

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568

- **รายได้รวม** สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 ลดลง 4.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 13.2% จากไตรมาสก่อน เป็น 160.7 ล้านบาท
- **รายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 เพิ่มขึ้น 1.1% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลง 15.0% จากไตรมาสก่อน เป็น 128.3 ล้านบาท
- **การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน** สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 เป็น -16.8 ล้านบาท ลดลง 124.3% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 115.5% จากไตรมาสก่อน
- **อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 เท่ากับ 79.8% เทียบกับ 75.8% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 81.4% ในไตรมาสก่อน
- **การจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน** สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 เท่ากับ 0.155 บาทต่อหน่วย โดยเป็นการจ่ายเงินลดทุน (จากผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568) 0.155 บาทต่อหน่วย จะจ่ายในวันที่ 11 ธันวาคม 2568

สรุปผลการดำเนินงาน 9 เดือน ปี 2568

- **รายได้รวม** สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 ลดลง 6.5% จากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็น 558.0 ล้านบาท
- **รายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 ลดลง 1.5% จากงวดเดียวกันของปีก่อน เป็น 456.6 ล้านบาท
- **การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน** สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 เป็น 81.6 ล้านบาท ลดลง 71.9% จากงวดเดียวกันของปีก่อน
- **อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ** สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 เท่ากับ 81.8% เทียบกับ 77.7% ในงวดเดียวกันของปีก่อน
- **การจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนสะสม** สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 เท่ากับ 0.34606 บาทต่อหน่วย ประกอบไปด้วย การจ่ายเงินปันผล 0.19106 บาทต่อหน่วย และการจ่ายเงินลดทุน 0.155 บาทต่อหน่วย

มูลค่าทรัพย์สินสุทธิ (NAV) ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 เท่ากับ 4,765.0 ล้านบาท หรือ คิดเป็น 9.2524 บาทต่อหน่วย

หมายเหตุ : เนื่องจากการปิดเศษตัวเลข ตัวเลขผลรวมตามตารางต่าง ๆ ในเอกสารนี้ อาจไม่เท่ากับตัวเลขที่ทวนคำนวณ

ผลการดำเนินงานทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	% เปลี่ยนแปลง (YoY)	ไตรมาส 2 ปี 2568	% เปลี่ยนแปลง (QoQ)	9 เดือน ปี 2568	9 เดือน ปี 2567	% เปลี่ยนแปลง (YoY)
รายได้รวม	160.7	167.4	(4.0)%	185.2	(13.2)%	558.0	596.7	(6.5)%
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ	160.1	158.4	1.0%	184.7	(13.3)%	555.6	585.3	(5.1)%
รายได้สุทธิ	0.6	0.6	10.2%	0.4	42.3%	1.5	1.9	(21.4)%
ดอกเบี้ยรับ	-	8.4	(100.0)%	-	N/A	0.8	9.5	(91.4)%
ค่าใช้จ่ายรวม	32.5	40.5	(19.9)%	34.4	(5.5)%	101.3	133.3	(24.0)%
ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน	7.4	7.1	4.5%	6.9	7.3%	20.9	21.8	(3.8)%
ค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนตัดจำหน่าย*	-	2.6	(100.0)%	-	N/A	-	15.6	(100.0)%
ต้นทุนทางการเงิน	20.8	25.9	(19.6)%	22.0	(5.2)%	65.7	79.7	(17.6)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	4.2	4.9	(13.5)%	5.5	(22.9)%	14.7	16.2	(9.1)%
รายได้จากการลงทุนสุทธิ	128.3	126.9	1.1%	150.8	(15.0)%	456.6	463.4	(1.5)%
รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน	(145.0)	(58.0)	(150.0)%	(43.0)	(237.2)%	(375.0)	(173.0)	(116.8)%
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน	(16.8)	68.9	(124.3)%	107.8	(115.5)%	81.6	290.4	(71.9)%
อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ (%)	79.8%	75.8%		81.4%		81.8%	77.7%	

* กองทุนมีการตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนเป็นเวลา 5 ปี นับแต่วันจดทะเบียนกองทุน (วันที่ 7 สิงหาคม 2562) ด้วยวิธีเส้นตรง

รายได้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

(หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3 ปี 2568	ไตรมาส 3 ปี 2567	% เปลี่ยนแปลง (YoY)	ไตรมาส 2 ปี 2568	% เปลี่ยนแปลง (QoQ)	9 เดือน ปี 2568	9 เดือน ปี 2567	% เปลี่ยนแปลง (YoY)
รายได้ของโครงการ	219.0	228.6	(4.2)%	241.8	(9.4)%	730.6	761.9	(4.1)%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	219.0	228.6	(4.2)%	241.8	(9.4)%	730.6	761.9	(4.1)%
ค่าใช้จ่ายของโครงการ*	58.9	70.2	(16.1)%	57.1	3.2%	175.0	176.6	(0.9)%
ค่าเช่าที่ดิน	3.8	3.8	0.0%	1.7	126.3%	6.1	6.1	0.0%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	14.1	14.0	0.2%	14.0	0.2%	42.2	42.1	0.1%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์	5.7	5.7	0.3%	-	N/A	11.5	11.4	0.2%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลง กระแสไฟฟ้า	5.2	5.1	0.4%	-	N/A	10.3	10.3	0.2%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป	1.8	1.7	2.5%	1.8	0.0%	5.3	5.1	2.5%
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและ ซ่อมบำรุงทั่วไป	2.6	2.6	2.5%	2.6	0.0%	7.9	7.7	2.5%
ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้า**	2.3	2.4	(4.9)%	1.8	27.3%	6.8	6.9	(1.2)%
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย***	2.0	1.8	14.9%	2.3	(9.4)%	6.8	4.2	63.4%
เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า****	0.4	0.4	(4.4)%	0.4	(14.8)%	1.2	1.3	(4.3)%
ค่าเบี้ยประกันภัย*****	0.9	12.0	(92.3)%	10.8	(91.4)%	11.8	12.0	(2.1)%
ภาษีมูลค่าเพิ่มในส่วนของรายได้ จากการขายไฟฟ้า	14.3	15.0	(4.2)%	15.8	(9.4)%	47.8	49.8	(4.1)%
ค่าซ่อมแซมโรงไฟฟ้า	-	-	N/A	-	N/A	-	2.6	(100.0)%
ค่าใช้จ่ายแบบเหมา	5.8	5.6	2.5%	5.8	0.0%	17.4	16.9	2.5%
รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิ รายได้สุทธิ	160.1	158.4	1.0%	184.7	(13.3)%	555.6	585.3	(5.1)%
อัตราค่าได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอน สิทธิรายได้สุทธิ	73.1%	69.3%		76.4%		76.0%	76.8%	

* การบันทึกบัญชีของค่าใช้จ่ายของโครงการแต่ละรายการนั้น จะอิงตามรอบการชำระเงิน ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายของโครงการส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายที่มีการบันทึกบัญชีเป็นรายเดือน ยกเว้น (1) ค่าเช่าที่ดินจะมีการบันทึกบัญชีเป็นรายปี ตามรอบการชำระค่าเช่าที่ดินของแต่ละโครงการ (2) ค่าเบี้ยประกันภัยจะมีการบันทึกบัญชีเป็นรายปี (ระยะเวลาคุ้มครองตามกรมธรรม์ที่เกี่ยวข้องจะครบกำหนดทุก ๆ วันที่ 30 มิถุนายน ของแต่ละปี) (3) ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์จะมีการบันทึกบัญชีคราวละ 6 เดือน ในช่วงไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 3 ของแต่ละปี และ (4) ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะมีการบันทึกบัญชีคราวละ 6 เดือน ในช่วงไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 3 ของแต่ละปี ซึ่งวิธีการบันทึกบัญชีดังกล่าวอาจส่งผลให้การบันทึกบัญชีสำหรับค่าใช้จ่ายเหล่านั้นในบางไตรมาส จะคิดเป็นจำนวนเงินที่ค่อนข้างสูง

** ผู้โอนรายได้จะตั้งเบ็ดค่าใช้จ่ายรายการนี้มายังกองทุนในเดือนที่ 3 ถัดจากเดือนที่มีการผลิตไฟฟ้า เช่น ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้าที่บันทึกบัญชีประจำเดือนกันยายน 2568 จะเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าประจำเดือนมิถุนายน 2568

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

**** ผู้โอนรายได้จะตั้งเบ็ดค่าใช้จ่ายรายการนี้มายังกองทุนในเดือนที่ 2 ถัดจากเดือนที่มีการผลิตไฟฟ้า เช่น เงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่บันทึกบัญชีประจำเดือนกันยายน 2568 จะเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าประจำเดือนกรกฎาคม 2568

***** ค่าเบี้ยประกันภัยส่วนใหญ่สำหรับกรมธรรม์ประกันภัยรอบความคุ้มครองตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2569 ได้ถูกบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2568 แล้ว จำนวน 10.8 ล้านบาท โดยค่าเบี้ยประกันภัยสำหรับกรมธรรม์ประกันภัยรอบความคุ้มครองตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2569 มียอดรวมทั้งสิ้นเท่ากับ 11.8 ล้านบาท ลดลง 2.1% เมื่อเทียบกับค่าเบี้ยประกันภัยในรอบความคุ้มครองก่อนหน้า

ผลการดำเนินงานทางการเงินไตรมาส 3 ปี 2568

รายได้รวม

รายได้รวม สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 เท่ากับ 160.7 ล้านบาท ลดลง 4.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้ กองทุนฯ ไม่มีรายได้อื่น (ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน กองทุนฯ มีรายได้จากการได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัย) และลดลง 13.2% จากไตรมาสก่อน ในขณะที่รายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเพิ่มขึ้น 1.0% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน แต่ลดลง 13.3% จากไตรมาสก่อน เป็น 160.1 ล้านบาท

ในไตรมาสนี้ **รายได้ของโครงการ** เท่ากับ 219.0 ล้านบาท โดยทั้งหมดเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้า

- เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้ลดลง 4.2% จากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลง 4.2% สาเหตุหลักมาจากผลกระทบจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Thin Film บางส่วนที่เกิดความชำรุดเสียหาย 3.3% ทั้งนี้ สำหรับประเด็นเกี่ยวกับแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่เสียหาย บริษัทจัดการอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางแก้ไขที่เหมาะสม ซึ่งจะมีการนำเสนอรายละเอียดดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นลงมติต่อไป
- เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้ลดลง 9.4% จากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลง 8.0% อันเป็นผลจากลักษณะของฤดูกาลที่เปลี่ยนแปลงไป และอัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยที่ลดลง 1.5%
- ทั้งนี้ ในไตรมาสก่อนหน้า กฟผ. แจ้งว่า มีการปรับปรุงอัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยของจำนวนหน่วยไฟฟ้าส่วนที่เกิน Capacity Factor ในปี 2566 เพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยดังกล่าวไม่ถูกต้อง ส่งผลให้ผู้โอนรายได้ได้รับรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเท่ากับ 3.5 ล้านบาท (หมายเหตุ : ในส่วนของ กฟผ. ยังพิจารณาประเด็นเดียวกันดังกล่าวไม่เสร็จ โดยหาก กฟผ. พิจารณาแล้วเสร็จและมีการชำระเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าให้ผู้โอนรายได้เพิ่มเติมเช่นเดียวกับ กฟผ. คาดว่าผู้โอนรายได้จะได้รับรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เท่ากับ 0.2 ล้านบาท)

เมื่อนำจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ และรายได้ค่าไฟฟ้าในไตรมาสก่อนหน้ามาคำนวณกลับเป็นอัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย จะได้อัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยในไตรมาสก่อนหน้าเท่ากับ 5.75 บาทต่อหน่วย สูงกว่าอัตราซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยตามปกติในไตรมาสนี้ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ รายได้จากการขายไฟฟ้าในไตรมาสนี้มาจากการผลิตไฟฟ้าขายได้ 36.2 ล้านหน่วย

ในไตรมาสนี้ **ค่าใช้จ่ายของโครงการ** เท่ากับ 58.9 ล้านบาท

- เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ค่าใช้จ่ายของโครงการในไตรมาสนี้ลดลง 16.1% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้ มีการชำระค่าเบี้ยประกันภัยเพียง 0.9 ล้านบาท (โดยค่าเบี้ยประกันภัยส่วนใหญ่ได้มีการชำระไปแล้วในไตรมาสก่อนหน้า) ในขณะที่ปีก่อนมีการชำระค่าเบี้ยประกันภัยทั้งหมดในไตรมาสที่ 3
- เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ค่าใช้จ่ายของโครงการในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 3.2% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้มีการชำระค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ขณะที่ในไตรมาสก่อน ไม่มีการชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าว แต่ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวถูกหักกลบบางส่วนกับค่าเบี้ยประกันภัยที่มีการชำระค่อนข้างต่ำในไตรมาสนี้

ในไตรมาสนี้ **อัตรากำไรจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ** อยู่ที่ 73.1% เมื่อเทียบกับ 69.3% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 76.4% ในไตรมาสก่อน

ค่าใช้จ่ายรวม

ค่าใช้จ่ายรวม สำหรับไตรมาส 3 ปี 2568 เท่ากับ 32.5 ล้านบาท ลดลง 19.9% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลง (จากการชำระคืนเงินต้นเป็นประจำทุกเดือนตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562 และการปรับลดลงของ MLR ของผู้ให้กู้ของกองทุนฯ จาก 7.10% ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2567 เป็น 6.50% ณ สิ้นไตรมาส 3 ปี 2568) รวมถึงค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนมีการตัดจำหน่ายจนหมดตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 และลดลง 5.5% จากไตรมาสก่อน

รายได้จากการลงทุนสุทธิ

ในไตรมาส 3 ปี 2568 กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิ 128.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.1% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน สาเหตุจากค่าใช้จ่ายรวมลดลงสูงกว่ารายได้รวมที่ลดลง แต่ลดลง 15.0% จากไตรมาสก่อน ทั้งนี้ อัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิในไตรมาส 3 ปี 2568 อยู่ที่ 79.8% เมื่อเทียบกับ 75.8% ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และ 81.4% ในไตรมาสก่อน

รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน

ในไตรมาส 3 ปี 2568 กองทุนมีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ จำนวน 145.0 ล้านบาท จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวเกิดจากการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าของโครงการห้วยหว่า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งเป็นโครงการที่มีการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ห่อ SHARP ชนิด Thin Film และเกิดความเสียหายของแผงดังกล่าวบางส่วน (โดยอ้างอิงการปรับปรุงดังกล่าวจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ) จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณในไตรมาสนี้ (จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง 12 เดือนล่าสุด คือ เดือนกันยายน 2567 ถึงเดือนสิงหาคม 2568) ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า (จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง 12 เดือนล่าสุด คือ เดือนมิถุนายน 2567 ถึงเดือนพฤษภาคม 2568) และระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 3 เดือน อย่างไรก็ตาม อัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระลดลงเป็น 6.2% เมื่อเทียบกับ 6.8% ในไตรมาสก่อน ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในไตรมาสนี้ปรับลดลงไม่มากนัก ทั้งนี้ มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในไตรมาส 3 ปี 2568 ปรับลดลงมาอยู่ที่ 6,047.0 ล้านบาท จาก 6,192.0 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2568 และลดลงจากในไตรมาส 3 ปี 2567 ที่ 6,565.0 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน

ในไตรมาส 3 ปี 2568 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน เท่ากับ -16.8 ล้านบาท

- เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในไตรมาสนี้ลดลง 124.3% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้มีขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนเพิ่มขึ้น
- เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงานในไตรมาสนี้ลดลง 115.5% สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสนี้มีขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานทางการเงิน 9 เดือน ปี 2568

รายได้รวม

รายได้รวม สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 เท่ากับ 558.0 ล้านบาท ลดลง 6.5% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยสาเหตุหลักของการลดลงดังกล่าวเป็นเพราะรายได้จากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลง 5.1% จากงวดเดียวกันของปีก่อนเป็น 555.6 ล้านบาท

สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 **รายได้ของโครงการ** ซึ่งมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด เท่ากับ 730.6 ล้านบาท ลดลง 4.1% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักของการลดลงเกิดจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ขายได้ลดลงจากเหตุผลที่ได้อธิบายไปก่อนหน้านี้ ทั้งนี้ รายได้จากการขายไฟฟ้าในงวดนี้มาจากการผลิตไฟฟ้าขายได้ 120.0 ล้านหน่วย

ในขณะที่ **ค่าใช้จ่ายของโครงการ** สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 เท่ากับ 175.0 ล้านบาท ใกล้เคียงกับงวดเดียวกันของปีก่อน

สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 **อัตรากำไรจากเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ** เท่ากับ 76.0% เมื่อเทียบกับ 76.8% ในงวดเดียวกันของปีก่อน

ค่าใช้จ่ายรวม

ค่าใช้จ่ายรวม สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 เท่ากับ 101.3 ล้านบาท ลดลง 24.0% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการออกและเสนอขายหน่วยลงทุนมีการตัดจำหน่ายจนหมดตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่ลดลงดังที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น

รายได้จากการลงทุนสุทธิ

สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 กองทุนมีรายได้จากการลงทุนสุทธิ 456.6 ล้านบาท ลดลง 1.5% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุจากรายได้รวมลดลงสูงกว่าค่าใช้จ่ายรวมที่ลดลง และมีอัตรากำไรจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ 81.8% เพิ่มขึ้นจาก 77.7% ในงวดเดียวกันของปีก่อน

รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากเงินลงทุน

สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 กองทุนมีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระ จำนวน 375.0 ล้านบาท (จาก 6,422.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เป็น 6,047.0 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2568) จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวเกิดจากการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าของโครงการห้วยหว้า 2 โนนห้อม บ้านลำ 1 และบ้านลำ 2 ซึ่งเป็นโครงการที่มีการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์หือ SHARP ชนิด Thin Film และเกิดความเสียหายของแผงดังกล่าวบางส่วน (โดยอ้างอิงการปรับปรุงดังกล่าวจากรายงานที่ปรึกษาเทคนิคของกองทุนฯ) จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่เป็นฐานตั้งต้นสำหรับการประมาณการที่ลดลง และระยะเวลาประมาณการที่ลดลงไปอีก 9 เดือน อย่างไรก็ตาม อัตราคิดลดของผู้ประเมินราคาอิสระลดลงจาก 6.8% เป็น 6.2% ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิในงวดนี้ปรับลดลงไม่มากนัก ทั้งนี้ ในงวดเดียวกันของปีก่อน กองทุนมีการปรับมูลค่าเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิลดลงให้เป็นไปตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในรายได้สุทธิที่มีการประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระจำนวน 173.0 ล้านบาท (จาก 6,738.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็น 6,565.0 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2567) จึงรับรู้ขาดทุนสุทธิจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเท่ากับจำนวนดังกล่าว

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน

สำหรับ 9 เดือน ปี 2568 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สุทธิจากการดำเนินงาน เท่ากับ 81.6 ล้านบาท ลดลง 71.9% จากงวดเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักมาจากในงวดนี้มีการรับรู้ขาดทุนสุทธิจากเงินลงทุนที่เพิ่มขึ้น

งบแสดงฐานะทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)	30 กันยายน 2568	30 มิถุนายน 2568
เงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ	6,047.0	6,192.0
เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร	222.1	245.3
สินทรัพย์อื่น	119.5	118.6
รวมสินทรัพย์	6,388.5	6,555.8
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	6.2	3.8
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,617.3	1,671.8
รวมหนี้สิน	1,623.5	1,675.7
สินทรัพย์สุทธิ	4,765.0	4,880.2
ทุนที่ได้รับจากผู้ถือหน่วยลงทุน	4,781.8	4,781.8
กำไร (ขาดทุน) สะสม	(16.8)	98.4
สินทรัพย์สุทธิต่อหน่วย (บาท)	9.2524	9.4760

สินทรัพย์รวมของกองทุน ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 มีจำนวน 6,388.5 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยเงินลงทุนในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 6,047.0 ล้านบาท เงินลงทุนในหลักทรัพย์และเงินฝากธนาคาร 222.1 ล้านบาท และสินทรัพย์อื่น 119.5 ล้านบาท (สินทรัพย์อื่นโดยหลัก คือ ลูกหนี้จากสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ 118.5 ล้านบาท) หนี้สินรวมมีจำนวน 1,623.5 ล้านบาท โดยหลักคือ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 1,617.3 ล้านบาท สินทรัพย์สุทธิ (NAV) ณ วันที่ 30 กันยายน 2568 เท่ากับ 4,765.0 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.2524 บาทต่อหน่วย

การจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุน

กองทุนมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง (เว้นแต่ในช่วงปีปฏิทินแรกและปีปฏิทินสุดท้ายของการลงทุนของกองทุน ซึ่งระยะเวลาการลงทุนหรือระยะเวลาการจัดหาผลประโยชน์ในทรัพย์สินอาจไม่เต็มปีปฏิทิน บริษัทจัดการจะใช้ดุลพินิจในการพิจารณาจำนวนครั้งของการจ่ายเงินปันผลในปีดังกล่าวตามความเหมาะสม) ในกรณีที่กองทุนมีกำไรสะสมเพียงพอ

ทั้งนี้ กองทุนจะจ่ายเงินลดทุนครั้งที่ 6 จากผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 ในอัตรา 0.155 บาทต่อหน่วย โดยกองทุนจะขึ้นเครื่องหมายไม่ได้รับสิทธิในการรับเงินลดทุน (XN) ในวันที่ 24 พฤศจิกายน 2568 ปิดสมุดทะเบียนวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568 และจ่ายเงินให้แก่ผู้ถือหน่วยลงทุนในวันที่ 11 ธันวาคม 2568

ประวัติการจ่ายเงินปันผลและการจ่ายเงินลดทุน (รวมการประกาศจ่ายเงินในครั้งนี้)

รอบผลการดำเนินงาน	เงินปันผล			เงินลดทุน		รวมเงินจ่าย
	ครั้งที่	บาทต่อหน่วย	คิดเป็นอัตราผลตอบแทนต่อปี (เทียบกับราคาพาร์ หลังลดทุนจดทะเบียน)	ครั้งที่	บาทต่อหน่วย	บาทต่อหน่วย
7/8/62-31/12/62	1	0.23038	5.7%	1	0.040	0.27038
1/1/63-31/12/63	2-5	0.87102	8.7%			0.87102
1/1/64-31/12/64	6-9	0.87619	8.8%			0.87619
1/1/65-31/12/65	10-13	0.60957	6.2%	2-3	0.180	0.78957
1/1/66-31/12/66	14-17	0.51349	5.4%	4	0.281	0.79449
1/1/67-31/12/67	18-21	0.59499	6.4%	5	0.214	0.80899
1/4/68-30/6/68	22	0.19106	8.3%			0.19106
1/7/68-30/9/68						
				6	0.155	0.15500
รวม	1-22	3.88670		1-6	0.870	4.75670

หมายเหตุ

- 1/ ในการพิจารณาจ่ายเงินปันผล กองทุนฯ ต้องมีการกันสำรองเงินไว้บางส่วนจากรายได้จากการลงทุนสุทธิ เพื่อให้มีสภาพคล่องคงเหลือเพียงพอสำหรับการจ่ายชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยที่กำลังจะถึงกำหนดชำระ ตลอดจนค่าใช้จ่ายอื่นๆ ในการดำเนินงานตามปกติของกองทุนในอนาคตอันใกล้ก่อนที่จะได้รับรายได้สุทธิอีกครั้ง
- 2/ ตั้งแต่ปีปฏิทิน 2566 เป็นต้นไป หากกองทุนฯ มีเงินลดทุนสำหรับรอบผลการดำเนินงานระหว่างปีปฏิทิน กองทุนฯ จะรวบรวมเงินลดทุนดังกล่าวไปจ่ายพร้อมกับเงินจ่ายที่จะพิจารณาจากกรอบผลการดำเนินงานสุดท้ายของปีปฏิทินนั้น ๆ โดยสำหรับรอบผลการดำเนินงานระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2568 กองทุนฯ มีสภาพคล่องคงเหลือหลังจากการกันสำรองต่าง ๆ ประมาณ 125.5 ล้านบาท หรือ 0.244 บาทต่อหน่วย และสำหรับรอบผลการดำเนินงานระหว่างวันที่ 1 เมษายน 2568 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2568 กองทุนฯ มีสภาพคล่องคงเหลือหลังจากการจ่ายเงินปันผลและการกันสำรองต่าง ๆ ประมาณ 0.4 ล้านบาท หรือ 0.001 บาทต่อหน่วย