะต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ ในปี 2556 คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัตินโยบายการป้องกันการหาผลประโยชน์ในหน้าที่โดยมิชอบ ซึ่งครอบคลุมเรื่องสินบนและสิ่งจูงใจ ของขวัญและผลประโยชน์ การบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุนกิจกรรมและการมีส่วนร่วมทางการเมือง

9.2 คณะกรรมการชด้อย

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ความสามารถที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชด้อย เช่นซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เพื่อช่วยปฏิบัติงานในการศึกษาและกลั่นกรองเรื่องสำคัญที่ต้องการการดูแลอย่างใกล้ชิดและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบ มีอำนาจและหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. ทบทวนและสอบทานรายงานการตรวจสอบภายในที่เสนอโดยตรงจากหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท
2. กำกับดูแลหน่วยงานกำกับการปฏิบัติงานและหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท
3. รับแจ้งข้อเท็จจริงจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเกี่ยวกับพฤติการณ์อันควรสงสัยว่ากรรมการ หรือบุคคลซึ่งรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทได้กระทำความผิดตามมาตรา 281/2 วรรคสอง มาตรา 305 มาตรา 306 มาตรา 308 มาตรา 309 มาตรา 310 มาตรา 311 มาตรา 312 มาตรา 313 แห่ง พ.ร.บ.หลักทรัพย์

และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรายงานผลการตรวจสอบในเบื้องต้นให้แก่สำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และผู้สอบบัญชีบริษัททราบภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชีบริษัท (มาตรา 89/25)

4. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
5. ในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวข้างต้นให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีอำนาจและหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. พิจารณาให้ความเห็นชอบเพื่อกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาในเรื่องการบริหารความเสี่ยงโดยรวม โดยครอบคลุมความเสี่ยงด้านต่างๆที่เกี่ยวข้อง อาทิความเสี่ยงด้านเครดิต ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ ความเสี่ยงด้านชื่อเสียง และ/หรือความเสี่ยงอื่นๆที่มีนัยสำคัญ
2. กำหนดกลยุทธ์โครงสร้างองค์กร และทรัพยากรที่ใช้ในการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับนโยบายบริหารความเสี่ยงของบมจ. ธนาคารกสิกรไทย โดยสามารถวิเคราะห์ ประเมิน วัดผลและติดตามกระบวนการ การบริหารความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพ
3. กำกับดูแล ทบทวน และให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับนโยบายการบริหารความเสี่ยง วิธีปฏิบัติที่เป็นมาตรฐาน กลยุทธ์ และการวัดความเสี่ยงโดยรวม เพื่อให้มั่นใจได้ว่า กลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงได้นำไปปฏิบัติอย่างเหมาะสม
4. สำหรับการบริหารความเสี่ยงด้านการลงทุนเพื่อกองทุนภายใต้การบริหารจัดการ คณะกรรมการฯ มีหน้าที่อนุมัติกรอบความเสี่ยง (Risk Framework) และขอบเขตความเสี่ยงที่กำหนด (Risk Limit) ให้มิติต่างๆ ที่มีความสำคัญ
5. พิจารณาเรื่องอื่นใดที่จำเป็นและเกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยงตามที่ได้รับมอบหมาย จากคณะกรรมการบริษัท นอกเหนือจากที่กำหนดไว้ในข้อ 1. ถึง 4.

9.3 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด ได้กำหนดแนวทางในการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลภายในของกองทุน โดยการจัดให้มีระบบ Chinese wall เพื่อป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลลูกค้า โดยมีการกำหนดรายชื่อบุคคลที่สามารถเข้าถึงข้อมูลภายในของกองทุน มีการควบคุมและตรวจสอบการติดต่อสื่อสารของกลุ่มบุคคลดังกล่าวรวมถึงจัดให้มีพื้นที่ปฏิบัติงานแยกต่างหากซึ่งมีระบบควบคุมมิให้บุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องผ่านเข้าออกได้



บริษัทมีการกำหนดระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการซื้อขายหลักทรัพย์ของพนักงาน และบุคคลที่เกี่ยวข้องซึ่งมีผลใช้บังคับกับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับชั้น หากบริษัทพบว่าพนักงานมีการนำข้อมูลภายในไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน บริษัทจะลงโทษทางวินัยขั้นรุนแรง

9.4 การพิจารณาตัดสินใจลงทุน และการบริหารจัดการกองทุน

กองทุนรวมมีนโยบายลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งเป็นไปเพื่อประโยชน์สาธารณะในวงกว้างของประเทศไทย เพื่อก่อให้เกิดรายได้และผลตอบแทนแก่กองทุนรวมและผู้ถือหน่วยตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้องกำหนดซึ่งต้องผ่านการตรวจสอบหรือสอบทาน (การทำ Due diligence) โดยร่วมกับที่ปรึกษาทางการเงินในการจัดให้มีการวิเคราะห์ข้อมูล เช่น ข้อมูลด้านการเงิน กฎหมาย และเทคนิคเฉพาะทาง เป็นต้น และมีความเห็นว่าการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุนนั้นมีความเหมาะสมสำหรับการลงทุนของผู้ลงทุนทั่วไป โดยมีศักยภาพในการสร้างผลตอบแทนเพื่อเป็นรายได้ให้แก่กองทุนรวมได้อย่างต่อเนื่อง และมีเอกสารสิทธิหรือเอกสารสัญญาที่ครบถ้วน ชัดเจน บังคับได้ตามกฎหมาย และเพียงพอต่อการที่กองทุนรวมจะใช้ดำเนินการหรือจัดหาผลประโยชน์ได้

ในกรณีที่กิจการโครงสร้างพื้นฐานที่จะลงทุนเป็นสิทธิในการรับประโยชน์จากรายได้ในอนาคตหรือสิทธิตามสัญญาแบ่งรายได้ ต้องมีกลไกให้กองทุนรวมสามารถเข้าตรวจสอบหรือสอบยันความถูกต้องครบถ้วนของส่วนแบ่งรายได้ที่กองทุนรวมจะได้รับตามข้อตกลง ตลอดจนจัดส่งรายงานหรือข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้ในการติดตามและตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของส่วนแบ่งรายได้

9.5 การคัดเลือกผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

กองทุนรวมมีนโยบายลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งเป็นไปเพื่อประโยชน์สาธารณะในวงกว้างของประเทศไทย บริษัทจัดการได้มีการประเมินและวิเคราะห์ที่ประสมการณ์ ชื่อเสียง และผลงานในอดีต ซึ่งผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐานนั้นๆ ต้องมีประวัติการดำเนินงานที่ต่อเนื่อง มีความเชี่ยวชาญในการบริหารธุรกิจ มีโครงสร้างทางการเงินที่มีความเสี่ยงจากการกู้เงินในระดับต่ำ มีความมั่นคงของรายได้ และกระแสเงินสด และมีการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม

9.6 การติดตามดูแลการปฏิบัติงานของผู้ประกอบกิจการโครงสร้างพื้นฐาน

กองทุนรวมได้มีการกำหนดเกณฑ์การตรวจสอบหรือสอบทานความถูกต้องของส่วนแบ่งรายได้จากการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าของกองทุนตามสัญญา นอกจากนี้ กองทุนรวมมีการว่าจ้างที่ปรึกษาด้านเทคนิค เพื่อตรวจสอบ

ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนและค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า โดยที่ปรึกษาด้านเทคนิคจะจัดส่งรายงานการตรวจสอบให้กับกองทุนรวมเป็นรายไตรมาส

9.7 การติดตามดูแลผลประโยชน์ของกองทุน

บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 จะต้องนำส่งงบประมาณรายรับรายจ่ายและประมาณการค่าใช้จ่ายส่วนทุนให้แก่กองทุนรวม กองทุนรวมจะทำการอนุมัติโดยพิจารณาความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของงบประมาณรายรับรายจ่ายจาก ผลประกอบการที่ผ่านมา และจะพิจารณาเหตุผลประกอบของบริษัทในกรณีที่มีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ ในส่วนของประมาณการค่าใช้จ่ายส่วนทุน กองทุนรวมจะพิจารณาความสมเหตุสมผลของงบประมาณและรายการการซ่อมบำรุง โดยใช้ความเห็นของที่ปรึกษาเทคนิคเป็นสำคัญ และจะพิจารณาเหตุผลประกอบของบริษัทในเรื่องของความจำเป็นของการซ่อมบำรุงและงบประมาณที่เสนอในกรณีที่มีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ

ในแต่ละไตรมาสกองทุนรวมจะทำการตรวจสอบรายรับรายจ่ายตามแต่ละรายการ เปรียบเทียบระหว่างประมาณการที่อนุมัติกับรายรับรายจ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานงบการเงิน บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 สามารถชำระค่าใช้จ่ายได้ตามที่ระบุในประมาณการรายรับรายจ่ายที่ได้รับอนุมัติรวมกับจำนวนที่ไม่เกินร้อยละ 5 ในกรณีที่ บี.กริม 1 และ/หรือ บี.กริม 2 มีความจำเป็นต้องชำระค่าใช้จ่ายเกินกว่ากำหนดดังกล่าว บี.กริม 1 และ/หรือ บี.กริม 2 จะต้องขอและได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนรวมก่อนดำเนินการ ยกเว้นต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่สามารถชำระได้ตามจำนวนที่เกิดขึ้นจริงโดยจะต้องแจ้งให้กองทุนรวมทราบถึงรายละเอียดดังกล่าว และการซื้อขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่สามารถกำหนดราคาซื้อหรือราคาขาย (แล้วแต่กรณี) ได้ในจำนวนเท่ากับราคาขายไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำเฉลี่ย ทั้งนี้ ในกรณีที่มีเหตุที่ทำให้กองทุนรวมเชื่อได้ว่าอาจมีความผิดปกติของค่าใช้จ่ายในหมวดใด ทางกองทุนรวมจะสอบถามและให้ บี.กริม 1 และ/หรือ บี.กริม 2 ทำการชี้แจง พร้อมทั้งเอกสารประกอบ (ถ้ามี)

นอกจากนี้ กองทุนรวมได้มอบหมายให้ที่ปรึกษาด้านเทคนิคทำการตรวจสอบผลการดำเนินการของแต่ละโรงไฟฟ้า ว่าได้มีการดำเนินการให้เกิดการใช้ประโยชน์สูงสุดแล้วหรือไม่ รวมทั้งอาจนำเสนอข้อเสนอในการดำเนินการเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด การซ่อมแซมบำรุงรักษา และงบประมาณที่จำเป็นและเหมาะสม

9.8 คำตอบแทนของบริษัทจัดการ

บริษัทจัดการมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการกองทุนรวมเป็นรายเดือน ในอัตราไม่เกินร้อยละ 1.0 ต่อปีของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนรวมซึ่งได้รับการ



รับรองโดยผู้ดูแลผลประโยชน์ โดยบริษัทจัดการจะคำนวณค่าธรรมเนียมการจัดการเป็นรายเดือนทุกวันสุดท้ายของเดือนและเรียกเก็บจากกองทุนรวมโดยการตัดจ่ายจากบัญชีกองทุนรวมเป็นรายเดือน ทั้งนี้ บริษัทจัดการมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการจากกองทุนรวมเป็นจำนวนทั้งสิ้นไม่ต่ำกว่า 12,500,000 บาทต่อปี

9.9 การเปิดเผยข้อมูล/สารสนเทศต่อผู้ถือหน่วย

กองทุนรวมให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลข่าวสารทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่มีใช้ข้อมูลทางการเงิน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้การเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหน่วยลงทุน รวมถึงสาธารณชนทั่วไป เป็นไปอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันท่วงที รวมทั้งสอดคล้องกับกฎหมาย ข้อกำหนดของทางการและระเบียบต่างๆที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทจัดการมีการเปิดเผยข้อมูลทั้งกรณีตามที่โครงการจัดการกองทุนรวม หรือกฎหมายกำหนด เช่น งบการเงิน รายงานประจำปี และกรณีที่มีเหตุการณ์สำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาของหลักทรัพย์ ที่ได้รับการตรวจสอบและอนุมัติจากผู้มีอำนาจดำเนินการ โดยการเผยแพร่ผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเว็บไซต์ของบริษัทจัดการ ทั้งนี้ การเปิดเผยเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต.และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9.10 การจัดประชุมผู้ถือหน่วย

9.10.1 บริษัทจัดการอาจขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุนโดยการส่งหนังสือขอมติไปยังผู้ถือหน่วยลงทุนหรือโดยการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน ในการขอมติจากผู้ถือหน่วย บริษัทจัดการจะแสดงข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหน่วยลงทุนอย่างเพียงพอในหนังสือนัดประชุมหรือหนังสือแจ้งผู้ถือหน่วยลงทุนเพื่อขอมติ ซึ่งรวมถึงความเห็นของบริษัทจัดการและผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมในเรื่องที่ขอมติและผลกระทบที่ผู้ถือหน่วยอาจได้รับจากการลงมติดังกล่าว

9.10.2 บริษัทจัดการจะจัดให้มีการขอมติโดยการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อมีผู้ถือหน่วยลงทุนซึ่งถือหน่วยลงทุนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของกองทุนรวม เข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้บริษัทจัดการเรียกประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนโดยระบุเหตุผลในการขอให้เรียกประชุมอย่างชัดเจน

ทั้งนี้ เป็นไปตามข้อกำหนดของสำนักงาน ก.ล.ต. และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและตามโครงการจัดการกองทุนรวม

10. ความรับผิดชอบต่อสังคม

กองทุนรวมมีนโยบายลงทุนในกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่มีการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ มีปรัชญาการดำเนินธุรกิจว่า “เราดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารีเพื่อมุ่งที่จะสร้างความเจริญรุ่งเรืองให้กับประเทศไทย และสร้างสรรค์สิ่งที่ดีให้กับลูกค้า พันธมิตรทางธุรกิจ และสังคม เพื่อให้ทุกคนมีความก้าวหน้า เจริญรุ่งเรือง และมีความสุขไปด้วยกัน เราปรารถนาที่จะสร้างแรงบันดาลใจให้กับบริษัทและองค์กรอื่นๆ มีปรัชญาในการดำเนินธุรกิจที่เป็นแนวทางเดียวกับเรา เพื่อร่วมสร้าง ความเจริญรุ่งเรือง และความสุขให้แก่กัน และช่วยสร้างสรรค์สิ่งดีๆ ให้กับทุกคนในสังคมต่อไป” กลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์ จึงมุ่งเน้นการร่วมพัฒนาชุมชนและสังคมรอบโรงไฟฟ้า ให้ความสำคัญต่อการประหยัพลังงานและปกป้องสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนการยกระดับคุณภาพการศึกษาสำหรับกิจกรรมเพื่อสังคมของกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์

11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

11.1 ความเห็นของหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

- (1) ความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในฯ

หน่วยงานตรวจสอบภายในได้ประเมินระบบการควบคุมภายในของการบริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โดยการซักถามและสอบถามเอกสารหลักฐานจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้วสรุปได้ว่าการประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกองทุน ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเพียงพอและเหมาะสม

- (2) ข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน

จากการสุ่มตรวจสอบการบริหารจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ช่วงไตรมาส 3 ปี 2559 ถึงไตรมาส 1 ปี 2560 หน่วยงานตรวจสอบภายในไม่พบว่ามีข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่มีนัยสำคัญใดๆ

11.2 หัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทจัดการ

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2555 ครั้งที่ 7/2555 ได้แต่งตั้ง น.ส.จุไรพร สุวรรณวิทย์ เป็นผู้รับผิดชอบสูงสุดของหน่วยงานที่ทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานและตรวจสอบภายในของบริษัทให้เป็นไปตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลประกอบธุรกิจของบริษัท เนื่องจากมีประสบการณ์ในการปฏิบัติงานด้านการกำกับดูแล



และตรวจสอบภายในในธุรกิจจัดการลงทุน มาเป็นระยะเกือบ 20 ปี และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัท จึงเห็นว่ามีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ

ทั้งนี้ การพิจารณาและอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้ายผู้รับผิดชอบสูงสุดของหน่วยงานที่ทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานดังกล่าวข้างต้น จะต้องผ่านการอนุมัติหรือได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท หรือผู้ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทและแจ้งให้คณะกรรมการบริษัททราบ

12. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

รายชื่อบุคคลที่เกี่ยวข้องที่มีการทำธุรกรรมกับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะบี.ก.บม เพาเวอร์สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560

- ไม่มีการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ผู้ถือหน่วยลงทุนสามารถตรวจสอบรายละเอียดการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกองทุนรวมได้ที่บริษัทจัดการโดยตรงหรือที่ Website ของบริษัทจัดการที่ <http://www.kasikornasset.com> หรือที่ Website ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ <http://www.sec.or.th>

นโยบายการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องและมาตรการการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ในการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง บริษัทจัดการจะปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศที่กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในการจัดการกองทุนรวม และมีหลักเกณฑ์เพิ่มเติมดังต่อไปนี้ เป็นธุรกรรมที่ใช้ราคาที่เป็นธรรม เป็นธุรกรรมที่บุคคลที่มีส่วนได้เสียกับการทำธุรกรรมไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจเข้าทำธุรกรรมและการคิดค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการเข้าทำธุรกรรมจากกองทุนรวมอยู่ในอัตราที่เป็นธรรมและเหมาะสม

บริษัทจัดการจะจัดให้มีการขอมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน ในกรณี

- (ก) การเข้าทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องที่เป็นการได้มาเพิ่มเติม หรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของทรัพย์สินไม่น้อยกว่า 20,000,000 บาท หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนรวม แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า เว้นแต่เป็นกรณีที่ต้องปฏิบัติตามข้อตกลงหรือสัญญาที่มีกับภาครัฐ ซึ่งได้รับไว้เป็นการเฉพาะเจาะจงแล้วในโครงการจัดการกองทุนรวม
- (ข) การเข้าทำ แก้วไข หรือยกเลิกสัญญาเกี่ยวกับการจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งมีมูลค่าของสัญญาไม่น้อยกว่าที่กำหนดไว้ใน (ก)

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

- (ค) การตกลง ยินยอม หรือใช้สิทธิออกเสียง เพื่อให้บริษัทที่กองทุนรวมเป็นผู้ถือหุ้นทำธุรกรรมตาม (ก) หรือ (ข) กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

แนวโน้มนำการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอนาคต

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (“อมตะ บี.กริม”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 98 และ ร้อยละ 100 ใน บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ตามลำดับ และเป็นผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนร้อยละ 29.97 ของกองทุนรวม อยู่ระหว่างการพิจารณาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ ในบริเวณพื้นที่ข้างเคียงของโรงไฟฟ้าบี.กริม 1 และบี.กริม 2 ซึ่งอาจต้องดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่บางส่วนบนพื้นที่ของโรงไฟฟ้าบี.กริม 1 และบี.กริม 2 โดยตามสัญญาโอนผลประโยชน์และสัญญาตกลงกระทำการ หากอมตะ บี.กริมจะดำเนินการตามแผนข้างต้น จะต้องดำเนินการยื่นขอคำยินยอมจากกองทุนรวมเป็นลายลักษณ์อักษรก่อน จึงสามารถดำเนินการได้

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญของกองทุนรวม

ตารางสรุปงบกำไรขาดทุน

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 (บาท)
รายได้จากการลงทุน	546,406,948	593,674,866
ค่าใช้จ่าย	47,802,206	48,026,464
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	498,604,742	545,648,402
กำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(289,464,000)	527,302,000
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	209,140,742	1,072,950,402



ตารางสรุปงบแสดงสินทรัพย์และหนี้สิน

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 (บาท)
รวมสินทรัพย์	5,391,592,755	6,167,604,932
รวมหนี้สิน	16,228,223	14,921,142
สินทรัพย์สุทธิ	5,375,364,532	6,152,683,790
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย	8.9589	10.2544
จำนวนหน่วยลงทุนคงค้าง (หน่วย)	600,000,000	600,000,000

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของบริษัทจัดการ

14.1 ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่นำส่งให้แก่กองทุนรวม

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 (บาท)
เงินต้น	438,000,000	487,000,000
ดอกเบี้ย	546,211,620	593,605,363
รวม	984,211,620	1,080,605,363

ในรอบการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2560 กองทุนรวมได้รับโอนผลประโยชน์จากการดำเนินงานทั้งสิ้น 984,211,620 บาท เป็นส่วนของเงินต้น 438,000,000 บาท และดอกเบี้ย 546,211,620 บาท ซึ่งลดลงร้อยละ 8.92 เมื่อเทียบกับผลประโยชน์จากการดำเนินงานสำหรับรอบการดำเนินงานปี 2559 ซึ่งอยู่ที่ 1,080,605,363 บาท โดยเป็นส่วนหนึ่งของเงินต้น 487,000,000 บาท และดอกเบี้ย 593,605,363 บาท

14.2 การวิเคราะห์การดำเนินงานที่ผ่านมา

(1) ภาพรวมของการดำเนินงานและการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน

	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ร้อยละ)	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 (ร้อยละ)
อัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		
ต่อมูลค่าทรัพย์สินสุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	3.61	18.65
อัตราส่วนของรายได้จากเงินลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ		
ถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด	9.43	10.32
อัตราส่วนของค่าใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ย		
ระหว่างปี/งวด	0.82	0.83
อัตราส่วนของจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขาย		
เงินลงทุนระหว่างปี/งวด ต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ย		
ระหว่างปี/งวด	4.35	3.97

จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาของกองทุนรวมข้างต้น อัตราส่วนทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ได้แก่ อัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี 2560 อยู่ที่ร้อยละ 3.61 ต่ำกว่าปี 2559 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 18.65 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงของรายการ กำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน โดยในปี 2560 กองทุนรวมรับรู้รายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน เท่ากับ 289,464,000 บาท ส่งผลให้สุทธิแล้ว กองทุนรวมมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานทั้งสิ้น 209,140,742 บาท เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 ที่กองทุนรวมรับรู้รายการกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน เท่ากับ 527,302,000 บาท ส่งผลให้มียอดกองทุนรวมมีการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน เท่ากับ 1,072,950,402 บาท นอกจากนั้นอัตราส่วนสำคัญที่เหลือไม่มีการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินงานของกองทุนรวม

(2) ความสามารถในการทำกำไร

รายได้ของกองทุนรวมมาจากกระแสเงินสดจากการรับโอนผลประโยชน์ของประกอบกิจการไฟฟ้าของบี.กริม 1 และบี.กริม 2 หักลบด้วยส่วนของเงินต้นซึ่งบี.กริม 1 และบี.กริม 2 มีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟผ.และลูกค้า



ภาคอุตสาหกรรม โดยมีค่าใช้จ่ายที่เป็นปัจจัยหลักที่แปรผันตามการปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า คือ ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ซึ่งแปรผันตามการเปลี่ยนแปลงของราคาตลาด และมีความผันผวนค่อนข้างสูง อีกทั้งปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติสามารถเปลี่ยนแปลงตามประสิทธิภาพของเครื่องจักรเป็นหลัก นอกจากนี้ปัจจัยอื่นๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการทำกำไร เช่น อัตราแลกเปลี่ยนและอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) เป็นต้น

(3) ความสามารถในการบริหารทรัพย์สิน

กองทุนรวมลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า จึงมีรายได้ในรูปกระแสเงินสดและไม่มีสินทรัพย์ที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจ โดยหลังจากที่กองทุนรวมได้รับโอนผลประโยชน์มาจากปี.กริม 1 และปี.กริม 2 กองทุนรวมจึงจะดำเนินการจ่ายเงินปันผลและลดทุนจดทะเบียนสำหรับรอบการดำเนินการนั้นๆ กองทุนรวมจึงไม่มีลูกหนี้ค้างชำระ โดยในปี 2560 กองทุนรวมได้รับโอนผลประโยชน์และพิจารณาจ่ายเงินปันผลและลดทุนจดทะเบียน ดังนี้

รอบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า	วันรับโอนผลประโยชน์	วันที่ดำเนินการเฉลี่ยเงินคืน
1 มกราคม 2560 - 30 มิถุนายน 2560	22 กันยายน 2560	28 กันยายน 2560
1 กรกฎาคม 2560 - 31 ธันวาคม 2560	23 มีนาคม 2561	30 มีนาคม 2561

(4) ความสามารถในการชำระหนี้

สิ้นปี 2560 กองทุนรวมมีหนี้สินรวม 16.23 ล้านบาท ซึ่งเป็นเจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและเงินปันผลค้างจ่ายเป็นหลัก โดยไม่มีเงินกู้ยืม ทั้งนี้ หลังจากกองทุนรวมได้รับโอนผลประโยชน์มานั้น กองทุนรวมจะหักค่าใช้จ่ายก่อนที่จะดำเนินการเฉลี่ยเงินคืนแก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุน ดังนั้นจึงไม่มีปัญหาเรื่องความสามารถในการชำระหนี้

(5) สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน

หลังจากที่กองทุนรวมได้รับโอนผลประโยชน์และหักค่าใช้จ่ายของกองทุนรวมแล้ว จึงจะพิจารณาเฉลี่ยเงินคืนให้แก่ผู้ถือหุ้นรายลงทุน ดังนั้น กองทุนรวมจึงไม่มีปัญหาเรื่องสภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน

(6) ผลตอบแทนของกองทุน

ระยะเวลา การดำเนินงาน	1 มกราคม 2557 - 31 ธันวาคม 2557	1 มกราคม 2558 - 31 ธันวาคม 2558	1 มกราคม 2559 - 31 ธันวาคม 2559	1 มกราคม 2560 - 31 ธันวาคม 2560
เงินลงทุนจดทะเบียน (บาทต่อหน่วย)	0.6516	0.6882	0.8116	0.7300
เงินปันผล (บาทต่อหน่วย)	0.6314	0.5663	0.9094	0.8699
รวม (บาทต่อหน่วย)	1.2830	1.2545	1.7210	1.5999
เงินทุนจดทะเบียนหลัง ลดมูลค่าหน่วยลงทุน (บาทต่อหน่วย)	8.8369	8.1487	7.3371	6.6071
อัตราผลตอบแทนจาก เงินปันผล (ร้อยละ)	6.42	6.47	8.02	9.02



แบบแสดงค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุนรวม
ของรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ค่าใช้จ่ายที่เรียกเก็บจากกองทุน* (Fund's Direct Expense)	จำนวนเงิน (พันบาท)	ร้อยละของมูลค่า ทรัพย์สินสุทธิ
ค่าธรรมเนียมการจัดการ (Management Fee)	15,002.80	0.27
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์ (Trustee Fee)	2,400.45	0.04
ค่านายทะเบียน (Registrar Fee)	1,888.96	0.03
ค่าที่ปรึกษาการลงทุน (Advisory Fee)	684.80	0.01
ค่าตรวจสอบบัญชี (Audit Fee)	1,470.00	0.03
ค่าใช้จ่ายในการประเมินค่าอสังหาริมทรัพย์ (Market Valuation Fee)	1,070.00	0.02
ค่าธรรมเนียมผู้รับประกันการจำหน่าย (Underwriter Fee)	22,459.74	0.40
ค่าธรรมเนียมรายปีของตลาดหลักทรัพย์ (SET Annual Listing Fee)	1,258.28	0.02
ค่าบริการงานทะเบียนหน่วยลงทุน (Registrar service Expense)	851.35	0.02
ค่าโฆษณา ประชาสัมพันธ์ และส่งเสริมการขาย ในช่วงเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรก	3.24	0.00
ค่าโฆษณา ประชาสัมพันธ์ และส่งเสริมการขาย ภายหลังเสนอขายหน่วยลงทุนครั้งแรก	ไม่มี	ไม่มี
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (Other Expenses)**	712.59	0.01
รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด (Total Fund's Direct Expenses)***	47,802.21	0.85

* ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่หักจากกองทุนรวมได้รวมภาษีมูลค่าเพิ่มแล้ว

** ค่าใช้จ่ายอื่นที่แต่ละรายการ < ร้อยละ 0.01 ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิ

*** ไม่รวมค่านายหน้าซื้อขายหลักทรัพย์และค่าธรรมเนียมต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการซื้อขายหลักทรัพย์

22 มกราคม 2561

ความเห็นของผู้ดูแลผลประโยชน์

เรียน ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ดูแลผลประโยชน์ของ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ปฏิบัติหน้าที่ดูแลการจัดการของกองทุนดังกล่าวซึ่งบริหารและจัดการโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลสิกรไทย จำกัด สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ดังนี้

ธนาคารฯ เห็นว่า บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลสิกรไทย จำกัด ได้ปฏิบัติหน้าที่ในการบริหารและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ โดยถูกต้องตามที่ควร ตามวัตถุประสงค์ที่ได้กำหนดไว้ในโครงการจัดการที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535



(วรรณวิภา กุสกูล)

ผู้ดูแลผลประโยชน์

ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)

ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)
TMB BANK PUBLIC COMPANY LIMITED

3000 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุรัส เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ทะเบียนเลขที่/เลขประจำตัวผู้เสียภาษี 0107537000017 Ins. 0-2299-1111
3000 Phahon Yothin Road, Chom Phon, Chatuchak, Bangkok 10900 Reg No./TAX ID No. 0107537000017 Tel. 0-2299-1111
tmbbank.com



รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (“กองทุนรวมฯ”) แสดงฐานะการเงินของกองทุนรวมฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด และข้อมูลและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินของกองทุนรวมฯ ประกอบด้วย

- งบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560
- งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560
- งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- ข้อมูลและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกองทุนรวมฯ ตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า



เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบ

การวัดมูลค่าของเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.4 นโยบายการบัญชีเรื่อง เงินลงทุน และข้อ 7 เรื่อง เงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 เงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า มีมูลค่า 4,930.64 ล้านบาท และขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน มีมูลค่า 289.46 ล้านบาท

กองทุนรวมฯ ลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (“สัญญาฯ”) กับบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด (“บี.กริม 1”) และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด (“บี.กริม 2”) เพื่อรับโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าของทั้งสองบริษัทดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารของบริษัทจัดการฯ (“ผู้บริหาร”) ได้ทบทวนมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาฯ ซึ่งประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระด้วยวิธีพิจารณาจากรายได้ (Income Approach) ภายใต้วิธีนี้ประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจนถึงวันหมดอายุสัญญาของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 รวมถึงอัตราคิดลดจะถูกพิจารณาขึ้นเพื่อใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรม

ข้าพเจ้าได้สอบถามผู้บริหาร และผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำความเข้าใจวิธีการที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมและข้อสมมติฐานสำคัญที่เกี่ยวข้อง

ข้าพเจ้าประเมินความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินราคาอิสระ ซึ่งผู้ประเมินราคาอิสระเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน

ข้าพเจ้าประเมินวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยการเปรียบเทียบกับแนวทางการประเมินที่ใช้ในอุตสาหกรรม รวมถึงประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติฐาน ดังนี้

- ทดสอบความถูกต้องของอัตราค่าไฟฟ้าโดยการเปรียบเทียบกับข้อมูลที่มีการเปิดเผยต่อสาธารณะ
- ทดสอบอัตราค่าลังการผลิตและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าโดยการเปรียบเทียบกับแหล่งข้อมูลที่มาจาก บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 และได้สอบถามอัตราดังกล่าวจากผู้บริหาร เพื่อรวบรวมข้อมูลและประเมินความสมเหตุสมผล
- ประเมินประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจาก บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 โดยเปรียบเทียบกับข้อมูลปีก่อน และประเมินความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกที่เกี่ยวข้อง



เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับเรื่องนี้เนื่องจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนมีสาระสำคัญคิดเป็นร้อยละ 91 ของสินทรัพย์รวมและสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้การคำนวณมูลค่ายุติธรรมเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจและการประมาณการของผู้บริหาร ข้อสมมติฐานต่าง ๆ ที่นำมาใช้ ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้า ราคาก๊าซธรรมชาติ กำลังการผลิตและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า และอัตราคิดลด	สอบถามผู้บริหาร ในเชิงทดสอบเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดที่นำมาใช้ พบว่าสอดคล้องและเป็นไปตามวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ย จากการทดสอบข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่สำคัญดังกล่าวที่ถูกนำมาใช้มีความสอดคล้องกับข้อมูลทางการตลาดและอุตสาหกรรม

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงิน หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้บริหาร

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกองทุนรวมฯ ในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกองทุนรวมฯ หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้



ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไม่วางตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกองทุนรวมฯ
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกองทุนรวมฯ ในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กองทุนรวมฯ ต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่



ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้บริหารเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ซึ่งรวมถึงประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบและข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน ซึ่งข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้บริหารว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้บริหารเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้บริหาร ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีไว้แล้วแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้า เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์โฮลเดอร์ส เอเชียเอเอส จำกัด

ณัฐพร พันธุ์อุดม

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3430

กรุงเทพมหานคร

27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

		พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2559
	หมายเหตุ	บาท	บาท
สินทรัพย์			
เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม			
(ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 มูลค่า			
4,085 ล้านบาท และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559			
มูลค่า 4,548 ล้านบาท)			
	7	4,930,644,000	5,682,608,000
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	90,504,643	65,528,643
ลูกหนี้จากสัญญาโอนผลประโยชน์จากการ			
ประกอบกิจการไฟฟ้า	9, 14 ข)	369,828,314	396,057,433
ค่าใช้จ่ายรายการตัดบัญชี สุทธิ	10	615,798	23,410,856
รวมสินทรัพย์		5,391,592,755	6,167,604,932
หนี้สิน			
เจ้าหนี้อื่นและค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	14 ข)	5,348,588	5,831,472
เงินปันผลค้างจ่าย		10,866,491	8,951,230
หนี้สินอื่น		13,145	138,440
รวมหนี้สิน		16,228,224	14,921,142
สินทรัพย์สุทธิ		5,375,364,531	6,152,683,790
สินทรัพย์สุทธิ ประกอบด้วย			
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน	11	4,183,260,000	4,645,740,000
กำไรสะสม	11	1,192,104,531	1,506,943,790
สินทรัพย์สุทธิ		5,375,364,531	6,152,683,790
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)			
จำนวนหน่วยลงทุนคงค้าง (พันหน่วย)			
		8.9589	10.2544
		600,000	600,000

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

ประเภทเงินลงทุน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2560		31 ธันวาคม พ.ศ. 2559	
	ราคาทุน พันบาท	มูลค่ายุติธรรม พันบาท	ร้อยละของ มูลค่ายุติธรรม	ร้อยละของ มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า	เงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า			
	จากบริษัทอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด และบริษัท อมตะ			
	บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด โดยผลประโยชน์จากการประกอบ			
	กิจการไฟฟ้าดังกล่าว ครอบคลุมตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556			
	จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาโอนผลประโยชน์			
รวมเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า	จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ณ วันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2562		100	100
	และ ณ วันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 ตามลำดับ		100	100

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

		พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2559
	หมายเหตุ	บาท	บาท
รายได้จากการลงทุน			
รายได้ดอกเบี้ยรับ	14 ก)	546,211,620	593,605,363
รายได้อื่น		195,328	69,503
รวมรายได้		546,406,948	593,674,866
ค่าใช้จ่าย			
ค่าธรรมเนียมการจัดการ	14 ก)	15,002,804	15,579,089
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	14 ก)	2,400,449	2,492,654
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	14 ก)	22,459,744	22,521,278
ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ		1,470,000	1,400,000
ค่าธรรมเนียมนายทะเบียน		1,888,958	2,033,000
ค่าใช้จ่ายในการประเมินมูลค่าเงินลงทุน		1,070,000	1,070,000
ค่าใช้จ่ายอื่น		3,510,252	2,930,443
รวมค่าใช้จ่าย		47,802,207	48,026,464
รายได้จากการลงทุนสุทธิ		498,604,741	545,648,402
รายการกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน			
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	7	(289,464,000)	527,302,000
รวมรายการกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุน		(289,464,000)	527,302,000
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		209,140,741	1,072,950,402

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



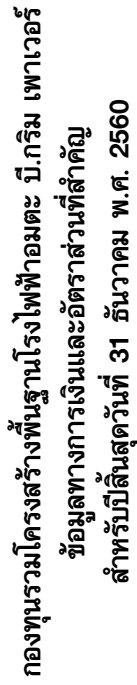
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

		พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2559
	หมายเหตุ	บาท	บาท
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี			
รายได้จากการลงทุนสุทธิ		498,604,741	545,648,402
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	7	(289,464,000)	527,302,000
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		209,140,741	1,072,950,402
การลดลงของทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน			
และการจ่ายเงินปันผล			
จ่ายคืนมูลค่าหน่วยลงทุนจากการลดทุน			
600,000,000 หน่วย มูลค่าหน่วยละ 0.7708 บาท			
(พ.ศ. 2559 : มูลค่า 0.7499 บาทต่อหน่วย)	11	(462,480,000)	(449,940,000)
เงินปันผลจ่าย			
600,000,000 หน่วย มูลค่าหน่วยละ 0.8733 บาท			
(พ.ศ. 2559 : มูลค่า 0.5885 บาทต่อหน่วย)	11, 12	(523,980,000)	(353,100,000)
การเพิ่มขึ้น(ลดลง)ของสินทรัพย์สุทธิระหว่างปี		(777,319,259)	269,910,402
สินทรัพย์สุทธิต้นปี		6,152,683,790	5,882,773,388
สินทรัพย์สุทธิปลายปี		5,375,364,531	6,152,683,790

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

		พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2559
	หมายเหตุ	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
การเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน		209,140,741	1,072,950,402
รายการปรับปรุง			
การจำหน่ายเงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์			
จากการประกอบกิจการไฟฟ้า	7	462,500,000	450,000,000
ลูกหนี้จากสัญญาโอนผลประโยชน์จาก			
การประกอบกิจการไฟฟ้า(เพิ่มขึ้น)ลดลง		26,229,119	(192,549,610)
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	10	(3,130,762)	(3,308,020)
การตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	10	25,925,820	25,569,952
เจ้าหนี้อื่นและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง		(482,884)	(5,038,293)
หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น(ลดลง)		(125,295)	126,200
ขาดทุน(กำไร)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	7	289,464,000	(527,302,000)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		1,009,520,739	820,448,631
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายเงินมูลค่าหน่วยลงทุนจากการลดทุน	11	(462,480,000)	(449,940,000)
เงินปันผลจ่าย	11, 12	(522,064,739)	(350,918,827)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(984,544,739)	(800,858,827)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ		24,976,000	19,589,804
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		65,528,643	45,938,839
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี		90,504,643	65,528,643

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
ข้อมูลทางการเงินและอัตราส่วนที่สำคัญ (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

	สำหรับงวดตั้งแต่ วันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2556 (วันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุน) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556							
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2557
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
อัตราส่วนการเพิ่มขึ้นในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานต่อ มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)	3.61	18.65	12.32	8.35				6.99
อัตราส่วนทางการเงินและข้อมูลประกอบเพิ่มเติมที่สำคัญ มูลค่าสินทรัพย์สุทธิปลายปี/งวด (พันบาท)	5,375,365	6,152,684	5,882,773	5,933,256				6,743,468
อัตราส่วนของการใช้จ่ายรวมต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)	0.82	0.83	0.85	0.81				0.24
อัตราส่วนของการรายได้จากเงินลงทุนต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)	9.43	10.32	6.88	6.95				5.38
อัตราส่วนของการจ่ายจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการซื้อขาย เงินลงทุนระหว่างปี/งวดต่อมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ย ระหว่างปี/งวด (ร้อยละ)*	4.35	3.97	3.72	15.25				96.84
มูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี/งวด (พันบาท)	5,795,975	5,752,583	5,637,139	6,170,244				6,342,577

ข้อมูลเพิ่มเติม

* มูลค่าการซื้อขายเงินลงทุนระหว่างปี/งวดไม่รวมเงินฝากธนาคารและเงินลงทุนในด้าสัญญาใช้เงิน และการซื้อขายเงินลงทุนโดยมีสัญญาขายคืนหรือการขายโดยมีสัญญาซื้อคืน และคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักตามระยะเวลาที่อยู่ในระหว่างปี/งวด

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

1 ลักษณะของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (“กองทุนรวมฯ”) เป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ระบุเฉพาะเจาะจงโดยมีการกำหนดธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานที่ลงทุนไว้เป็นการแน่นอนแล้ว ในรายละเอียดของโครงการ โครงการได้จัดตั้งและจดทะเบียนเป็นกองทุนรวมประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุนเมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2556 โดยไม่มีการกำหนดอายุของโครงการ อย่างไรก็ตามกองทุนรวมฯ ไม่มีการลงทุนเพิ่มเติมสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนรวมฯ ลงทุนครั้งแรกจะสิ้นสุดในวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2562 และวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 สำหรับ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด (“บี.กริม 1”) และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด (“บี.กริม 2”) ตามลำดับ กองทุนรวมฯ ระดมเงินลงทุนจากผู้ลงทุนทั่วไป โดยมีวัตถุประสงค์หลักในการนำเงินที่ได้จากการระดมเงินลงทุน ไปลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า กองทุนรวมฯ ได้ลงทุนเริ่มแรกในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าจาก บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 (“ผู้โอนผลประโยชน์ฯ”) ทั้งนี้กองทุนรวมฯ อาจลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ เพื่อก่อให้เกิดรายได้และผลตอบแทนแก่กองทุนรวมฯ และผู้ถือหน่วยลงทุนภายใต้ขอบเขตที่สามารถกระทำได้ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎข้อบังคับอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอาจรวมถึงการลงทุนในหลักทรัพย์อื่น และ/หรือการหาดอกผลอื่นใดภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

เมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2556 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและให้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ตั้งแต่วันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป

กองทุนรวมฯ บริหารงานโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด (“บริษัทจัดการฯ”) โดยมีธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด เป็นผู้ถือหน่วยลงทุนรายใหญ่ ซึ่งถือหน่วยลงทุนร้อยละ 29.97 ของจำนวนหน่วยลงทุนที่ออกและจำหน่ายแล้ว (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 : ร้อยละ 29.97)

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารของบริษัทจัดการฯ เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

2. นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินของกองทุนรวมมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ นอกจากนี้ งบการเงินได้จัดทำขึ้นตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนดในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 106 เรื่อง “การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้านการลงทุน” งบการเงินหลัก คือ งบแสดงสินทรัพย์และหนี้สิน งบประกอบรายละเอียดเงินลงทุน งบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ งบกระแสเงินสด และข้อมูลทางการเงินและอัตราส่วนที่สำคัญ ซึ่งเป็นแบบที่สมบูรณ์เพื่อให้สอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่เกี่ยวข้องในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกองทุนรวมฯ ไปถือปฏิบัติ และต้องเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อน หรือเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อที่ 4

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง และการตีความมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

2.2.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560 ที่เปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญและเกี่ยวข้องกับกองทุนรวมฯ



มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
(ปรับปรุง 2559)

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
(ปรับปรุง 2559)

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559) ได้ให้ความชัดเจนในหลายประเด็น ที่สำคัญดังต่อไปนี้

- ความมีสาระสำคัญ - กิจการไม่ควรรวมยอดหรือแยกแสดงข้อมูลในรูปแบบที่ทำให้ผู้ใช้งบการเงินเข้าใจรายการได้ลดลง หากเป็นรายการที่มีสาระสำคัญ จะต้องเปิดเผยข้อมูลให้เพียงพอเพื่ออธิบายผลกระทบที่มีต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงาน
- การแยกแสดงรายการและการรวมยอด - รายการบรรทัดที่ระบุใน TAS 1 อาจจำเป็นต้องแสดงแยกจากกันหากเกี่ยวข้องต่อความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกิจการ นอกจากนี้ยังมีแนวปฏิบัติใหม่ของการใช้การรวมยอด
- หมายเหตุประกอบงบการเงิน - ยืนยันว่าหมายเหตุประกอบงบการเงินไม่จำเป็นต้องเรียงลำดับตามลำดับการแสดงรายการในงบการเงิน
- รายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่เกิดจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย - ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่เกิดจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจะถูกจัดกลุ่มโดยพิจารณาว่าเป็นรายการที่จะถูกจัดประเภทใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลังหรือไม่ โดยแต่ละกลุ่มจะแยกแสดงเป็นรายการบรรทัดแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญคือได้กำหนดให้มีความชัดเจนถึงความหมายของการอ้างอิงในมาตรฐาน ไปยัง “ข้อมูลที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล หรือที่อื่นในรายงานทางการเงินระหว่างกาล” ว่ากิจการที่ใช้ประโยชน์ของข้อผ่อนปรนนี้จะต้องอ้างอิงจากงบการเงินระหว่างกาลไปถึงยังรายงานอื่นที่มีข้อมูลดังกล่าวอย่างเฉพาะเจาะจง โดยที่ผู้ใช้งบการเงินต้องสามารถเข้าถึงรายงานอื่นที่มีข้อมูลนั้นในลักษณะและเวลาเดียวกันกับงบการเงินระหว่างกาล

กองทุนรวมฯ ไม่ได้รับผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

2.2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่มีการปรับปรุงใหม่ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2561 ที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญและเกี่ยวข้องกับกองทุนรวมฯ กองทุนรวมฯ ไม่ได้นำมาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด
(ปรับปรุง 2560)

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 ได้มีการปรับปรุงการเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงในหนี้สินของกิจการที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมจัดหาเงินทั้งที่เป็นรายการที่เป็นเงินสดและรายการที่ไม่ใช่เงินสด

ผู้บริหารของบริษัทจัดการฯ ได้ประเมินและพิจารณาว่ามาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นจะไม่มีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกองทุนรวมฯ ยกเว้นเรื่องการเปิดเผยข้อมูล

2.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา และเงินเบิกเกินบัญชี เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของของหนี้สินในงบแสดงสินทรัพย์และหนี้สิน

2.4 เงินลงทุน

เงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2556 กองทุนรวมฯ ลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า กับ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 (“สัญญาฯ”) เพื่อรับโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าของ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ที่มาจากการดำเนินงานผลิตไฟฟ้าและขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และผู้ใช้ไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม โดยผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าครอบคลุมรายได้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 จนถึงวันหมดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

เงินลงทุนในสัญญาฯ แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม และราคาทุนของเงินลงทุนเริ่มแรกแสดงในราคาที่ได้มารวมกับต้นทุนเกี่ยวเนื่องที่เกิดขึ้น



การกำหนดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ณ วันที่ในงบการเงินโดยใช้ราคาซึ่งประเมินโดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.”) ซึ่งกองทุนรวมฯ จะจัดให้มีการประเมินราคาอย่างน้อยทุกสามปีนับจากวันที่มีการประเมินราคาเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงที่จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าวอย่างเป็นทางการ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า จะถูกรับรู้เป็นรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน ณ วันที่วัดมูลค่า

2.5 ค่าใช้จ่ายรอกการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอกการตัดบัญชีประกอบด้วยค่าใช้จ่ายต่างๆ ในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตามที่จ่ายจริง เช่น ค่าธรรมเนียมในการจัดจำหน่ายหน่วยลงทุน ค่าธรรมเนียมการจัดตั้งกองทุนรวมฯ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรง ค่าใช้จ่ายรอกการตัดบัญชีจะทยอยตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงภายในระยะเวลา 1 ปี และ 5 ปี

2.6 การรับรู้รายได้

รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาฯ จะรับรู้เมื่อผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า มีจำนวนมากกว่ายอดอ้างอิงที่ระบุไว้ในสัญญาฯ ให้ถือว่ากองทุนรวมฯ ได้รับผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เป็นส่วนเกินดังกล่าว เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาฯ

รายได้ดอกเบี้ยรับอื่น นอกเหนือจากรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินลงทุนในสัญญาฯ จะรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

2.7 ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

2.8 ภาษีเงินได้

กองทุนรวมฯ ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย

2.9 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ จะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของกองทุนรวมฯ ในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ ได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

2.10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าเป็น ผู้จัดการกองทุนรวมฯ ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

3 นโยบายการจ่ายเงินปันผลและการลดทุน

การจ่ายปันผล

3.1) กองทุนรวมฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่เกินปีละ 2 ครั้ง

3.2) การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนจะเป็นไปตามข้อกำหนดดังต่อไปนี้

3.2.1) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว

3.2.2) การคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว บริษัทจัดการจะคำนวณโดยหักกำไรสุทธิของกองทุนรวมฯ ด้วยรายการดังต่อไปนี้

- (ก) กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised gain) จากการประเมินราคาทรัพย์สินกิจการ โครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมฯ รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. กำหนดเพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนรวมฯ
- (ข) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมฯ ตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการของกองทุนรวมฯ และหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า
- (ค) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนรวมฯ ตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวมฯ และหนังสือชี้ชวนหรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหน่วยลงทุนทราบล่วงหน้า



ในกรณีที่กองทุนรวมฯ มีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายที่ทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealised loss) เป็นต้น บริษัทจัดการจะหักรายการตาม (ข) และ (ค) จากกำไรสุทธิของกองทุนรวมฯ ได้ตามมูลค่าของรายการดังกล่าวเฉพาะส่วนที่เกินกว่าค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสดเท่านั้น

- 3.2.3) ในกรณีที่กองทุนรวมฯ ยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผล
- 3.3) บริษัทจัดการจะดำเนินการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วัน นับตั้งแต่วันสิ้นรอบบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้นหรือวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้น แล้วแต่กรณี เว้นแต่ กรณีที่มีเหตุจำเป็นให้ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าวบริษัทจัดการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และผู้ถือหน่วยลงทุนทราบเป็นลายลักษณ์อักษร
- 3.4) เงื่อนไขเพิ่มเติม
- 3.4.1) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุนระหว่างปีมีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการฯ สงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้น และให้สะสมเงินปันผลดังกล่าวเพื่อนำไปจ่ายรวมกับเงินปันผลที่จะให้มีการจ่ายในงวดถัดไป
- 3.4.2) สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ เว้นแต่ กรณีที่คณะกรรมการ ก.ล.ต. สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศกำหนด สั่งการ เห็นชอบและ/หรือผ่อนผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้น ทั้งนี้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการดังกล่าวได้โดยไม่ต้องได้รับมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน โดยถือว่าได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้วทุกประการ และไม่ถือเป็นการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการจ่ายเงินปันผล

การลดทุน

กองทุนรวมฯ จะลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ เฉพาะเมื่อเข้ากรณีดังต่อไปนี้

- 1) กองทุนรวมฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินที่เหลือน้อยภายหลังจากการจำหน่ายทรัพย์สิน กิจการโครงสร้างพื้นฐานและการจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ต้องปรากฏข้อเท็จจริงด้วยว่ากองทุนรวมฯ ไม่มีกำไรสะสมเหลืออยู่แล้ว และ/หรือ

- 2) กองทุนรวมฯ มีรายการค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด และไม่มีเหตุต้องนำไปใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้วของกองทุนรวมฯ และ/หรือ
- 3) กรณีอื่นใดที่มีมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนให้ลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ

ในการประชุมผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนเมื่อวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2557 ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนของกองทุนรวมฯ ได้มีมติอนุมัติให้แก้ไขโครงการในเรื่องของการลดทุนจดทะเบียนเพิ่มเติมดังต่อไปนี้

- 4) กองทุนรวมฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินจากการได้รับโอนผลประโยชน์ตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าจากบี.กริม 1 และ บี.กริม 2 สำหรับผลการดำเนินงานในงวดการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึงวันที่ 30 มิถุนายน และผลการดำเนินงานในงวดการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 31 ธันวาคม ของทุกปี โดยบริษัทจัดการฯ จะดำเนินการลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ โดยอ้างอิงจากประมาณการผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า โดยวิธีคิดลดกระแสเงินสด (discounted cash flow)

ทั้งนี้ การลดเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ ที่เป็นกรณีตามข้อ 1), 2) และ 3) บริษัทจัดการฯ จะต้องขอมติของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

4 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

กองทุนรวมฯ มีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้มีดังนี้

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่อง วัดมูลค่าโดยใช้การพิจารณากระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งพิจารณาบนสมมติฐานที่สำคัญ ได้แก่ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราระหว่างประเทศ, ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) และราคาก๊าซธรรมชาติ กระแสเงินสดใน



อนาคตคิดลดด้วยอัตราที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง โดยมีอัตราคิดลดระหว่างร้อยละ 5.04 ถึงร้อยละ 5.48 ต่อปี ทั้งนี้ กองทุนรวมฯ ใช้ผู้ประเมินอิสระในการประเมินราคาของผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

5 การจัดการความเสี่ยงในส่วนกองทุน

วัตถุประสงค์ของกองทุนรวมฯ ในการบริหารทุนของผู้ถือหน่วยลงทุนนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกองทุนรวมฯ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหน่วยลงทุนและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กองทุนรวมฯ อาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหน่วยลงทุน การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน การออกหน่วยลงทุนใหม่หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนและข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต.

6 มูลค่ายุติธรรม

6.1 การประเมินมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้จะแสดงถึงเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมจำแนกตามวิธีการประมาณมูลค่า ความแตกต่างของระดับข้อมูลสามารถแสดงได้ดังนี้

- ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน (ข้อมูลระดับ 1)
- ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในระดับ 1 ที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคาตลาด) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคาตลาด) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น (ข้อมูลระดับที่ 2)
- ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้อ้างอิงจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้) (ข้อมูลระดับที่ 3)

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

	ข้อมูลระดับที่ 1	ข้อมูลระดับที่ 2	ข้อมูลระดับที่ 3	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า				
(หมายเหตุ 7)	-	-	4,930,644	4,930,644
รวมสินทรัพย์	-	-	4,930,644	4,930,644

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

	ข้อมูลระดับที่ 1	ข้อมูลระดับที่ 2	ข้อมูลระดับที่ 3	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า				
(หมายเหตุ 7)	-	-	5,682,608	5,682,608
รวมสินทรัพย์	-	-	5,682,608	5,682,608

6.2 การวัดมูลค่ายุติธรรมซึ่งใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้อย่างมีสาระสำคัญ (ข้อมูลระดับที่ 3)

รายการเคลื่อนไหวของมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าถูกแสดงในหมายเหตุ 7

	พันบาท
การเปลี่ยนแปลงของรายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นสำหรับสินทรัพย์ที่คงเหลือ ณ วันที่รายงาน (รวมอยู่ในรายการ “กำไร(ขาดทุน)จากการลงทุน” ในงบกำไรขาดทุน)	(289,464)

อัตราคิดลดที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมคือ ร้อยละ 5.04 ถึงร้อยละ 5.48 หากอัตราคิดลดเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 จะมีผลกระทบให้มูลค่ายุติธรรมลดลงจำนวน 89.36 ล้านบาท หากอัตราคิดลดลดลงร้อยละ 1 จะมีผลกระทบให้มูลค่ายุติธรรมเพิ่มขึ้นจำนวน 92.68 ล้านบาท



กองทุนรวมฯ มีนโยบายการบัญชีในการกำหนดว่าการโอนระหว่างระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมจะเกิดขึ้น ณ วันที่ของเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์อันเป็นเหตุให้เกิดการโอน

ไม่มีการเปลี่ยนแปลงสำหรับวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรมระหว่างปี

6.3 ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม

กองทุนรวมฯ ใช้ผู้ประเมินอิสระในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าสำหรับการรายงานในงบการเงินทุกปี และจัดให้มีการสอบทานมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในแต่ละไตรมาส ผู้ประเมินอิสระจะรายงานโดยตรงต่อฝ่ายบริหารของกองทุนรวมฯ

ข้อมูลหลักที่กองทุนรวมฯ ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 เกี่ยวข้องกับอัตราคิดลด และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต จาก ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 มีดังต่อไปนี้

อัตราคิดลดที่นำมาใช้ ได้ประมาณการบนพื้นฐานของต้นทุนของเงินทุน โดยใช้ capital asset pricing model (“CAPM”) โดยแบบจำลอง CAPM ระบุว่าต้นทุนค่าเสียโอกาสของเงินทุนนั้นจะมีค่าเท่ากับผลตอบแทนจากหลักทรัพย์ที่ปราศจากความเสี่ยง บวกกับความเสี่ยงเฉพาะตัว ซึ่งความเสี่ยงเฉพาะตัว คือ ความเสี่ยงของบริษัทเมื่อเทียบกับตลาด (เบต้า) คูณด้วยส่วนชดเชยความเสี่ยงในตลาด

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตได้แก่ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราระหว่างประเทศ, ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) และราคาก๊าซธรรมชาติ

กองทุนรวมฯ ใช้ผู้ประเมินอิสระซึ่งเป็นสมาชิกของผู้ให้บริการข้อมูลอิสระ เพื่อเข้าถึงข้อมูลดังกล่าว

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 ได้มีการวิเคราะห์ทุกวันที่ในรายงานระหว่างฝ่ายบริหารของกองทุนรวมฯ และผู้ประเมินอิสระ โดยผู้ประเมินอิสระได้มีการนำเสนอรายงานเพื่ออธิบายสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม

7 เงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

เงินลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า มีมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 เท่ากับ 4,930.64 ล้านบาท (31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 : 5,682.61 ล้านบาท)

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

รายการเคลื่อนไหวของเงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
เงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า		
- ราคายุดิทธิธรรมต้นปี	5,682,608	5,605,306
หัก การจำหน่ายเงินลงทุนระหว่างปี	(462,500)	(450,000)
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(289,464)	527,302
เงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า		
- ราคายุดิทธิธรรมปลายปี	4,930,644	5,682,608

รายละเอียดของเงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
เงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า		
- ราคาค่าทุน	4,085,000	4,547,500
การปรับมูลค่ายุดิทธิธรรม	845,644	1,135,108
เงินลงทุนตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า		
- ราคายุดิทธิธรรม	4,930,644	5,682,608

8 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท	อัตราดอกเบี้ย ต่อปี (ร้อยละ)
เงินฝากธนาคาร			
บัญชีเงินฝากกระแสรายวันเอกสิทธิ์	79,603	56,553	0.125
บัญชีเงินฝากกระแสรายวัน	10,902	8,976	-
เงินฝากธนาคารสุทธิ	90,505	65,529	



9 ลูกหนี้จากสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
รายได้ดอกเบี้ยค้างรับ (หมายเหตุ 14 ข))	369,828	396,057
ลูกหนี้จากสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า	369,828	396,057

10 ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชี สุทธิ

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
ค่าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์รายปี	616	632
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	-	22,460
ค่าจดทะเบียนกองทุน	-	157
ค่าพิมพ์ใบจองซื้อหน่วยลงทุน	-	14
ค่าธรรมเนียมเริ่มแรกในการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์	-	25
อื่นๆ	-	123
ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีสุทธิ	616	23,411

รายการเคลื่อนไหวของค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีในระหว่างงวด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	23,411	45,673
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	3,131	3,308
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(25,926)	(25,570)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	616	23,411

11. ส่วนของผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุน

รายการเคลื่อนไหวของหน่วยลงทุน มีดังนี้

	จำนวน หน่วยลงทุนที่ จดทะเบียน ออกจำหน่าย และชำระแล้ว	มูลค่าหน่วยละ บาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2559	600,000,000	8.4928	5,095,680
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	(0.7499)	(449,940)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559	600,000,000	7.7429	4,645,740
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560	600,000,000	7.7429	4,645,740
การลดมูลค่าหน่วยลงทุน	-	(0.7708)	(462,480)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560	600,000,000	6.9721	4,183,260

ที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาการลงทุนฯ ในวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2560 และวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2560 ได้อนุมัติให้ลดมูลค่าของหน่วยลงทุนในอัตราหน่วยละ 0.4058 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 243.48 ล้านบาท และในอัตราหน่วยละ 0.3650 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 219.00 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งมีการจ่ายเงินคืนจากการลดเงินทุนจดทะเบียนให้แก่ผู้ถือหุ้นหน่วยลงทุนในวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 และในวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2560 ตามลำดับ โดยการลดเงินลงทุนจดทะเบียนดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการจ่ายคืนสภาพคล่องส่วนเกิน เนื่องจากกองทุนรวมฯ มีสภาพคล่องส่วนเกินภายหลังการจ่ายเงินปันผล ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการลดทุนของกองทุนรวมฯ

รายการเคลื่อนไหวของกำไรสะสม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	1,506,943	787,093
บวก รายได้จากการลงทุนสุทธิ	498,605	545,648
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าเงินลงทุน	(289,464)	527,302
หัก เงินปันผลจ่าย	(523,980)	(353,100)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,192,104	1,506,943



12 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาการลงทุนฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากรายได้จากการลงทุนสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 ในอัตราหน่วยละ 0.6194 บาท สำหรับหน่วยลงทุนจำนวน 600,000,000 หน่วย รวมเป็นเงิน 371.64 ล้านบาท โดยเงินปันผลจ่ายเมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาการลงทุนฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากรายได้จากการลงทุนสุทธิสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ในอัตราหน่วยละ 0.2539 บาท สำหรับหน่วยลงทุนจำนวน 600,000,000 หน่วย รวมเป็นเงิน 152.34 ล้านบาท โดยเงินปันผลจ่ายเมื่อวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2560

13 ค่าใช้จ่าย

บริษัทจัดการฯ จะคำนวณค่าธรรมเนียมการจัดการ ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์ และค่าธรรมเนียมนายทะเบียน ดังต่อไปนี้

ค่าธรรมเนียมการจัดการ

บริษัทจัดการฯ จะมีสิทธิได้รับค่าธรรมเนียมการจัดการจากกองทุนรวมฯ เป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 0.25 ต่อปี ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนรวมฯ (แต่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน)

ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์

ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ จะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 0.04 ต่อปี ของมูลค่าทรัพย์สินสุทธิของกองทุนรวมฯ (แต่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน)

ค่าธรรมเนียมนายทะเบียนหลักทรัพย์

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของนายทะเบียนหลักทรัพย์คิดเป็นรายปีในอัตราร้อยละ 0.032 ต่อปี (แต่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีอื่นใดในทำนองเดียวกัน) ของเงินทุนจดทะเบียนของกองทุนรวมฯ ทั้งนี้จะไม่เกินกว่า 5 ล้านบาท ต่อปี

14 รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนรวมฯ หมายถึงบุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมกองทุนรวมฯ หรือถูกควบคุมโดยกองทุนรวมฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกองทุนรวมฯ รวมถึงกิจการที่ทำหน้าที่ถือหุ้นกิจการย่อย และกิจการที่เป็นกิจการย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงกิจการร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นลงทุนที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทาง

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์

อ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับกองทุนรวมฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของกองทุนรวมฯ ตลอดจนทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกองทุนรวมฯ แต่ละรายการ กองทุนรวมฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

ความสัมพันธ์ของบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

- บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด เป็นบริษัทจัดการฯ
- บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 เป็นผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา
- ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ
- ธนาคารกลีกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดทำหน่วยลงทุน

ก) รายได้และค่าใช้จ่าย

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
ผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า		
รายได้ดอกเบี้ยรับ	546,212	593,605
บริษัทจัดการฯ		
ค่าธรรมเนียมการจัดการ	15,003	15,579
ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ		
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์	2,400	2,493
ผู้จัดทำหน่วยลงทุน		
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุน	22,460	22,521

ข) ลูกหนี้และยอดค้างชำระที่เกิดจากการดำเนินงานของกองทุนรวมฯ

	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
ลูกหนี้จากการดำเนินงานของกองทุนรวมฯ		
ผู้โอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า		
ลูกหนี้จากสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า (หมายเหตุ 9)	369,828	396,057



	พ.ศ. 2560 พันบาท	พ.ศ. 2559 พันบาท
ยอดค้างชำระที่เกิดจากการดำเนินงานของกองทุนรวมฯ		
บริษัทจัดการฯ		
ค่าธรรมเนียมการจัดการค้างจ่าย	3,627	4,140
ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนรวมฯ		
ค่าธรรมเนียมผู้ดูแลผลประโยชน์ค้างจ่าย	580	662

15 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 กองทุนรวมฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง กองทุนรวมฯ ไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากกองทุนรวมฯ ไม่มีรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด สินทรัพย์ทางการเงินที่อาจทำให้กองทุนรวมฯ มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ได้แก่ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากกับธนาคารและอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่คู่สัญญาอาจไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งอาจมีผลต่อกระแสเงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินของกองทุนรวมฯ ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเกิดจากความเสี่ยงในการดำเนินงานของ ปี.กริม1 และ ปี.กริม2

กองทุนรวมฯ มีการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เนื่องจากกองทุนรวมฯ มีการลงทุนอยู่ในกลุ่มธุรกิจที่ไม่ต่างกัน ได้แก่ ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ปี.กริม1 และ ปี.กริม2 ไม่มีความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง และบริษัทจัดการฯ เชื่อว่ากองทุนรวมฯ ไม่มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออื่นซึ่งประเมินจากประสบการณ์การชำระเงินในอดีตและปัจจัยอื่น ตลอดจนสถานะทางเศรษฐกิจภายในประเทศ

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กองทุนรวมฯ ได้ดำรงสินทรัพย์ เช่น เงินสด ที่เพียงพอเพื่อดำรงสภาพคล่อง

มูลค่ายุติธรรม

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินอื่นของกองทุนรวมฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมตามที่ปรากฏในงบการเงิน มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากเป็นรายการที่มีระยะเวลาคงกำหนดสั้น และมีอัตราดอกเบี้ยคล้ายคลึงกับอัตราดอกเบี้ย ณ อัตราตลาดในปัจจุบัน

16 ข้อมูลเกี่ยวกับการขายเงินลงทุน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กองทุนรวมฯ ได้ขายเงินลงทุนเป็นจำนวน 462.50 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตราร้อยละ 7.98 ของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี

ในระหว่างปี พ.ศ. 2559 กองทุนรวมฯ ได้ขายเงินลงทุนเป็นจำนวน 450.00 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตราร้อยละ 7.82 ของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิถัวเฉลี่ยระหว่างปี

17 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กองทุนรวมฯ ดำเนินงานในส่วนงานทางธุรกิจเดียว คือการลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า และดำเนินงานในประเทศไทยเท่านั้น นอกจากนี้ไม่มีความแตกต่างระหว่างงบการเงิน และรายงานส่วนการดำเนินงาน ดังนั้นจึงไม่มีความจำเป็นในการแสดงข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน



ประวัติการจ่ายเงินปันผล

ครั้งที่	1	2	3	4	5	6	7
บาท/หน่วย	0.544	0.3278	0.3036	0.2678	0.2678	0.29	0.6194
วัน XD	20/3/57	15/9/57	18/3/58	15/9/58	17/3/59	15/9/59	17/3/60
วันจ่ายเงินปันผล	31/3/57	26/9/57	31/3/58	28/9/58	30/3/59	28/9/59	31/3/60

ครั้งที่	8	รวม
บาท/หน่วย	0.2539	2.8743
วัน XD	14/9/60	
วันจ่ายเงินปันผล	28/9/60	

รายชื่อบุคคลที่เกี่ยวข้องที่มีการทำธุรกรรมกับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์

สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ไม่มีการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

ผู้ลงทุนสามารถตรวจสอบรายละเอียดการทำธุรกรรมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกองทุนรวม
ได้ที่บริษัทจัดการโดยตรง หรือที่ website ของบริษัทจัดการที่ <http://www.kasikornasset.com>
หรือที่ Website ของสำนักงาน ก.ล.ด. ที่ <http://www.sec.or.th>

รายชื่อผู้จัดการกองทุน (หลักและสำรอง) ของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ
บี.กริม เพาเวอร์

ชัชชัย สฤษดิ์อิริรักษ์
ชัยพร ดิเรกโกศา
ทรงพร สืบสายไทย
สุนิดา มีชูกุล

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์
(Amata B. Grimm Power Power Plant Infrastructure Fund : ABPIF)

ประเภทโครงการ	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน
อายุโครงการ	ไม่กำหนดอายุโครงการ อย่างไรก็ดี หากกองทุนรวมไม่มีการลงทุนเพิ่มเติม สัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่กองทุนลงทุนในครั้งแรกจะสิ้นสุดในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565
วันที่จดทะเบียนกองทุน	19 กันยายน 2556
มูลค่าโครงการ	4,183.26 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนพฤศจิกายน 2560)
จำนวนหน่วยลงทุน	600 ล้านหน่วย
รอบระยะเวลาบัญชี	สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของทุกปี

วัตถุประสงค์โครงการ

เพื่อระดมเงินทุนจากนักลงทุนทั่วไป ทั้งที่เป็นบุคคลธรรมดาและนิติบุคคลทั้งในประเทศและ/หรือต่างประเทศซึ่งกองทุนรวมจะนำเงินที่ได้จากการระดมทุนไปลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนรวมลงทุนเป็นกิจการโครงสร้างพื้นฐานซึ่งเป็นไปเพื่อประโยชน์สาธารณะในวงกว้างของประเทศไทยโดยกองทุนรวมจะเข้าทำสัญญาเพื่อให้ได้มาซึ่งทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐาน นอกจากนี้กองทุนรวมจะจัดหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานที่กองทุนรวมเข้าลงทุนเพื่อก่อให้เกิดรายได้และผลตอบแทนแก่กองทุนรวมและผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนรวม รวมถึงการลงทุนในทรัพย์สินอื่น และ/หรือหลักทรัพย์อื่น และ/หรือการหาดอกผลอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้องกำหนด

นโยบายการลงทุน

ในการลงทุนครั้งแรก กองทุนรวมจะทำการลงทุนในสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้ากับ บี.กริม 1 และ บี.กริม 2 ซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร จังหวัดชลบุรี โดยระยะเวลาของสัญญาโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าจะเริ่มตั้งแต่วันที่กองทุนรวมชำระราคาซื้อให้แก่บี.กริม 1 และ บี.กริม 2

- สำหรับ บี.กริม 1 วันสิ้นสุดระยะเวลาการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหมายถึงวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2562
- สำหรับ บี.กริม 2 วันสิ้นสุดระยะเวลาการโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าหมายถึงวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565



ปี.กริม 1 และ ปี.กริม 2 ตกลงโอนผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกัน คำนวณตามสูตรดังต่อไปนี้ให้แก่กองทุนรวม โดยคิดจากผลประโยชน์การราย 6 เดือน ในรอบ มกราคมถึงมิถุนายน และรอบกรกฎาคมถึงธันวาคมโดยโอนภายในเดือนมีนาคมและเดือนสิงหาคม ของแต่ละปี

ผลประโยชน์จากการประกอบกิจการไฟฟ้า = กระแสเงินสดรับที่ได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้า
– กระแสเงินสดที่จ่ายสำหรับรายจ่ายของโรงไฟฟ้า + การเปลี่ยนแปลงรายการตั้งสำรอง + เงินสด คงเหลือต้นงวด – เงินสดคงเหลือขั้นต่ำ

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

1. โครงการมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละไม่เกินปีละ 2 ครั้ง
2. การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละไม่เกินปีละ 2 ครั้ง
 - (1) บริษัทจัดการจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นรายละไม่เกินปีละ 2 ครั้ง เมื่อรวมแล้วในแต่ละรอบปีบัญชีไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว
 - (2) การคำนวณกำไรสุทธิที่ปรับปรุงแล้ว บริษัทจัดการจะคำนวณโดยหักกำไรสุทธิของกองทุนรวมด้วยรายการดังต่อไปนี้
 - (ก) กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealized gain) จากการประเมินราคาทรัพย์สิน กิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวม รวมทั้งการปรับปรุงด้วยรายการอื่นตามแนวทางที่สำนักงานกำหนด เพื่อให้สอดคล้องกับสถานะเงินสดของกองทุนรวม
 - (ข) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อซ่อมแซม บำรุงรักษา หรือปรับปรุงกิจการโครงสร้างพื้นฐานของกองทุนรวมตามแผนที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการของกองทุนรวมและหนังสือชี้ชวน หรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า
 - (ค) เงินสำรองที่กักไว้เพื่อการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมหรือภาระผูกพันของกองทุนรวมตามนโยบายการกู้ยืมเงินที่กำหนดไว้อย่างชัดเจนในโครงการจัดการกองทุนรวมและหนังสือชี้ชวนหรือที่บริษัทจัดการได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า

ในกรณีที่กองทุนรวมมีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด เช่น ค่าใช้จ่ายที่ทยอยตัดจ่ายหรือผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealized loss) เป็นต้น บริษัทจัดการจะหักรายการตาม (ข) และ (ค) จากกำไรสุทธิของกองทุนรวมได้ตามมูลค่าของรายการดังกล่าวเฉพาะส่วนที่เกินกว่าค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสดเท่านั้น

- (3) ในกรณีที่กองทุนรวมยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจัดการจะไม่จ่ายเงินปันผล

3. บริษัทจัดการจะดำเนินการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนภายใน 90 วัน นับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้นหรือวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินปันผลนั้น แล้วแต่กรณี เว้นแต่ กรณีที่มีเหตุจำเป็นทำให้ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระยะเวลาดังกล่าวบริษัทจัดการจะแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และผู้ถือหน่วยลงทุนทราบเป็นลายลักษณ์อักษร
4. เงื่อนไขเพิ่มเติม :
 - (1) ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล ถ้าเงินปันผลที่จะประกาศจ่ายต่อหน่วยลงทุน ระหว่างปีมีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 0.10 บาท บริษัทจัดการสงวนสิทธิที่จะไม่จ่ายเงินปันผลในครั้งนั้น และให้สะสมเงินปันผลดังกล่าวเพื่อนำไปจ่ายรวมกับเงินปันผลที่จะให้มีการจ่ายในงวดถัดไป
 - (2) สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลดังกล่าว บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ เว้นแต่ กรณีที่คณะกรรมการ ก.ล.ต. สำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. และ/หรือหน่วยงานอื่นใดที่มีอำนาจตามกฎหมาย ได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม ประกาศ กำหนด สั่งการ เห็นชอบ และ/หรือ พ้องผันเป็นอย่างอื่น บริษัทจัดการจะดำเนินการให้เป็นไปตามนั้น ทั้งนี้ บริษัทจัดการขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการดังกล่าวได้โดยไม่ต้องได้รับมติจากผู้ถือหน่วยลงทุน โดยถือว่าได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหน่วยลงทุนแล้วทุกประการ และไม่ถือเป็นการแก้ไขเพิ่มเติมโครงการการจ่ายเงินปันผล

ผู้ดูแลผลประโยชน์

ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน)

นายทะเบียน

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด



บลจ. กลีกรไทย จำกัด

ประวัติ

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด เป็นบริษัทในเครือธนาคารกลีกรไทย ที่ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ ประเภทการจัดการลงทุนจากกระทรวงการคลัง เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2535 ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจการจัดการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในเดือนมิถุนายน 2543 และได้รับใบอนุญาตให้ประกอบธุรกิจการจัดการกองทุนส่วนบุคคลในเดือนมีนาคม 2544

ในปัจจุบัน บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กลีกรไทย จำกัด เป็นบริษัทจัดการลงทุนที่มีความพร้อมทั้งในด้านการให้บริการ การวิจัย และการจัดการลงทุน โดยดำเนินธุรกิจจัดการกองทุนด้วยบุคลากรที่มีคุณภาพพร้อมกับ ข้อมูล ข่าวสาร ระบบงานและเทคโนโลยีในการจัดการลงทุนที่ทันสมัย และยึดมั่นในจรรยาบรรณอย่างเคร่งครัด เพื่อรักษาความเป็นบริษัทจัดการลงทุนที่มีคุณภาพตลอดไป

สถานที่ตั้งสำนักงาน

บลจ. กลีกรไทย จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 400/22 อาคารธนาคารกลีกรไทย ชั้น 6 และชั้น 12 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400 โทร. 0 2673 3888 โทรสาร 0 2673 3988

ทุนจดทะเบียน

จำนวน	135,771,370.00	บาท
แบ่งออกเป็น	27,154,274.00	บาท มูลค่าหุ้นละ 5 บาท
เรียกชำระแล้ว	135,771,370.00	บาท

ผู้ถือหุ้น

บมจ.ธนาคารกลีกรไทย ถือหุ้นร้อยละ 99.99

กรรมการบริษัท

1. นางสาวชัตติยา อินทรวิชัย	ประธานกรรมการ
2. นายวศิน วณิชยวรนันต์	ประธานกรรมการบริหาร
3. นายประสพสุข ดำรงชิตานนท์	กรรมการ
4. นางกิตติยา ฤกษ์ภูริทัต	กรรมการ
5. นางรัตนพรพรรณ ศรีมณีกุลโรจน์	กรรมการ

ผู้บริหารระดับสูง

1. นายวศิน วณิชยวรนันต์	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายเกษร ชัยวันเพ็ญ	รองกรรมการผู้จัดการ
3. นางสาวยุพาวิติ ตูจันดา	รองกรรมการผู้จัดการ
4. นายนาวิน อินทรสมบัติ	รองกรรมการผู้จัดการและประธานบริหารการลงทุนต่างประเทศ
5. นายชัยชัย สฤณดิออภิรักษ์	รองกรรมการผู้จัดการและประธานบริหารการลงทุนตราสารหนี้
6. นางสาววิดาศิริ ศรีสมิต	รองกรรมการผู้จัดการและประธานบริหารการลงทุนตราสารทุน
7. นายวิฑวัส อัจฉริยวนิช	รองกรรมการผู้จัดการ
8. นายเชมชาติ สุวรรณกุล	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
9. นางสาวเอื้อพันธ์ เพ็ชรภรณ์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
10. นางสาวเบญจรงค์ เตชะมวลโววิทย์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
11. นางหทัยพัชร ชูโต	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
12. นางสาวชนาธิพย์ รุ่งคุณานนท์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
13. นางอรอร วงศ์พิณจิราโรดม	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ

ข้อมูล ณ วันที่ 17 กรกฎาคม 2560



หลักทรัพย์จัดการกองทุนกสิกรไทย
开泰基金管理 KASIKORN ASSET MANAGEMENT

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด

อาคารธนาคารกสิกรไทย ชั้น 6 และ ชั้น 12

เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ 0 2673 3888 โทรสาร 0 2673 3988