

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.1 ประวัติความเป็นมา

บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จัดทะเบียนก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2539 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 12 ล้านบาท เพื่อเปิดดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำในเขตสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ในลักษณะของโรงไฟฟ้าระบบพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วม (Cogeneration Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 122 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 41 ตันต่อชั่วโมง โดยเป็นการร่วมลงทุนระหว่าง บริษัท เซิร์น เอเชีย จำกัด (“เซิร์น”) และกลุ่มสหพัฒน์ อันประกอบด้วย บริษัท สหพัฒนพิบูล จำกัด (มหาชน) (“SPC”) บริษัท ไอ.ซี.ซี. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (มหาชน) (“ICC”) บริษัท เอสแอนด์เจ อินเตอร์เนชั่นแนล เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (“S&J”) และบริษัท สหพัฒนาอินเตอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“SPI”) โดยกลุ่มสหพัฒน์ถือหุ้นในอัตราร้อยละ 51 ของทุนจดทะเบียนและบริษัท เซิร์น เอเชีย จำกัด ร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียน

กลุ่มเซิร์นเป็นกลุ่มบริษัทที่มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจการพัฒนาและการบริหารโรงไฟฟ้าขนาดเล็กและขนาดกลางในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยมีสำนักงานใหญ่/บริษัทแม่อยู่ที่ประเทศสหรัฐอเมริกา จากการที่รัฐบาลไทยได้มีแผนแปรรูปกิจการไฟฟ้า โดยสนับสนุนให้ภาคเอกชนเข้ามาลงทุนในกิจการไฟฟ้า เพื่อปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าให้มีการแข่งขันมากขึ้น ทำให้กลุ่มเซิร์นมองเห็นถึงโอกาสและศักยภาพในการเข้ามาดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศไทย จึงได้ทำการชักชวนกลุ่มสหพัฒน์ซึ่งมีฐานลูกค้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้ามาเป็นผู้ร่วมทุน โดยกลุ่มเซิร์นเป็นฝ่ายสนับสนุนและถ่ายทอดเทคโนโลยีในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าให้

ต่อมากลุ่มเซิร์นได้ถูกผนวกกิจการเข้าไปเป็นส่วนหนึ่งของ U.S. Industry Inc. ซึ่งธุรกิจหลักของกลุ่มนี้คือ ธุรกิจสุญญากาศ ไม่ใช้ธุรกิจโรงไฟฟ้า จึงทำให้มีการขายเงินลงทุนใน SCG ให้กับกลุ่มอ็อกเดน (Ogden) (ต่อมากายหลังมีการเปลี่ยนชื่อเป็นโคแวนต้า (Covanta)) ในปี 2542 ซึ่งขณะนั้นการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จแล้วและอยู่ในขั้นตอนของการทดลองเดินเครื่อง สำหรับกลุ่มอ็อกเดน นั้นเป็นผู้ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าในสหรัฐอเมริกา และมีการดำเนินกิจการภายในภูมิภาคเช่น จีน ฟิลิปปินส์ บังคลาเทศ และอินเดีย เป็นต้น

ในปี 2545 กลุ่มโคแวนต้า ได้มีการขายเงินลงทุนทั้งหมดที่มีใน SCG ให้กับกลุ่มสหพัฒน์ เนื่องจากทางกลุ่มโคแวนต้าประสบปัญหาทางการเงิน ทำให้กลุ่มสหพัฒน์เข้ามาถือหุ้นทั้งหมดใน SCG

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของบริษัทในแต่ละปีมีดังนี้

มิถุนายน 2540	:	-	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 12 ล้านบาทเป็น 700 ล้านบาท และเรียกชำระแล้ว 184 ล้านบาท
กันยายน 2540	:	-	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 700 ล้านบาทเป็น 730 ล้านบาท และเรียกชำระแล้ว 538.32 ล้านบาท
		-	ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาให้บริการไอน้ำกับ SPI เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2540 อายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้าหรือไอน้ำ แล้วแต่กรณี
ธันวาคม 2540	:	-	ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2540 อายุสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้า
		-	ทำสัญญาการปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษากับ OEG เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2540 อายุสัญญา 7 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มซื้อขายไฟฟ้า
มีนาคม 2541	:	-	ทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับ EASTW เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2541 อายุสัญญา 25 ปี
กรกฎาคม 2541	:	-	ได้รับอนุมัติส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานส่งเสริมการลงทุน (Board of Investment of Thailand) สำหรับการ ผลิตไฟฟ้า 122 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 41 ตันต่อชั่วโมง เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2541 โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปี
ตุลาคม 2541	:	-	ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2541 อายุสัญญา 21 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการ การค้า
พฤศจิกายน 2541	:	-	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 730 ล้านบาทเป็น 820 ล้านบาท และเรียกชำระแล้ว 752.64 ล้านบาท
มีนาคม 2542	:	-	เซิร์นขายหุ้นทั้งหมดของบริษัทที่ถืออยู่คิดเป็นร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วให้กับ Ogden Corporation
		-	ทุนของบริษัทได้ถูกเรียกชำระเพิ่มจนเต็มจำนวน 820 ล้านบาท

- มีนาคม 2542 (ต่อ) - กลุ่มสหพัฒน์ได้ลดสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทจากร้อยละ 51 เหลือเพียงร้อยละ 26 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้ว โดยขายหุ้นจำนวน 20.50 ล้านหุ้น ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้ว ให้กับบริษัท อีอคเดน ทู จำกัด ทำให้กลุ่มอีอคเดนมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทรวมทั้งสิ้นร้อยละ 74 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้ว
- เมษายน 2542 : - เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ SPI
- พฤษภาคม 2542 : - เริ่มจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา
- กันยายน 2543 : - ได้รับรางวัล "สถานประกอบการที่ปฏิบัติตามมาตรฐานลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม" ตามข้อกำหนดรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมดีเด่น โครงการประเภทโรงไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2543" เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2543 จากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม
- มีนาคม 2544 : - ได้รับอนุมัติส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานส่งเสริมการลงทุน (Board of Investment of Thailand) สำหรับไฟฟ้า 9.8 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 20 ตันต่อชั่วโมง เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2544 โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปี
- พฤษภาคม 2544 - เห็นสัญญาว่าจ้างออกแบบ ผลิต และจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าส่วนขยาย (Supply Agreement) กับ Sinmado Engineering Services Private Co., Ltd.
- กุมภาพันธ์ 2545 : - ได้รับการรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 14001 จาก สถาบันสิ่งแวดล้อมไทย (Thailand Environment Institute) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2545
- มีนาคม 2545 : - บริษัท โคแวนต้า ทู จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท อีอคเดน ทู จำกัด) และบริษัท โคแวนต้า เคย์แมน (สหโคเจน) จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท อีอคเดน เคย์แมน (สหโคเจน) จำกัด) ขายหุ้นในบริษัทรวม 60.68 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 74 ของทุนชำระแล้ว ให้กับกลุ่มสหพัฒน์ ทำให้กลุ่มสหพัฒน์ถือหุ้นร้อยละ 100 ในบริษัท หลังจากที่มีการซื้อหุ้นจากกลุ่มโคแวนต้าแล้ว กลุ่มสหพัฒน์ อันประกอบด้วย SPC ICC S&J และ SPI ได้ขายหุ้นคิดเป็นร้อยละ 42.15 ของทุนชำระแล้วให้แก่บริษัทอื่นๆ ในกลุ่มสหพัฒน์และนักลงทุนรายย่อย คิดเป็นร้อยละ 21.00 และ 21.14 ของทุนชำระแล้วตามลำดับ
- สิงหาคม 2545 - ซื้อที่ดินที่ติดต่อกับโรงไฟฟ้าเดิมเพิ่มจำนวนเนื้อที่ 2 ไร่ 3 งาน 30 ตารางวา เพื่อรองรับการขยายโรงไฟฟ้าในอนาคต
- กันยายน 2545 : - ได้รับการรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001 : 2000 สำหรับระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จากสถาบันรับรอง The TUV CERT Certification Body of RWTUV Systems GmbH
- ตุลาคม 2545 : - จดทะเบียนแปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2545 และเปลี่ยนชื่อมาเป็นบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)
- พฤศจิกายน 2545 : - โรงไฟฟ้าส่วนขยายเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าในสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา
- พฤษภาคม 2546 : - ลงนามในสัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินแห่งใหม่เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินเดิมล่วงหน้าทั้งจำนวน และดำเนินการปรับโครงสร้างเงินกู้ทั้งหมดเป็นสกุลเงินบาท โดยสัญญาฉบับใหม่นี้จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2546
- ตุลาคม 2546 : - อนุมัติโครงการขยายโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมอีกจำนวน 44 เมกกะวัตต์
- : - มีมติเพิ่มทุนเป็น 955 ล้านบาท และเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากมูลค่าหุ้นละ 10 บาทเป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท และมีมติให้นำหุ้นสามัญใหม่จำนวน 135 ล้านหุ้น เสนอขายให้กับประชาชน

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงการถือหุ้นของบริษัทตั้งแต่ปี 2541 ถึง วันที่ 4 พฤศจิกายน 2546 สรุปได้ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ปี 2541		ปี 2542		ปี 2543		ปี 2544		ปี 2545		ปี 2546 (ณ 29 ตุลาคม 2546)	
	จำนวนหุ้น	ร้อยละ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ	จำนวนหุ้น***	ร้อยละ
กลุ่มสหพัฒน์												
- SPI	17,220,000	21.00	8,778,823	10.70	8,778,823	10.70	8,778,823	10.70	17,364,703	21.18	173,647,030	21.18
- S&J	13,119,998	16.00	6,688,626	8.16	6,688,626	8.16	6,688,626	8.16	13,330,626	16.26	133,306,260	16.26
- ICC	8,200,000	10.00	4,180,392	5.10	4,180,392	5.10	4,180,392	5.10	9,943,296	12.13	99,432,960	12.13
- SPC	3,280,000	4.00	1,672,157	2.04	1,672,157	2.04	1,672,157	2.04	6,801,373	8.29	68,013,730	8.29
- บริษัทอื่นๆ*	-	-	-	-	-	-	-	-	17,220,000	21.00	163,700,000	19.96
รวม	41,819,998	51.00	21,319,998	26.00	21,319,998	26.00	21,319,998	26.00	47,439,998	78.85	638,099,980	77.82
กลุ่มเชิร์ช/อ็อคเดน (โคแวนต้า)												
บริษัท เชิร์ช เอเชีย จำกัด	40,180,000	49.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัท โคแวนต้า เคย์แมน (เดิมชื่อ บริษัท อ็อคเดน เคย์แมน (สหโคเจน) จำกัด)	-	-	40,180,000	49.00	40,180,000	49.00	40,180,000	49.00	-	-	-	-
บริษัท โคแวนต้า ทู จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท อ็อคเดน ทู จำกัด)	-	-	20,500,000	25.00	20,500,000	25.00	20,500,000	25.00	-	-	-	-
รวม	40,180,000	49.00	60,680,000	74.00	60,680,000	74.00	60,680,000	74.00	-	-	-	-
อื่นๆ**	2	0.00	2	0.00	2	0.00	2	0.00	17,340,002	21.15	181,900,020	22.18
รวมทั้งหมด	82,000,000	100.00	82,000,000	100.00	82,000,000	100.00	82,000,000	100.00	82,000,000	100.00	820,000,000	100.00

หมายเหตุ: * เป็นบริษัทในกลุ่มสหพัฒน์หรือบริษัทที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหาร

** เป็นผู้บริหารและพนักงานของบริษัทในกลุ่มสหพัฒน์

*** เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2546 บริษัทได้มีการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นจาก 10 บาทต่อหุ้น เป็น 1 บาทต่อหุ้น

2.2 ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัทประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ดำเนินการภายใต้ประกาศของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) ซึ่งได้รับสัมปทานประกอบกิจการไฟฟ้าจากกระทรวงมหาดไทย โรงไฟฟ้าของบริษัทใช้เทคโนโลยีพลังความร้อนร่วม (Cogeneration Technology) ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้าของบริษัทตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 18 ไร่ ภายในเขตสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี โดยในด้านการปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า บริษัทได้ทำจ้างบริษัท ออปอเรชั่นอล เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด (“OEG”) เป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการทั้งหมด ภายใต้สัญญาการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operational and Maintenance Agreement) โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 7 ปี

ปัจจุบัน บริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งหมด 131.8 เมกะวัตต์ มีกำลังการผลิตไอน้ำรวมทั้งหมด 61 ตันต่อชั่วโมง บริษัทมีคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำเพียง 2 ราย คือ กฟผ. และ SPI โดยมีสัญญาซื้อขายกับลูกค้าทั้งสองรายในระยะยาว 25 ปี และ 15 ปี ตามลำดับ ในช่วงแรกบริษัทเริ่มจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำได้ในปริมาณ 122 เมกะวัตต์ และ 41 ตันต่อชั่วโมง ตามลำดับ โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำได้เป็นครั้งแรกในเดือนเมษายน 2542 และเดือนพฤษภาคม 2542 ตามลำดับ ต่อมาบริษัทได้ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าครั้งแรกจำนวน 9.8 เมกะวัตต์ และไอน้ำอีกจำนวน 20 ตันต่อชั่วโมง โดยบริษัทเริ่มจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำในส่วนขยายนี้ได้ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2545 เป็นต้นมา และในปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการตามแผนงานขยายกำลังการผลิตครั้งที่ 2 โดยจะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าอีกจำนวน 44 เมกะวัตต์ และไอน้ำอีกจำนวน 20 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งคาดว่าจะเริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าส่วนขยายได้ในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2547 และคาดว่าโรงไฟฟ้าส่วนขยายสามารถจะเริ่มจ่ายไฟฟ้าได้ในปี 2548 ทั้งนี้ภายหลังจากการขยายกำลังการผลิตครั้งที่ 2 แล้วเสร็จในปี 2548 บริษัทจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้ง 175.8 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำรวมทั้ง 81 ตันต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ SPI ให้นำไฟฟ้าและไอน้ำที่ซื้อจากบริษัทไปจำหน่ายต่อให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในเขตสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา อีกทอดหนึ่ง ซึ่งลูกค้าทั้งหมดที่ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำจาก SPI จัดเป็นบริษัทในกลุ่มสหพัฒน์ทั้งหมด

2.3 โครงสร้างรายได้ของบริษัท

โครงสร้างรายได้ของบริษัทแยกตามสายผลิตภัณฑ์ สามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย : พันบาท)

ผลิตภัณฑ์	ปี 2543		ปี 2544		ปี 2545		ปี 2546 (ม.ค. - ก.ย.)	
	รายได้	ร้อยละ	รายได้	ร้อยละ	รายได้	ร้อยละ	รายได้	ร้อยละ
รายได้จากการดำเนินงาน								
- ไฟฟ้า (กฟผ.)	1,200,599	73.66	1,396,227	72.94	1,382,540	71.81	1,080,035	69.66
- ไฟฟ้า (SPI)	340,394	20.88	413,474	21.69	443,345	23.03	390,094	25.16
- ไอน้ำ *	86,217	5.29	94,951	4.96	96,444	5.01	79,272	5.11
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	1,627,210	99.83	1,904,652	99.59	1,922,329	99.84	1,549,402	99.94
รายได้อื่น	2,911	0.17	7,826	0.41	3,044	0.16	959	0.06
รายได้รวม	1,630,121	100.00	1,912,478	100.00	1,925,373	100.00	1,550,361	100.00

หมายเหตุ : * ในช่วงตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2542 ถึงเดือนมกราคม 2544 บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตสวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์-ศรีราชา ซึ่งเป็นลูกค้าของ SPI โดยตรง แต่ภายหลังตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2544 เป็นต้นมา การจำหน่ายไอน้ำทั้งหมดเป็นการขายให้กับ SPI

2.3.1 รายได้ค่าไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทกับ กฟผ. และ SPI มีความแตกต่างกันไป ตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ละราย โดยสามารถสรุปได้ตามลูกค้าแต่ละรายได้ดังนี้

1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หลักการในการคิดราคาค่าไฟฟ้าของบริษัทกับ กฟผ. แบ่งราคาออกเป็น 2 ส่วนดังนี้

(ก) ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)

เป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. ต้องจ่ายให้บริษัทเป็นรายเดือนในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า โดยไม่คำนึงว่า กฟผ. จะซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทหรือไม่ ทั้งนี้เพื่อเป็นการชดเชยการลงทุนการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและระบบสายส่งไฟฟ้า โดยค่าพลังไฟฟ้าที่ กฟผ. จ่ายให้กับบริษัทตามปีฐานเท่ากับ 302 บาท/กิโลวัตต์/เดือน อัตราค่าพลังไฟฟ้าของบริษัทจะเปลี่ยนแปลงเมื่ออัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาเปลี่ยนแปลงจากปีฐาน (อัตราแลกเปลี่ยนในปีฐานเท่ากับ 27 บาทต่อ 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา) โดยเป็นไปตามตามสูตรปรับอัตราค่าพลังไฟฟ้างดังนี้

$$CP_t^{GAS} = CP_0^{GAS} \times \left(0.80 \times \frac{FX_t}{27} + 0.20 \right) \text{ บาท/กิโลวัตต์/เดือน}$$

โดยที่	CP_t^{GAS}	=	อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)
	CP_0^{GAS}	=	อัตราค่าพลังไฟฟ้าในปีฐานซึ่งเท่ากับ 302 บาท/กิโลวัตต์/เดือน
	FX_t	=	อัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาคิวเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขายทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน t ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขายกับลูกค้าซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/เหรียญสหรัฐอเมริกา)

(ข) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

เป็นค่าตอบแทนตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ส่งมอบจริง ค่าพลังงานไฟฟ้านี้จะครอบคลุมค่าใช้จ่ายผันแปรทั้งหมดในการผลิตและบำรุงรักษา

ค่าพลังงานไฟฟ้าเท่ากับ 0.85 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าของบริษัทจะเปลี่ยนแปลงเมื่อราคาก๊าซธรรมชาติที่บริษัทซื้อเปลี่ยนแปลงจากราคาในปีฐาน (มีค่าเท่ากับ 77.0812 บาท/ล้านบีทียู) โดยเป็นไปตามตามสูตรปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้างดังนี้

$$ES_t^{GAS} = \frac{1}{10^6} \times [P_t - P_0] \times \text{Heat Rate} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

โดยที่	ES_t^{GAS}	=	ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
	P_t	=	ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่บริษัทในเดือน t (บาท/ล้านบีทียู)
	P_0	=	ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่บริษัทในเดือนสิงหาคม 2538 ที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณ มีค่าเท่ากับ 77.0812 บาท/ล้านบีทียู
	Heat Rate	=	อัตราการใช้เชื้อเพลิงเพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

(2) บริษัท สหพัฒนา อินเตอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ค่าไฟฟ้าประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า

- 1) ค่าพลังไฟฟ้าเท่ากับยอดรวมเงินค่าพลังไฟฟ้าที่ SPI เรียกเก็บจากผู้ซื้อไฟฟ้าทั้งหมด
- 2) ค่าพลังงานไฟฟ้าเท่ากับค่าพลังงานไฟฟ้าที่ SPI เรียกเก็บจากผู้ซื้อไฟฟ้าทั้งหมด หักด้วยอัตราส่วนลด

โดยที่อัตราค่าพลังไฟฟ้าและอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ SPI คิดกับลูกค้าผู้ใช้ไฟฟ้ากำหนดให้เท่ากับอัตราของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหักด้วยอัตราส่วนลดที่กำหนด

2.3.2 รายได้ค่าน้ำ

ปัจจุบันบริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับ SPI แต่เพียงผู้เดียว

รายได้ประกอบด้วย 2 ส่วนคือ ค่าน้ำและค่าคอนเดนเสท (Condensate)

- 1) ค่าน้ำคิดเท่ากับยอดเงินรวมที่ SPI ได้รับชำระจากผู้ซื้อไอน้ำ หักด้วยอัตราส่วนลด
- 2) ค่าคอนเดนเสทเท่ากับผลคูณของปริมาณคอนเดนเสทที่ใช้กับราคาคอนเดนเสทในเดือนนั้นๆ

2.4 เป้าหมายการดำเนินงานธุรกิจ

บริษัทได้กำหนดเป้าหมายการดำเนินงานธุรกิจดังนี้

- 1) บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่มีคุณภาพสูงและมีเสถียรภาพในการผลิตและจ่ายไฟฟ้า (Plant Reliability) ให้อยู่ในระดับสูง
- 2) บริษัทมีนโยบายที่จะบริหารโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุดและควบคุมต้นทุนในการดำเนินการให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดเพื่อสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น
- 3) บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการรักษาสีสิ่งแวดล้อม จึงมีเป้าหมายควบคุมการก่อกมลพิษที่อาจเกิดขึ้นในกระบวนการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่ต่ำที่สุดที่จะไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- 4) บริษัทมีนโยบายที่จะพัฒนาโครงสร้างองค์กรของบริษัทเพื่อให้ได้รับมาตรฐานสากล