

วันที่ 4 มกราคม 2562

เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท เอสเอเอเอ็ม เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ขอนำส่งคำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ผลการดำเนินงาน

งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวมสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่					
	30 กันยายน 2560 (สอบทาน/ปรับปรุงใหม่)		30 กันยายน 2561 (สอบทาน)		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขาย	13.59	24.38	12.69	23.49	(0.90)	(6.62)
รายได้จากการบริการและเช่า	41.19	73.88	41.19	76.24	-	-
รายได้อื่น	0.97	1.74	0.15	0.27	(0.82)	(84.54)
รวมรายได้	55.75	100.00	54.03	100.00	(1.72)	(3.09)
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนการขาย	5.43	9.74	4.57	8.46	(0.86)	(15.84)
ต้นทุนบริการและเช่า	9.70	17.40	9.83	18.19	0.13	1.34
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	0.13	0.23	0.36	0.67	0.23	176.92
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16.57	29.72	17.66	32.69	1.09	6.58
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	1.13	2.09	1.13	n.a.
รวมค่าใช้จ่าย	31.83	57.09	33.55	62.10	1.72	5.40
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	23.92	42.91	20.48	37.90	(3.44)	(14.38)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	4.37	7.84	4.34	8.03	(0.03)	(0.69)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	19.55	35.07	16.14	29.87	(3.41)	(17.44)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2.86	5.13	2.54	4.70	(0.32)	(11.19)
กำไรสำหรับปี	16.69	29.94	13.60	25.17	(3.09)	(18.51)
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท	16.70	29.96	13.64	25.25	(3.06)	(18.32)
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(0.01)	(0.02)	(0.04)	(0.07)	(0.03)	(300.00)

รายได้

รายได้รวมจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย รายได้จากการให้บริการและเช่า ซึ่งรวมถึงการจัดหาสถานที่ตั้ง และให้บริการดูแลรักษาความปลอดภัย รวมถึงรักษาความสะอาดทรัพย์สินและอุปกรณ์ของโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการแก่กลุ่มลูกค้าซึ่งมีฐานะเป็นผู้ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า จำนวน 17 โครงการ และรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริษัทย่อยเป็นเจ้าของโครงการ

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 55.75 ล้านบาท และ 54.03 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.72 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3.09 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้จากการขายไฟฟ้า และการลดลงของรายได้อื่น ซึ่งเป็นรายการค่าที่ปรึกษาบริการที่เกิดขึ้นเฉพาะคราวและไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ ในปีก่อน

- รายได้จากการบริการและเช่า

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการบริการและเช่าซึ่งเป็นรายได้ที่มีการคิดค่าตอบแทนคงที่จากการให้บริการแก่ลูกค้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยภายใต้สัญญาระยะยาวเท่ากับ 41.19 ล้านบาท ซึ่งเท่ากับงวดเดียวกันของปีก่อน

- รายได้จากการขายไฟฟ้า

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เท่ากับ 13.59 ล้านบาท และ 12.69 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้จากการขายไฟลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.90 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 6.62 มาจากการลดลงของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ เนื่องมาจากปริมาณแสงที่ลดลง

- รายได้อื่น

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้อื่นเท่ากับ 0.97 ล้านบาท และ 0.15 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้อื่นลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.82 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 84.54 มีสาเหตุหลักมาจากในงวด 9 เดือนแรกปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการค่าที่ปรึกษาบริการที่เกิดขึ้นเฉพาะคราวและไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจหลักของบริษัทฯ จำนวน 0.66 ล้านบาท

ต้นทุนบริการและขาย

ต้นทุนบริการและขายของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วยต้นทุนบริการและเช่าจากธุรกิจให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า และต้นทุนขายจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการ SAAM-SP1 สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนบริการและขายรวมเท่ากับ 15.13 ล้านบาท และ 14.40 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27.14 และร้อยละ 26.65 ของรายได้รวม ตามลำดับ

งบการเงินรวม	สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2560		สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2561		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนขายและบริการ						
ต้นทุนบริการและเช่ารวม – การให้บริการและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า	9.70	64.11	9.83	68.26	0.13	1.34
ต้นทุนขายรวม – การขายไฟฟ้า	5.43	35.89	4.57	31.74	(0.86)	(15.84)
รวม	15.13	100.00	14.40	100.00	(0.73)	(4.82)

- ต้นทุนบริการและเช่า

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนบริการและเช่าเท่ากับ 9.70 ล้านบาท และ 9.83 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.13 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.34 โดยต้นทุนบริการและเช่าส่วนใหญ่ในช่วง 9 เดือนแรกปี 2561 เป็นต้นทุนค่าให้บริการดูแลรักษา

ทรัพย์สินและค่าเช่าที่ดินสำหรับโครงการที่กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการ และมีต้นทุนค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกี่ยวข้องในการดำเนินการพัฒนาโครงการในต่างประเทศจำนวน 0.52 ล้านบาท

- ต้นทุนขาย

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เท่ากับ 5.43 ล้านบาท และ 4.57 ล้านบาท ตามลำดับ ต้นทุนขายลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.86 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 15.84 มีสาเหตุหลักมาจากในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากการเช่าเครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) สำหรับโรงไฟฟ้าเป็นการชั่วคราวจากผู้จัดหาอุปกรณ์

ทั้งนี้ สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 39.65 ล้านบาท และ 39.48 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับ ร้อยละ 72.38 และ ร้อยละ 73.27 ของรายได้จากการดำเนินงาน ตามลำดับ กำไรขั้นต้นลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.17 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.43 และมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จากการปรับเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรขั้นต้นของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า เนื่องจากในปี 2560 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าเครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) ชั่วคราวจากผู้จัดหาอุปกรณ์

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริการเท่ากับ 0.13 ล้านบาท และ 0.36 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 0.23 และร้อยละ 0.67 ของรายได้จากการดำเนินงาน ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.23 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 176.92 เนื่องจากในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการรับรองลูกค้าเพื่อการสนับสนุนการขายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่พัฒนาในต่างประเทศ

- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 16.57 ล้านบาท และ 17.66 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 29.72 และ ร้อยละ 32.69 ของรายได้รวม ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.09 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.58 มีสาเหตุหลักมาจาก กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขายธุรกิจ และมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเดินทางและการศึกษาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการลดลงของการบันทึกผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสินทรัพย์เงินมัดจำค่าอุปกรณ์เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

- ค่าใช้จ่ายอื่น

สำหรับงวด 9 เดือนแรกปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายอื่นจำนวน 1.13 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำการซื้อเงินลงทุนที่เรียกคืนไม่ได้ตามสัญญาจำนวน 0.71 ล้านบาท จากการที่บริษัทย่อยตกลงยกเลิกสัญญาเข้าซื้อเงินลงทุนทั้งหมดของ Soma Kyodo Self-Generation Development GK ("SKD") สำหรับการพัฒนาโครงการภายใต้ BMP-8 และค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำจำนวน 0.42 ล้านบาท เนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ พิจารณายกเลิกการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการ ซึ่งได้แก่ โครงการภายใต้ BMP-5 โครงการภายใต้ BMP-7 และ BMP-8 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดคุณสมบัติ

ของสายส่งไฟฟ้าโดยผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนสำหรับโครงการภายใต้ BMP-5 ส่งผลให้มีการขยายระยะเวลาดำเนินงานออกไปโดยกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถขอขยายระยะเวลาการชำระเงินกับเจ้าของที่ดินได้ และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการซื้อที่ดินโดยเจ้าของที่ดินและคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องสำหรับโครงการภายใต้ BMP-7 และ BMP-8 ทำให้กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่เหมาะสมกับประโยชน์ที่จะได้รับจึงไม่ดำเนินการพัฒนาโครงการต่อ

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเท่ากับ 4.37 ล้านบาท และ 4.34 ล้านบาท ตามลำดับ ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน 0.03 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.69 จากการทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมธนาคาร

กำไรสุทธิ

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ เท่ากับ 16.69 ล้านบาท และ 13.60 ล้านบาท และมีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 29.94 และ ร้อยละ 25.17 ตามลำดับ กำไรสุทธิลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน 3.09 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 18.51 และมีอัตรากำไรสุทธิที่ปรับลดลง มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับพนักงาน ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการในต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจ และมีค่าตัดจำหน่ายเงินมัดจำการซื้อเงินลงทุนและค่าตัดจำหน่ายงานโครงการระหว่างทำรวมจากการยกเลิกการดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 3 โครงการดังกล่าว ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับงวด 9 เดือน ในปี 2559 และงวด 9 เดือน ในปี 2560 เท่ากับ 16.70 ล้านบาท และ 13.64 ล้านบาท ตามลำดับ

ฐานะทางการเงิน

ฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม							
	วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ตรวจสอบ/เดิม)		วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่) ¹		วันที่ 30 กันยายน 2561 (สอบทาน)		การเปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์รวม	302.49	100.00	302.49	100.00	319.43	100.00	16.94	5.60
หนี้สินรวม	140.29	46.38	142.14	46.99	146.08	45.73	3.94	2.77
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	162.20	53.62	160.35	53.01	173.35	54.27	13.00	8.11

หมายเหตุ: ¹ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการบันทึกปรับปรุงรายการค่าเช่าที่ดินให้เป็นไปตามวิธีการรับรู้ค่าเช่าที่ดินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่า โดยได้มีการปรับปรุงงบแสดงฐานะทางการเงินย้อนหลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ซึ่งส่งผลให้หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น และกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรลดลงด้วยจำนวนเท่ากันคือ 1.85 ล้านบาท ดังแสดงไว้ในงบการเงินระหว่างกาลสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 302.49 ล้านบาท และ 319.43 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจำนวน 16.94 ล้านบาท จาก ณ สิ้นปีก่อน หรือคิดเป็นร้อยละ 5.60 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของงานโครงการระหว่างทำจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นจำนวนและเงินสดจากการดำเนินงาน ในขณะที่มีรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลงจากการตัดจำหน่ายค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 142.14 ล้านบาท และ 146.08 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปีก่อน จำนวน 3.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.77 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินระยะยาวเพิ่มในระหว่างงวดเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานพัฒนาโครงการของกลุ่มบริษัทฯ

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 160.35 ล้านบาท 173.35 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปีก่อน จำนวน 13.00 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.11 มีสาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิเป็นหลัก

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

นายพดด้วง คงคามี
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร