รายงานประจำปี 2555

Annual Report 2012



THE LEADING
SOLAR FARM DEVELOPER IN ASEAN

BEST VALUE ▸ BEST DESIGN ▸ BEST OUTPUT

SPCG

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED



สารบัญ
Contents

001
ข้อมูลทางการเงิน
Financial Highlights

002
วิสัยทัศน์และพันธกิจ
Vision / Mission

004
สารจากประธานคณะกรรมการบริษัท
Message from The Chairperson and Chief Executive Officer of the Company

008
สารจากประธานกรรมการตรวจสอบ
Message from the Chairman of the Audit Committee

010
รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
Report of The Audit Committee

010
คณะกรรมการ
Board of Directors

015
โครงสร้างองค์กร
Organization Chart

016
โครงสร้างสายงานการลงทุนธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์
Corporate Structure Chart

018
ข้อมูลทั่วไป
General Information

020/191
ลักษณะการประกอบธุรกิจ
Nature of Business

032/203
กิจการลงทุนในบริษัทย่อย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
Investment in Subsidiary Companies Solar Farm

038/209
โครงสร้างเงินทุน
Capital Structure

041/212
ประวัติผู้บริหาร
Board of Directors and Executive Officers Profile

046/217
การควบคุมภายใน
Internal Control

050/221
รายการระหว่างกัน
Related Transactions

062/233
คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
Finanacial Status and Operating Performance

092/263
ปัจจัยความเสี่ยง
Risk Factors

099/270
โครงสร้างการจัดการ
Management Structure

106/277
การกำกับดูแลกิจการ
Corporate Governance

113/283
รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
Auditor's Report

114/284
งบการเงิน
Financial Statement

345
กิจกรรมเพื่อสังคม
SPCG Social Responsibilities

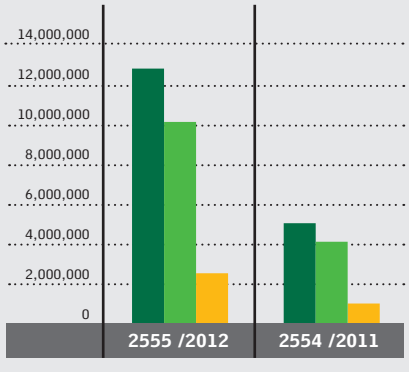
ข้อมูลทางการเงิน
Financial **Highlights**

(หน่วย : พันบาท / Unit : thousand Baht)

	2555 / 2012	2554 / 2011
งบดุลรวม / Balance Sheet Summary		
สินทรัพย์หมุนเวียน / Current Assets	1,295,426	723,996
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ / Total Assets	11,147,901	4,070,894
สินทรัพย์รวม / Current Liabilities	13,021,677	5,201,199
หนี้สินหมุนเวียน / Total Liabilitie	4,046,411	1,638,946
หนี้สินรวม / Total Liabilities	10,463,191	4,056,699
ทุนจดทะเบียนที่ออกและเรียกชำระแล้ว / Issued and Paid-Up share capital	560,000	450,000
ส่วนของผู้ถือหุ้น / Total Shareholders' Equity	2,558,486	1,144,500
งบกำไรขาดทุนรวม / Income Statements		
รายได้จากการขายไฟฟ้า / Revenue from electricity distribution	809,676	312,739
รายได้จากการขายสินค้า / Sale revenues	191,636	138,241
รายได้จากการให้บริการ / Service revenues	109,597	127,584
รายได้จากสัญญาก่อสร้าง / Revenue from construction contracts	103,448	-
รายได้รวมจากการขายและการให้บริการ / Total Revenue from sales and services	1,214,357	578,564
รายได้รวม / Total revenue	1,275,450	586,286
ค่าใช้จ่ายรวม / Total expenses	1,109,385	572,304
กำไรสุทธิ/(ขาดทุน) / Net Profit	166,065	13,982
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ / Net Profit attributable to equity holder of the Parent	39,363	(11,787)
กำไร/(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น (บาท) / Net Profit Per Share (Baht)	0.071	(0.024)
		(หน่วย :% / Unit : %)
อัตราส่วนทางการเงิน / Key Financial Ratios		
อัตรากำไรขั้นต้น / Gross Profit Margin	53.26	25.5
อัตรากำไรสุทธิ / Net Profit Margin	13.68	2.4

งบดุลรวม
Balance Sheet Summary

(หน่วย : พันบาท / Unit : thousand Baht)



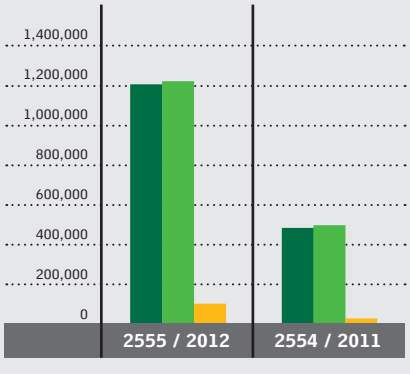
สินทรัพย์รวม
Current Liabilities

ส่วนของผู้ถือหุ้น
Total Shareholders' Equity

หนี้สินรวม
Total Liabilities

งบกำไรขาดทุนรวม
Income Statements

(หน่วย : พันบาท / Unit : thousand Baht)



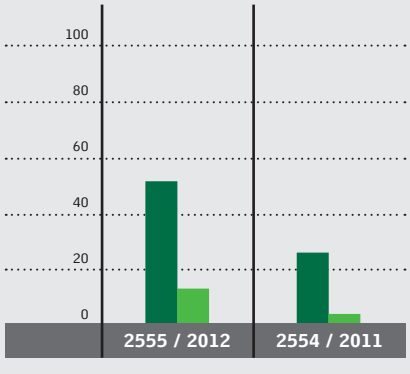
รายได้จากการขาย
Sale revenues

กำไร / (ขาดทุน) สุทธิ
Net Profit

รายได้รวม
Total revenue

อัตราส่วนทางการเงิน
Key Financial Ratios

(หน่วย : % / Unit : %)



อัตรากำไรขั้นต้น
Gross Profit Margin

อัตรากำไรสุทธิ
Net Profit Margin



VISION

วิสัยทัศน์

SPCG เป็นผู้นำในการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ที่มีประสิทธิภาพด้านการผลิตพลังงานสูงสุด ด้วยต้นทุนที่ดีที่สุดทั้งในประเทศไทย และภูมิภาคเอเชีย ตะวันออกเฉียงใต้และเป็นหนึ่งในผู้นำตลาดหลังคาเหล็กเคลือบ และโครงสร้างเหล็กพร้อมบริการ ครบวงจร

SPCG is the leader in solar farm development with the highest efficiency in power production by means of the best investment costs in Thailand and Southeast Asia, and is one of the market leaders in steel roof and steel structures with fully integrated services.





SPCG จะเป็นผู้ให้คำปรึกษา รับก่อสร้าง และพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) และเป็นหนึ่งในผู้นำตลาดหลังคาเหล็กเคลือบ และโครงสร้างเหล็กพร้อมบริการครบวงจรภายใต้นโยบายคุณภาพ **“Best Value : Best Design : Best Output”**

SPCG will be the advisor in construction and development of solar farms and one of the leaders in the steel roof market and steel structures with fully integrated services under the policy of **“Best Value : Best Design : Best Output”**

พันธกิจ
MISSION



สารจากประธานคณะกรรมการบริษัท

Message from The Chairperson and Chief Executive Officer of the Company



เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในนามของคณะกรรมการ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) “บริษัทฯ” ขอขอบพระคุณท่านผู้ถือหุ้นตลอดจนผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องที่ให้การสนับสนุนการบริหารธุรกิจของบริษัทฯ ในปี 2555 ที่ผ่านมา ส่งผลทำให้บริษัทฯ ก้าวขึ้นเป็นผู้นำด้านการพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มหรือการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เชิงพาณิชย์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) อีกทั้งยังได้รับการยอมรับและมีชื่อเสียงทั้งในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน

ในปี 2555 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด บริษัทในเครือของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ได้พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเพิ่มขึ้นอีกจำนวน 4 โครงการ คือ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น2) จำกัด ร่วมทุนกับบริษัท ไทยฟ้าเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 โครงการ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช3) จำกัด, บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช4) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์(โคราช7) จำกัด ร่วมทุนกับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 โครงการ

ดังนั้น ในปี 2555 บริษัทฯ พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว จำนวนทั้งสิ้น 9 โครงการ ดังต่อไปนี้

โครงการที่	บริษัท	วันที่จำหน่ายไฟฟ้า
1	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	21 เมษายน 2553
2	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	9 กุมภาพันธ์ 2554
3	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	22 เมษายน 2554
4	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	13 กันยายน 2554
5	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด	15 กันยายน 2554
6	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	15 กุมภาพันธ์ 2555
7	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	9 มีนาคม 2555
8	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	14 พฤษภาคม 2555
9	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	30 พฤษภาคม 2555

ในช่วงต้นปี 2555 บริษัทฯ ได้ระดมทุน โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 60 ล้านหุ้น จำหน่ายแก่ประชาชนทั่วไป(Public Offering PO) ราคาหุ้นละ 21 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 1,260 ล้านบาท (หนึ่งพันสองร้อยหกสิบล้านบาทถ้วน) โดยผู้ซื้อหุ้น 2 หุ้น รับสิทธิ์ Warrant จำนวน 1 หน่วย มีกำหนดการใช้สิทธิ์ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนในวันที่ 2 มีนาคม 2558 ในราคา 1 บาท และนำเงินมาใช้เพื่อการลงทุนพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มในโครงการที่ 10-16 ดังต่อไปนี้

Dear Shareholders,

On the behalf of Board of Directors, SPCG Public Company Limited, we would like to express our sincere gratitude to our shareholders and all stakeholders who have been supporting SPCG throughout 2012. With your kind supports, SPCG is able to progress and has become the leader in solar farm development, commercially supplied solar electricity to the Provincial Electricity Authority (PEA) in Thailand and ASEAN, and gained recognition in Thailand as well as ASEAN region.

In 2012, Solar Power Co., Ltd. (SPC), a subsidiary of SPCG, developed four new solar farm projects. These include a joint venture between Solar Power (Khon Kaen 2) Co., Ltd. and Thai Fah Power Co., Ltd., Solar Power (Korat 3) Co., Ltd., Solar Power (Korat 4) Co., Ltd., and a joint venture between Solar Power (Korat 7) Co., Ltd. and Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Co., Ltd. (RATCH).

Therefore, in 2012, SPCG developed and supplied solar electricity to the PEA from a total nine projects as follows:

Project	Company	Commencement of Commercial Distribution
1	Solar Power (Korat 1) Co., Ltd.	21 April 2010
2	Solar Power (Sakon Nakorn 1) Co., Ltd.	9 February 2011
3	Solar Power (Nakorn Phanom 1) Co., Ltd.	22 April 2011
4	Solar Power (Korat 2) Co., Ltd.	13 September 2011
5	Solar Power (Loei 1) Co., Ltd.	15 September 2011
6	Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd.	15 February 2012
7	Solar Power (Korat 3) Co., Ltd.	9 March 2012
8	Solar Power (Korat 4) Co., Ltd.	14 May 2012
9	Solar Power (Korat 7) Co., Ltd.	30 May 2012

In early 2012 SPCG successfully launched its public offering of 60 million newly issued shares to shareholders at 21 baht per share, worth totaling 1,260 million baht. The buyer of two new shares will be entitled for a unit of warrant, which should be exercised on 2 March 2015 at one baht. The funds raised will be for the development of solar farm projects no.10-16 as listed below:

Project	Company	Commencement of Commercial Distribution
10	Solar Power (Korat 5) Co., Ltd.	15 January 2013
11	Solar Power (Korat 8) Co., Ltd.	15 January 2013
12	Solar Power (Korat 9) Co., Ltd.	16 January 2013
13	Solar Power (Khon Kaen 3) Co., Ltd.	17 January 2013
14	Solar Power (Khon Kaen 4) Co., Ltd.	17 January 2013
15	Solar Power (Khon Kaen 5) Co., Ltd.	18 January 2013
16	Solar Power (Khon Kaen 8) Co., Ltd.	18 January 2013

During the last quarter of 2012, SPCG started the development of solar farm projects no. 17-28 as follows:

Project	Company	Commencement of Commercial Distribution
17	Solar Power (Korat 6) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
18	Solar Power (Khon Kaen 2) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
19	Solar Power (Bureerum 1) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
20	Solar Power (Bureerum 2) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
21	Solar Power (Nakorn Phanom 2) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013

โครงการที่	บริษัท	วันที่จำหน่ายไฟฟ้า
10	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	15 มกราคม 2556
11	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	15 มกราคม 2556
12	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	16 มกราคม 2556
13	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด	17 มกราคม 2556
14	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด	17 มกราคม 2556
15	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด	18 มกราคม 2556
16	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด	18 มกราคม 2556

ในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปี 2555 บริษัทฯ เริ่มพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์ม โครงการที่17-28 ดังต่อไปนี้

โครงการที่	บริษัท	วันที่จำหน่ายไฟฟ้า
17	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
18	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
19	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
20	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
21	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
22	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
23	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
24	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
25	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
26	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
27	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์3) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556
28	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	ไตรมาส 2 ปี 2556

ทั้งนี้ โครงการโซล่าฟาร์มอีก 6 โครงการ คือ โครงการที่ 29-34 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด กำหนดแผนการพัฒนาในช่วงไตรมาสแรกของปี 2556

บริษัทฯ ทำการขยายการลงทุนใน บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด เพื่อพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์ม จำนวน 2 โครงการ ภายใต้บริษัท เอเจ เทคโนโลยี จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 3 เมกะวัตต์ และบริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 3 เมกะวัตต์ สถานที่ตั้งโครงการอยู่ในจังหวัดลพบุรีและมูลค่าการลงทุนรวมกว่า 600 ล้านบาท

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังเข้าร่วมทุนกับบริษัท เอ็นเนเกท (ประเทศญี่ปุ่น) จำกัด จัดตั้งบริษัทภายใต้ชื่อ บริษัท เอ็นเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อทำการผลิตแผงตู้ควบคุมไฟฟ้าแรงสูงในโครงการโซล่าฟาร์มและโรงไฟฟ้าอื่นๆ ตลอดจนการผลิต Smart Grid ที่ประกอบไปด้วยแผงควบคุมวงจรไฟฟ้าอัจฉริยะ มิเตอร์ไฟฟ้าอัจฉริยะ โดยรองรับการบริหารจัดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทฯ มีความมั่นใจที่จะก้าวเข้าสู่การดำเนินธุรกิจที่เจริญเติบโตอย่างก้าวกระโดดในอนาคต ทั้งนี้หมายรวมถึงการพัฒนาการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคาบ้านเรือน (Solar Rooftop) ซึ่งรัฐบาลมีนโยบายให้การสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาบ้านในราคาพิเศษ เพื่อเป็นการผลักดันให้ประชาชนทั่วไปมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายในช่วงเวลากลางวันอันเป็นการแบ่งเบาภาระการผลิตไฟฟ้าช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak Time)

สรุปได้ว่าธุรกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถือได้ว่าเป็น Sun Rise Passion นอกเหนือจากส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่เป็นพลังงานสะอาด ปราศจากมลภาวะ ไม่เป็นพิษต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งประเด็นสำคัญ คือ ไม่มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิง พลังงานแสงอาทิตย์ส่องมายังประเทศไทยอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่อง เนื่องจากประเทศไทยตั้งอยู่บริเวณเส้นศูนย์สูตรของโลก และยังสามารถจำหน่าย Carbon Credit ได้จากโครงการโซล่าฟาร์มทั้ง 34 แห่ง โดยบริษัทฯ เข้าทำการพัฒนาและจำหน่ายให้กับบริษัท EDF (ประเทศฝรั่งเศส) จำกัด คาดว่าเริ่มรับรู้รายได้ในช่วงปี 2556 เป็นต้นไป

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ใคร่ขอขอบพระคุณผู้ถือหุ้น ธนาคารกสิกรไทย ธนาคารกรุงไทย ธนาคารกรุงศรีอยุธยา ธนาคารธนชาติ ธนาคารICBC และ International Finance Corporate member of World Bank Group ที่ได้ให้การสนับสนุนทางด้านการเงินส่งผลให้บริษัทฯ สามารถพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มได้ตามแผนธุรกิจที่ได้กำหนดไว้

Project	Company	Commencement of Commercial Distribution
22	Solar Power (Khon Kaen 7) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
23	Solar Power (Udon Thani 1) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
24	Solar Power (Nong kai 1) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
25	Solar Power (Bureerum 3) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
26	Solar Power (Sakon Nakorn 2) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
27	Solar Power (Surin 3) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013
28	Solar Power (Nakorn Phanom 3) Co., Ltd.	Quarter 2 year 2013

Another six solar farm projects listed as no. 29-34 are scheduled for development in the first quarter of 2013.

SPCG has expanded further by investing in Solar Power Asset Co., Ltd. to develop two solar farm projects in Lopburi province totaling worth 600 million baht. One of the projects will be operated under AJ Technology Co., Ltd., and the other under Tipaya Narai Co., Ltd., each with a capacity of 3 MW.

Moreover SPCG had a joint investment with Enegate (Japan) Co., Ltd. in Enegate (Thailand) Co., Ltd. This joint venture is established to produce the high-voltage switch board for the solar farm or power plant projects. The equipment will also be used to produce a smart grid which comprises of the smart electric control panel as well as smart electric meter. These are essential for efficient energy management.

With SPCG's almost confidence, the company will enter into high-growth businesses including the installation of rooftop solar power. The rooftop solar sector will be supported by the government through adder pricing so as to encourage the Thai people to become electricity suppliers as well as users in the daytime, hence lessening the burden of existing producers or suppliers of the electricity during peak periods.

In summary the solar power business is regarded as the "sunrise passion" in addition to being the clean, pollution free, and environmental friendly power business. More importantly, there is no cost of the solar power that shines constantly over Thailand as the country is located on the Equator. The solar business also enables SPCG to sell the carbon credit gained from all 34 projects to EDF (France) Limited. Its carbon credit revenue should be realized starting from 2013 onwards.

SPCG would like to express our sincere gratitude to all shareholders, Kasikornbank PCL, Krungthai Bank PCL, Bank of Ayudhya PCL, Thanachart Bank PCL, ICBC (Thai), and the International Finance Corporation of the World Bank Group, for all financial supports helping us to achieve successful solar farm projects as planned.

ขอแสดงความนับถือ
Yours Sincerely



นางสาว วันดี กุญชรยาคง
ประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่

Miss Wandee Khunchornyakong
Chairperson and Chief Executive Officer

สารจากประธานกรรมการตรวจสอบ
Message from the Chairman **of the Audit Committee**

ตลอดช่วงการดำเนินงานของ SPCG ในปี พ.ศ. 2555 นั้น เห็นได้ชัดถึงความก้าวหน้าในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ที่มีลักษณะก้าวกระโดดเข้าสู่ขีดขั้นความเติบโตที่น่าพอใจ การขยายจำนวนของ โซล่า ฟาร์ม (Solar Farm) เป็นไปตามเป้าหมายและกรอบเวลาที่กำหนดไว้ เสร็จสมบูรณ์ตามแผนกำหนดและจะสามารถขยายความสามารถเข้าสู่กระแสเศรษฐกิจระดับนานาชาติของภูมิภาคในอนาคตได้ โดยเฉพาะเมื่อมีการบูรณาการขึ้นเป็นประชาคมอาเซียน ซึ่งจะทำให้ความต้องการพลังงานทดแทน เช่น พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์เพิ่มมากขึ้น มีส่วนซึ่งจะทำให้ SPCG มีศักยภาพสูงสนองตอบต่อความต้องการพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ได้อย่างก้าวหน้าในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ภารกิจสำคัญของคณะกรรมการตรวจสอบของ SPCG จึงมีความสำคัญอยู่มาก ในการติดตาม ตรวจสอบ การดำเนินการในกระบวนการต่างๆ ให้ถูกต้องชอบธรรม มีลักษณะอันเป็นธรรมาภิบาล ติดตามตรวจสอบได้ ทั้งให้เป็นไปตามกฎระเบียบอันเป็นข้อกำหนดทางกฎหมายของตลาดหลักทรัพย์ คำนึงถึงประโยชน์อันเหมาะสมของผู้ลงทุนเป็นสำคัญ ตลอดช่วงปีที่ผ่านมา มีความเข้มข้นในการตรวจสอบอยู่มาก และมีส่วนช่วยให้การดำเนินงานของ SPCG ดำเนินไปได้อย่างราบรื่นเรียบร้อย และเป็นไปตามเป้าหมายประสบผลสำเร็จด้วยดี

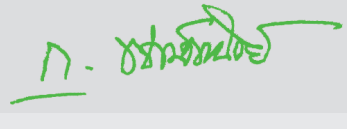
คณะกรรมการตรวจสอบของ SPCG ตระหนักดีถึงพันธกิจดังกล่าวนี้ และจะยังยึดมั่นหลักการความเป็นธรรมาภิบาลของ SPCG อย่างมั่นคงในปีต่อๆ ไป เพื่อมีส่วนช่วยสร้างความก้าวหน้าอย่างยั่งยืนของ SPCG ในอนาคต และให้ความมั่นใจทั้งแก่สถาบันการเงินที่ให้ความสนับสนุน และผู้ลงทุนซึ่งมีอุปการคุณแก่ SPCG ตลอดมา

Throughout the year under review of SPCG in 2012, the company has been making progress in the solar power business in leaps and bounds to reach the desired growth rate. The expansion of the Solar Farms achieves its goals in the specified time frame, which is completed as planned. Moreover, the company is capable of enlarging the potentiality into the international economics of its region in the future. Particularly, integrated the regional economy into the ASEAN Community will result in increasing the need for alternative energies, such as, electricity from solar energy. As a result, this will enhance the SPCG's potential in order to progressively meet the requirements of the solar power in the Southeast Asia region.

The task of the Audit Committee of SPCG is to significantly oversee in the matter of operational processes towards the righteousness as well as good governance. Furthermore, they are responsible for supervising the compliance with laws and regulations of the Securities Exchanges and considering the utmost benefit for its investors. Throughout the year 2012, they have considerably provided the intensive monitoring, contributed to ensure the smooth business operations of SPCG, and successfully achieved its goals.

The Audit Committee well realizes those duties and responsibilities, and will steadily adhere to the good governance principles of SPCG continuously in order to make the sustainable progress of SPCG in the future. In addition, they provide assurance to both the financial institutions that provide assistance and the investors giving support to SPCG consistently.

ขอได้รับความปรารถนาดียิ่ง
Regards



นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์
ประธานกรรมการตรวจสอบ
Mr. Kiatichai Pongpanich
Chairman of the Audit Committee

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
Report of **The Audit Committee**

คณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ รวม 3 ท่าน สำหรับการประชุมครั้งที่ 1-6/2555 ได้แก่ นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์ เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา และผศ.(พิเศษ)ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์ ส่วนการประชุมครั้งที่ 7-13/2555 ปรับเปลี่ยนกรรมการตรวจสอบจากดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยาเป็น นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล ซึ่งกรรมการตรวจสอบแต่ละท่านเป็นผู้ที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ในด้านบัญชี การเงิน การบริหารจัดการองค์กร รวมทั้งการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต หน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ในปี 2555 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมรวม 13 ครั้ง โดยมีรายละเอียดการเข้าประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่านดังต่อไปนี้

	ชื่อ นามสกุล		ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง
1	นายเกียรติชัย	พงษ์พาณิชย์	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	13
2	ดร.อาจอง	ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	6
3	ผศ.(พิเศษ)ดร.ศิริพงศ์	พฤทธิพันธุ์	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	12
4	นายวันชัย	หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	7

ทั้งนี้ได้ประชุมร่วมกับผู้บริหารระดับสูงที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี ซึ่งผลการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบมีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

สอบทานรายงานทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินสำหรับปี 2555 ร่วมกับผู้สอบบัญชี ผลการสอบทานพบว่ารายงานทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้อง เหมาะสมและเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป ข้อมูลบัญชีและงบการเงินมีความถูกต้องเชื่อถือได้ เปิดเผยข้อมูลในรายงานทางการเงินอย่างเพียงพอและครบถ้วน ทันตามเวลา ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) กำหนด

สอบทานรายการระหว่างกัน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการเปิดเผยรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งอาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผู้มีส่วนได้เสียกับบริษัทฯ ผลการสอบทานพบว่า รายการระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขธุรกิจการค้าปกติทั่วไป และได้ดำเนินตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) กำหนด โดยบริษัทฯ ได้ถือปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคำนึงถึงประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

สอบทานระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2555 โดยพิจารณาจากรายงานของผู้ตรวจสอบภายใน และผู้ตรวจสอบบัญชี มีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในมีความเพียงพอและเหมาะสม การดำเนินงานของฝ่ายบริหารสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้

The Audit Committee of SCPG Public Company Limited comprised of 3 independent directors, for the meeting No. 1-6/2012, namely, Mr. Kiatchai Pongpanich as the Chairman of the Audit Committee , Dr. Art-Ong Na Ayudhya and Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan as member of the audit committee. For the meeting number 7-3/2012 change from Dr. Art-Ong Jumsai Na Ayudhya to Mr. Wanchai Lawatanatrakul. Each committee are skilled professional with experienced in accounting, finance, organization management and development of solar farm project.

The Audit Committee act in accordance with the roles and responsibilities that were assigned by the Board of Director. There are 13 Audit Committee Meetings altogether. The detail of the meeting attendance that each audit committee attend are as follows:

	Name Lastname		Position	No. Of Times
1	Mr. Kiatchai	Pongpanich	Independence Director and Chairman of the audit committee	13
2	Dr. Art-Ong	Jumsai Na Ayudhya	Independence Director and Audit Committee Member	6
3	Asst. Prof. Dr. Siripong	Preutthipan	Independence Director and Audit Committee Member	12
4	Mr. Wanchai	Lawatanatrakul	Independence Director and Audit Committee Member	7

The Audit Committee had joined in the meeting with the Chief Executive, Internal Auditors and Auditors, which the significant results of the review of audit committee are as follows:

Reviewed Financial Report The Audit Committee and the Auditors had reviewed quarterly financial statements and annual financial statements for the year 2012. It was found that the Company and its subsidiaries financial report are correct, appropriate and in accordance with the generally accepted accounting standard. Accounting data and financial statements are accurate and reliable, disclosed financial report sufficiently, completely and in time with the Securities and Exchange Commission and the Stock Exchange of Thailand had set.

Reviewed Related Transactions The Audit Committee had reviewed and disclosed Company and its subsidiaries' related transactions which may cause conflict of interest between parties of interest and the Company. The results showed that related transactions are in accordance with the general business agreement and had operated in accordance with the Stock Exchange of Thailand principles. The Company practices in accordance with good corporate governance policies and importantly considered shareholders' benefit.

Reviewed Internal Control System

The Audit Committee had reviewed the sufficiency of the Company and its Subsidiaries internal control system for the year 2012. By considering from internal audits and auditors' reports. The Audit Committee had opinion that internal control system are sufficient and appropriate, operating of menagement team were conform to the policies and power to approve that are specified.

สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย และการกำกับดูแลกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามประกาศของ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด รวมทั้งการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียต่อธุรกิจของบริษัทฯ ด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทั้งนี้เพื่อสร้างความน่าเชื่อถือให้แก่ผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสีย

การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาความเป็นอิสระของผู้ตรวจสอบภายใน ขอบเขตการปฏิบัติงาน แผนการตรวจสอบประจำปี พิจารณารายงานผลการตรวจสอบ รวมถึงการติดตามผลการแก้ไขตามรายงานการตรวจสอบในประเด็นที่สำคัญ

การพิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีและการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีประจำปี 2555 โดยพิจารณาจากคุณสมบัติความรู้ทางด้านธุรกิจและประสบการณ์ ความเป็นมาตรฐานสากล ตลอดจนความเหมาะสมของค่าตอบแทน และมีมติให้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ให้แต่งตั้งให้บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท ประจำปี 2555 โดยมีรายชื่อผู้สอบบัญชีดังนี้

1. คุณอุณากร พฤฒิธาดา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3257
2. คุณสกุณา แย้มสกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4906
3. คุณไพบูล ตันกูล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4298

วันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2556
ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

Reviewed to Ensure that the Company Practices in Accordance with the Law and Good Corporate Governance

The Audit Committee had reviewed to ensure that the Company always practices in accordance with the Securities and Exchange Commission, Thailand (SEC) announcement and laws that are related to business operation. This is to gain highest efficiency and effectiveness, including treating parties of interest on the Company's business fairly, transparency and can be examine in accordance to the good corporate governance principles as to build confidence to investors and parties of interest.

Internal Audit Governance: The Audit Committee had reviewed and considered the independence of internal auditors , work scope, annual audit plan, examine results of audit report and to follow up the results of the audit report amendment on the significant issues.

Reviewed and Selected Auditors and Determine Remuneration The Audit Committee had reviewed and selected auditors for the year 2013, by considering from knowledge in business, experienced, and represent international standard including suitable for remuneration. The audit committee had come to conclusion to propose to the Board of Director for approval from the major shareholders' meeting for the year 2012 to appoint PricewaterhouseCoopers ABAS Limited (PWC) as the Company's auditor for the year 2013.

The list of the Auditors are as follow:

1.	Ms. Unakorn Phruthithada	Certified Public Accountant No. 3257
2.	Ms. Sukuna Yamsakul	Certified Public Account No. 4906
3.	Mr. Paiboon Tunkoon	Certified Public Account No. 4298

Date: 25 February 2013

On Behalf of the Audit Committee



นาย เกียรติชัย พงษ์พาณิชย์

ประธานกรรมการตรวจสอบ

Mr. Kiatichai Pongpanich

Chairman of the Audit Committee

คณะกรรมการ
Board of **Directors**



นางสาววันดี กุญชรยาคง
ประธานกรรมการ
Miss Wandee Khunchornyakong
Chair Person

นายจิราคม ปทุมานนท์
กรรมการ
Mr.Jirakom Padumanon
Director



นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง
กรรมการ
Mr.Somsak Khunchornyakong
Director

นายวิทูร มโนมัยกุล
กรรมการ
Mr.Withoon Manomaikul
Director

นายเควิน จีราด พาเนล
กรรมการ
Mr.Kevin Gerald Parnell
Director

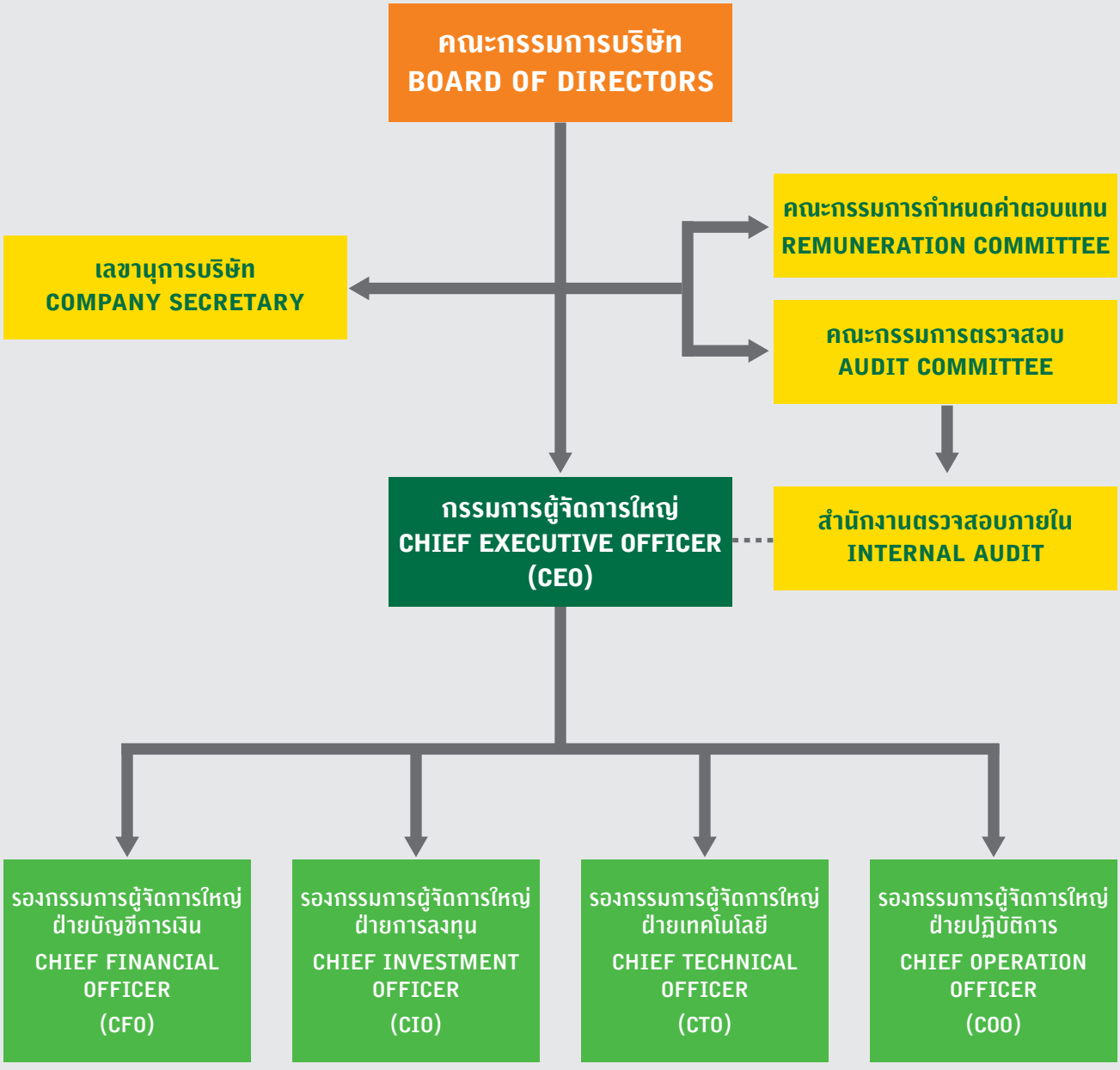


นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์
ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
Mr.Kiatichai Pongpanich
Chairman of Audit Commitee
& Independent Director

นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล
กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
Mr.Wanchai Lawattanatrakul
Audit Commitee
& Independent Director

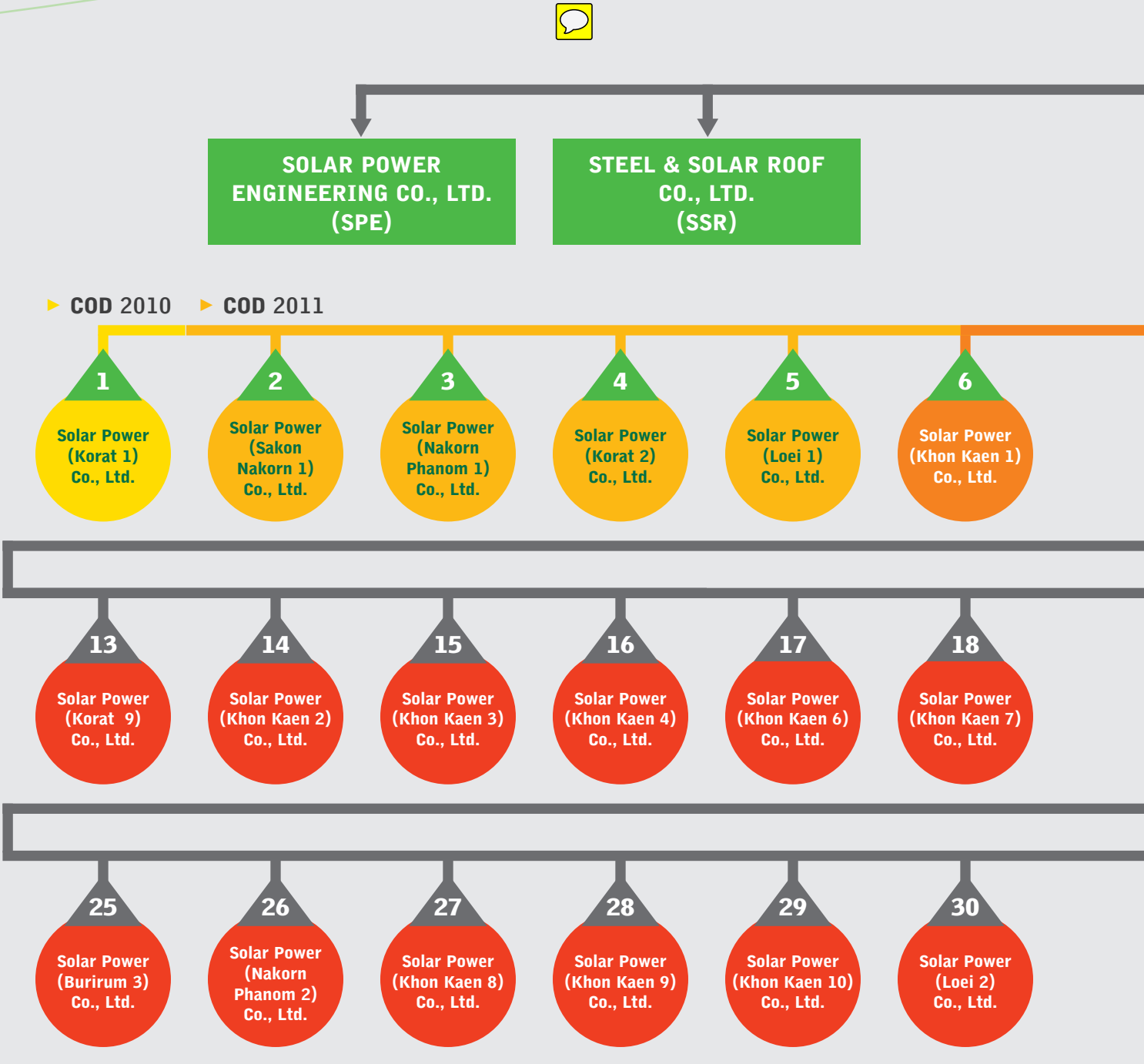
ผศ.พิเศษ ดร.ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์
กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
Asst. Prof. Dr.Siripong Preutthipan
Audit Commitee
& Independent Director

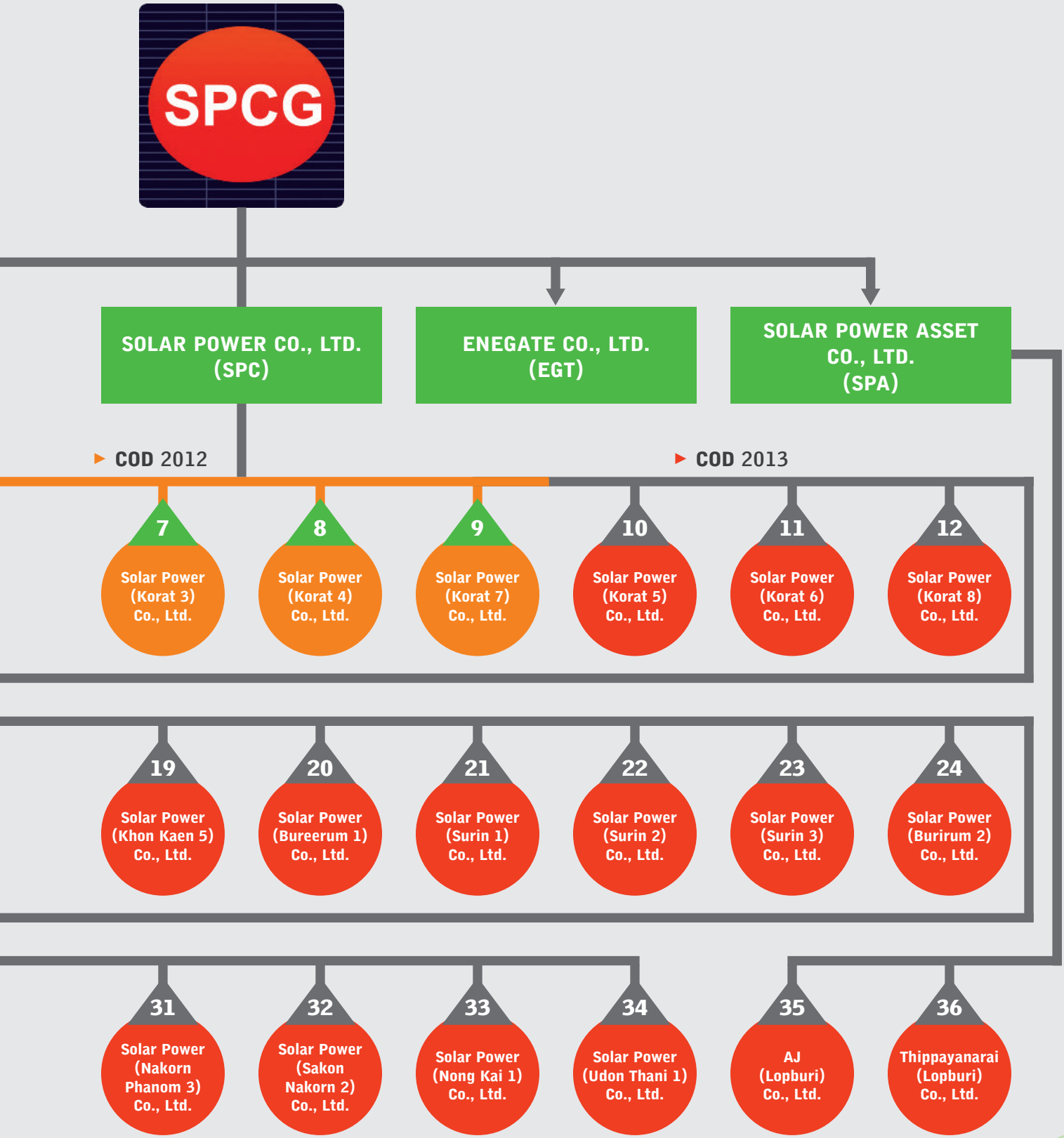
โครงสร้างองค์กร
Organization Chart



โครงสร้างสายงานการลงทุนธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์

Corporate Structure Chart




SPCG
SOLAR POWER CO., LTD. (SPC)
ENEGATE CO., LTD. (EGT)
SOLAR POWER ASSET CO., LTD. (SPA)
COD 2012
COD 2013
7 Solar Power (Korat 3) Co., Ltd.
8 Solar Power (Korat 4) Co., Ltd.
9 Solar Power (Korat 7) Co., Ltd.
10 Solar Power (Korat 5) Co., Ltd.
11 Solar Power (Korat 6) Co., Ltd.
12 Solar Power (Korat 8) Co., Ltd.
19 Solar Power (Khon Kaen 5) Co., Ltd.
20 Solar Power (Bureerum 1) Co., Ltd.
21 Solar Power (Surin 1) Co., Ltd.
22 Solar Power (Surin 2) Co., Ltd.
23 Solar Power (Surin 3) Co., Ltd.
24 Solar Power (Burirum 2) Co., Ltd.
31 Solar Power (Nakorn Phanom 3) Co., Ltd.
32 Solar Power (Sakon Nakorn 2) Co., Ltd.
33 Solar Power (Nong Kai 1) Co., Ltd.
34 Solar Power (Udon Thani 1) Co., Ltd.
35 AJ (Lopburi) Co., Ltd.
36 Thippayanarai (Lopburi) Co., Ltd.

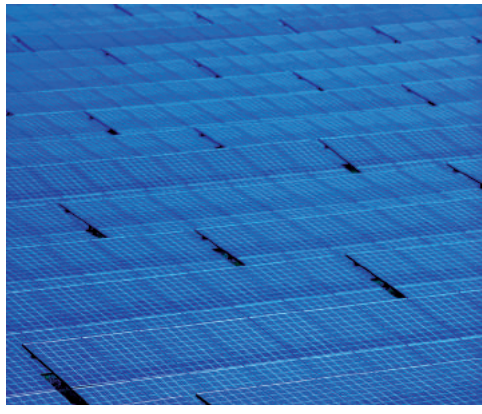
ข้อมูลทั่วไป
General Information

ชื่อบริษัท	▸ **บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)**
ชื่อภาษาอังกฤษ	▸ **SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED**
ประเภทธุรกิจ	▸ ประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพื่อดำเนินธุรกิจ 2 ด้าน ดังนี้ ▸ (1) ธุรกิจ ลงทุนและพัฒนาโซล่าฟาร์ม ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโซล่าฟาร์มแบบครบวงจร (“Engineering, Procurement and Construction” หรือ “EPC”) และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโซล่าฟาร์ม (“Operation, Maintenance and Operation” หรือ “OMM”) (2) ผลิต จัดจำหน่ายและให้บริการติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบขึ้นลอน (Roll Forming Metal Sheet) รวมถึงวัสดุที่เกี่ยวกับหลังคาและฝาผนังอื่นๆ
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	▸ 333/20 ซอย สุขุมวิท 55 (ทองหล่อ) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร
ที่ตั้งโรงงาน	▸ ธุรกิจโซล่าฟาร์มของกลุ่มบริษัท ซึ่งมีที่ตั้งอยู่ใน 10 จังหวัด รวมทั้งสิ้น 36 แห่ง
ธุรกิจเหล็กมีโรงงานตั้งอยู่	▸ เลขที่ 8 หมู่ 15 ตำบลบางพลีใหญ่ อำเภอบางพลี จังหวัด สมุทรปราการ 10540
เลขทะเบียนบริษัท	▸ 0107574800137
Home Page	▸ www.spcg.co.th
โทรศัพท์	▸ 0-2712-9501-5
โทรสาร	▸ 0-2712-7383-4
ทุนจดทะเบียน	▸ 840,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	▸ 560,000,000 บาท
มูลค่าหุ้นที่ตราไว้	▸ หุ้นละ 1 บาท
นายทะเบียนหลักทรัพย์	▸ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 4,7 เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110 โทรศัพท์ 0-2229-2800 โทรสาร 0-2359-1259
ผู้สอบบัญชีของบริษัท	▸ นางอุณากร พฤฒิธาดา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3257 หรือ นางสาวสกุณา แย้มสกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4906 หรือ นายไพบูล ตันกูล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4298 บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 15 179/74-80 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10130 โทรศัพท์ 0-2286-9999

COMPANY NAME	▸ **SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED**
ENGLISH NAME	▸ **SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED**
TYPE OF BUSINESS:	▸ Run business in investment by holding shares in subsidiary companies and associates to operate 2 type of business, which are as follow: (1) Investment and Development of Solar Farm Engineering, Procurement and Construction (EPC) and Operation, Maintenance and Monitoring (OMM) (2) Manufacturing, distribute and installation of Roll forming Metal Sheet including other related roof and wall cladding materials.
HEAD OFFICE	▸ 333/20 Soi Sukhumvit 55(Thonglor) Sukhumvit Rd., Klongton-Nua, Wattana, Bangkok
FACTORY LOCATION	▸ Solar Farm Business of Corporation Group which located in 10 provinces with the total of 36 places. ▸ Steel Business factory are located on 8 Moo 15, Bangplee Yai, Bangplee, Samutprakarn 10540
REGISTRATION NUMBER	▸ 0107574800137
HOME PAGE	▸ www.spcg.co.th
TELEPHONE	▸ 0-2712-9501-5
FACSIMILIE	▸ 0-2712-7383-4
REGISTERED CAPITAL	▸ 840,000,000 THB
PAID-UP CAPITAL	▸ 560,000,000 THB
PAR VALUE	▸ 1 THB per share
REGISTRAR	▸ Thailand Securities Depository Co., Ltd. The Stock Exchange of Thailand Building, 4th and 7th Floor 62 Rachadapisek Rd., Klongtoey, Bangkok 10110 Telephone: 0-2229-2800 Fax: 0-2359-1259
COMPANY'S AUDITORS	▸ Mrs. Unakorn Phruthithada, Certified Public Accountant No. 3257 or Miss Sakuna Yamsakul Certified Public Account No. 4906 or Mr. Paiboon Tunkoon Certified Public Account No. 4298 PricewaterhouseCooper ABAS Limited Bangkok City Tower 15th Floor 179/74-80 South Sathorn Road, Thung Maha mek Sathorn, Bangkok 10130 Telephone: 0-2286-9999

ลักษณะ**การประกอบธุรกิจ**





บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SPCG”) เดิมชื่อ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) (“STEEL”) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (“MAI”) ต่อมา ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ STEEL ครั้งที่ 2/2553 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2553 ได้อนุมัติการซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทโซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) ซึ่งประกอบธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีทุนจดทะเบียน 450 ล้านบาท ทั้งนี้ STEEL ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ของ STEEL จำนวน 450,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 450,000,000 บาท ให้กับผู้ถือหุ้นของ SPC ที่ตอบรับคำเสนอซื้อหุ้นของ STEEL แทนการชำระเป็นเงิน ซึ่งรายการดังกล่าวถือเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ทางอ้อมตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์ฯ”) และได้รับการอนุมัติจากตลาดหลักทรัพย์เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 ต่อมาจึงได้มีการเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ เป็น บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) หรือ SPCG ส่งผลให้บริษัทฯ มีโครงสร้างการประกอบธุรกิจ 2 ประเภท ได้แก่ ธุรกิจเหล็ก และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

1. บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

1.1 ประวัติความเป็นมา

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) เดิมชื่อ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2536 เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและบริษัทฯ เล็งเห็นถึงโอกาสการเติบโตของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และมีความเชื่อมั่นว่าการควบรวมกับบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (SPC) จะทำให้ภาพรวมของบริษัทฯ มีความมั่นคง ยั่งยืน และเพิ่มมูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาด (Market Capitalization) ของบริษัทฯ ได้ ซึ่งจะส่งผลดีต่อผู้ถือหุ้นอีกทั้งเพิ่มสภาพคล่องของหุ้นในตลาดหลักทรัพย์ฯ นอกจากนี้ จะเป็นการกระจายลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการใหม่ในส่วนที่เกี่ยวเนื่องกับโครงสร้างยึดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งจะช่วยกระจายความเสี่ยงของธุรกิจแผ่นหลังคาเคลือบขึ้นลอนได้ ดังนั้น ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2553 วันที่ 6 ตุลาคม 2553 ได้มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการเข้าซื้อหุ้นสามัญของ SPC ซึ่งดำเนินธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีสัญญาขายไฟกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค(กฟภ.)จำนวน 34 โครงการ ซึ่งต่อมาได้ขยายเป็น 36 โครงการในปัจจุบัน

SPC จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2539 ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจะผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนด้วยระบบพลังงานแสงอาทิตย์ จึงได้ยื่นขออนุญาตต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับอนุญาติให้เข้าทำสัญญาขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งสิ้น 34 โครงการบริษัทจึงได้เริ่มดำเนินธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (“Engineering, Procurement and Construction” หรือ “EPC”) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดย SPC และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (“Operation, Maintenance and Monitoring” หรือ “OMM”) แก่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดยบริษัท SPC และในอนาคต บริษัทฯ มีแผนจะให้บริการแก่ลูกค้าที่เป็นลูกค้า EPC ของ SPC ด้วย โดยในวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SPC จำนวน 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่

ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาซื้อหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นค่าตอบแทนรวมทั้งสิ้น 450,000,000 บาท โดยบริษัทฯ ชำระค่าตอบแทนดังกล่าวเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวน 450,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นราคาเสนอขายหุ้นของบริษัทฯ ทั้งสิ้น 450,000,000 บาท เพื่อตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นของ SPC ที่ตอบรับคำเสนอซื้อหุ้นของบริษัทฯ โดยนำหุ้นที่ถือใน SPC มาชำระเป็นค่าหุ้นแทนการชำระด้วยเงิน ซึ่งรายการดังกล่าวจัดเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Listing) ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และส่งผลให้อำนาจการควบคุมบริษัทฯ เปลี่ยนไป โดยมีกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้แก่ นางสาววันดี กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง นางกนกพร กุญชรยาคง และนายจิราคม ปทุมานนท์ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่”)

นอกจากนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2554 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้ดำเนินการจัดตั้งบริษัท สตีล โซลูชั่น จำกัด ซึ่งต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท สตีล แอนด์ โซล่ารูฟ จำกัด (“SSR”) ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท เพื่อโอนย้ายธุรกิจเหล็กเดิมของ STEEL ไปไว้ที่ SSR เพื่อให้บริษัทฯ เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้น (Holding Company) และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในครั้งเดียวกันนั้น ได้มีมติจัดตั้งบริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (“SPE”) ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท เพื่อประกอบธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (EPC) และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (OMM) โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะใช้ SPE ในการรับงาน EPC และ OMM จากลูกค้านอกกลุ่มบริษัทฯทั้งในประเทศและต่างประเทศ

1.2 การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญ

6 สิงหาคม 2536	ก่อตั้งบริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 2 ล้านบาท จำนวนหุ้น 20,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
16 มีนาคม 2548	แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้เป็นหุ้นละ 1 บาท
6 พฤษภาคม 2548	เพิ่มทุนจาก 35 ล้านบาทเป็น 50 ล้านบาท โดยการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนจำนวน 15 ล้านหุ้น และนำหุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามหนังสืออนุมัติเลขที่ บจ. 897/2548 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2548 และบริษัทฯ ได้ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ครั้งแรกเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2548
28 มีนาคม 2554	บริษัทฯ ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านบาทเป็น 500 ล้านบาท เพื่อใช้ชำระเป็นค่าตอบแทนการเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ SPC จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 45 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ SPC โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ของบริษัทฯ จำนวน 450 ล้านหุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท หรือคิดเป็นอัตราแลกหุ้นเท่ากับ 1 หุ้น SPC ต่อ 10 หุ้นใหม่ของบริษัทฯ ซึ่งรายการดังกล่าวจัดเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Listing) ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ
28 เมษายน 2554	ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2554 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 500 ล้านบาท เป็น 515 ล้านบาท โดยจะจัดสรรให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement)
11 พฤษภาคม 2554	บริษัทฯได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ(MOU)กับบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เพื่อศึกษาโอกาสทางธุรกิจในการลงทุนด้านการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงธุรกิจ EPC และ OMM





19 พฤษภาคม 2554	บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็น Mandated Lead Arranger โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์จำนวน 34 โครงการ มูลค่าการลงทุนประมาณ 24,000 ล้านบาท
3 มิถุนายน 2554	ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 9/2554 มีมติก่อตั้ง บริษัท สตีล โซลูชั่น จำกัด ทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท เพื่อแยกธุรกิจเหล็กซึ่งเป็นธุรกิจเดิมของบริษัทฯ ออกจาก SPCG และ ก่อตั้งบริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (“SPE”) ทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท เพื่อให้บริการเป็นที่ปรึกษา ให้คำแนะนำ และพัฒนาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อย่างไรก็ดี SPE ยังมิได้มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์แต่อย่างใด
14 มิถุนายน 2554	ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 10/2554 มีมติยกเลิกสัญญาจองซื้อหุ้นที่จัดสรรให้แก่บุคคลในวงจำกัด โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะออกหุ้นเพิ่มทุนเพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนโดยทั่วไปในอนาคต
16 มิถุนายน 2554	บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (“SPCG”)
4 สิงหาคม 2554	ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 13/2554 มีมติให้เปลี่ยนชื่อ บริษัท สตีล โซลูชั่น จำกัด ซึ่งขณะนั้นยังมิได้มีการจดทะเบียนจัดตั้งให้เป็น บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด (“SSR”) เพื่อให้สอดคล้องกับลักษณะธุรกิจของ SSR และบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการโอนธุรกิจเหล็กไปยัง SSR แล้วในเดือนตุลาคม 2554
6 กันยายน 2554	ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2554 มีมติออกหุ้นเพิ่มทุนใหม่จำนวน 340 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 60 ล้านบาทเพื่อเสนอขายแก่ประชาชน และที่เหลืออีกจำนวน 280 ล้านบาทเพื่อรองรับการออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่เสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมและประชาชนจำนวนรวม 280 ล้านหน่วย โดยบริษัทฯ จะใช้ทุนดังกล่าวร่วมกับเงินกู้จากสถาบันการเงิน และแหล่งเงินทุนอื่นๆ สำหรับการพัฒนาโครงการ โคราช 3 โคราช 4 โคราช 7 โคราช 8 และโครงการอื่นของบริษัทฯ ต่อไป
6 กุมภาพันธ์ 2555	บริษัทฯ ได้พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มจำนวน 5 โครงการ ได้แก่ บริษัท โซล่าเพาเวอร์ โคราช 5 ขอนแก่น 3 ขอนแก่น 4 ขอนแก่น 5 โคราช 9 ผ่านทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (SPC)
13 กุมภาพันธ์ 2555	ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ์ในการซื้อหุ้นสามัญ แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นเดิมแต่ละรายถืออยู่ (Warrant Right Offering)
25 เมษายน 2555	บริษัทฯ โดยมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2555 มีมติอนุมัติหลักการและวิธีการในการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน Infrastructure Fund (“IFF”) สำหรับโซล่า ฟาร์ม โครงการที่ 10-16 พร้อมแต่งตั้ง ► ธนาคารกสิกรไทย เป็นที่ปรึกษาทางการเงินในการจัดตั้งกองทุน IFF ► บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด เป็นบริษัทหลักทรัพย์จัดการในการบริหาร IFF ► บริษัทหลักทรัพย์กสิกรไทยเป็นที่ปรึกษาทางการเงินทั่วไปของบริษัท ► บริษัทวีระวงศ์ ชินวัฒน์ และเพียงพนอ เป็นที่ปรึกษากฎหมายในการจัดตั้งกองทุน IFF ► บริษัท เอินส์ท แอนด์ ยัง คอร์ปอเรท เซอร์วิสเซสเป็นที่ปรึกษาบัญชีและภาษีในการจัดตั้งกองทุน IFF ► บริษัทมอทท์ แมคโดนัลด์ ประเทศไทย เป็นที่ปรึกษาวิศวกรรมอิสระในการจัดตั้งกองทุน IFF
10 พฤษภาคม 2555	ตลาดหลักทรัพย์ได้ย้ายการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทจากตลาดหลักทรัพย์ MAI ไปยังตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) บริษัทฯ ได้พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มอีกจำนวน 4 โครงการ ได้แก่ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ บุรีรัมย์ 1, บุรีรัมย์ 2, โคราช 6, ขอนแก่น 2 ผ่านบริษัทโซล่า เพาเวอร์ จำกัด

17 พฤษภาคม 2555	ลงนามในสัญญาร่วมทุนกับ Enegate และ Thai Aichi Denki ซึ่งมีวัตถุประสงค์ในการค้นคว้าวิจัยผลิตภัณฑ์ระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูงและพัฒนาโครงการด้าน Smart Technology ตลอดจนออกแบบผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ดังกล่าว บริษัทจะเข้าถือหุ้น จำนวน 30,000 หุ้น หรือร้อยละ 30 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัทร่วมทุน Enegate Co.,Ltd จะเข้าถือหุ้นจำนวน 49,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 49
20 มิถุนายน 2555	เพื่อเป็นการขยายช่องทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัท บริษัทฯ ได้บรรลุข้อตกลงในการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัทไทยโซลาร์ฟิวเจอร์ จำกัด (TSF) ซึ่งทำธุรกิจติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด (SPA) ซึ่งทำธุรกิจโซล่าฟาร์ม โดยมีบริษัทย่อย 2 บริษัท คือ บริษัท เอเจเทคโนโลยี จำกัด (AJ) และ บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด (TPN) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแห่งละ 3 เมกกะวัตต์ โดยได้รับ Adder 8 บาทต่อกิโลวัตต์/ชั่วโมงเป็นเวลา 10 ปี ส่งผลให้ บริษัทฯมีโครงการโซล่าฟาร์มรวมทั้งสิ้น 36 โครงการ จากบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด 34 แห่งและ บริษัท โซล่า แอสเซ็ท จำกัด จำนวน 2 แห่ง
22 มิถุนายน 2555	บริษัทฯ พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเพิ่มอีกจำนวน 6 โครงการ โครงการที่ 21-26 ได้แก่ หนองคาย 1, อุดร 1, ขอนแก่น 7, บุรีรัมย์ 3, นครพนม 2, ขอนแก่น 6 ผ่านทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
31 สิงหาคม 2555	บริษัทฯ พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเพิ่มอีกจำนวน 2 โครงการ โครงการที่ 27-28 ได้แก่ สุรินทร์ 2, นครพนม 3 ผ่านทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
9 ตุลาคม 2555	บริษัทฯ พัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มเพิ่มอีกจำนวน 4โครงการ โครงการที่ 29-32 ได้แก่ สุรินทร์ 3, เลย 2, ขอนแก่น 9, ขอนแก่น 10 ผ่านทางบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
25 กุมภาพันธ์ 2556	บริษัทฯ ได้ทำการพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มที่เหลือ 2 โครงการ คือ โครงการที่ 35 และ 36 ได้แก่ สุรินทร์ 1, สุรินทร์ 2

2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด

2.1 ประวัติความเป็นมา

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2539 ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท โดย ณ ปัจจุบัน ดำเนินธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 34 โครงการ ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (“Engineering, Procurement and Construction” หรือ “EPC”) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดย SPC และธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (“Operation, Maintenance and Monitoring” หรือ “OMM”) แก่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่พัฒนาโดย SPC ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน SPC ให้บริการ EPC และ OMM เฉพาะแก่บริษัทในกลุ่มเท่านั้น

SPC ได้เริ่มดำเนินธุรกิจเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2551 โดย SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วยระบบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดประมาณ 6 เมกะวัตต์จำนวน 34 ฉบับ รวมกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้นประมาณ 204 เมกะวัตต์ และได้ดำเนินการขอขายไฟฟ้าเข้าระบบสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ลงวันที่ 20 พฤษภาคม 2551 เรื่อง การกำหนดราคาส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงาน ในฐานะที่ SPC เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยไม่ต้องมีการวางเงินค้ำประกัน ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 SPC มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 9 โครงการ ได้แก่ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด ซึ่งเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553 วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 วันที่ 22 เมษายน 2554 วันที่ 13 กันยายน 2554 วันที่ 15 กันยายน 2554 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2555 วันที่ 9 มีนาคม 2555 วันที่ 14 พฤษภาคม 2555 และ วันที่ 30 พฤษภาคม 2555 ตามลำดับ

ณ ปัจจุบัน SPC ถือหุ้นร้อยละ 59 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 51 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 56 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 70 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 60 ในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด และถือหุ้นร้อยละ 100 ในบริษัทในเครือที่เหลืออีก 25 บริษัท นอกจากนี้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ได้รับการสนับสนุนการลงทุน และรับสิทธิประโยชน์ในการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการการส่งเสริมการลงทุน (“BOI”) แล้ว และ SPC อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดหาวงเงินกู้จากสถาบันทางการเงินเพื่อเตรียมความพร้อมในลงทุนก่อสร้างและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนที่เหลือให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาที่มีต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคภายในปี 2556

2.2 การเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญของ SPC

20 สิงหาคม 2539SPC จดทะเบียนตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ เลขที่ (2)3539/2539 ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท จำนวนหุ้น 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 38 ซอยสาลีนิมิตร ถนนสุขุมวิท 69 แขวงพระโขนงเหนือ คลองเตย กทม.

15 พฤษภาคม 2552	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด
18 มิถุนายน 2552	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด
19 มิถุนายน 2552	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด
27 กรกฎาคม 2552	► นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง เข้าถือหุ้นของ SPC ร้อยละ 99.6% ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ► SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด
28 กรกฎาคม 2552	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด
29 กรกฎาคม 2552	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ อีก 1 ฉบับ จาก กฟภ. โดยภายหลังการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ SPC ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด
19 สิงหาคม 2552	ย้ายสำนักงานใหญ่ไปยังเลขที่ 946/7 ซอยสุขุมวิท 55 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กทม.
28 กันยายน 2552	เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10,000,000 บาท เป็น 250,000,000 บาทโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีนางสาววันดี กุญชรยาคงถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 50.8 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด และนายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง รวมกันถือหุ้นร้อยละ 14.4 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด

19 พฤศจิกายน 2552	► ร่วมลงนามในสัญญาร่วมทุนกับมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม (“EFE”) เพื่อให้ EFE เข้ามาลงทุนกับ SPC ► ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) อนุมัติเงินกู้ในรูปแบบ Project Financing ให้กับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ถือเป็นโครงการแรกภายใต้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC
25 พฤศจิกายน 2552	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
9 ธันวาคม 2552	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2552 ของ SPC มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 250,000,000 บาท เป็น 350,000,000 บาทโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีนางสาววันดี กุญชรยาคง ถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 39.3 และกลุ่มกุญชรยาคงรายอื่นคงถือหุ้นร้อยละ 27.5 ได้แก่นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง
11 ธันวาคม 2552	คณะกรรมการ SPC มีมติอนุมัติการดำเนินการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)
3 มกราคม 2553	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ จำนวน 25 ฉบับ จาก กฟภ.
11 มีนาคม 2553	SPC ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ขนาด 6 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ฉบับ จาก กฟภ.
21 เมษายน 2553	ดำเนินการในเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการแรกภายใต้การพัฒนาโครงการของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด เชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โครงการดังกล่าว ถือเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการแรกที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน
7 มิถุนายน 2553	ร่วมลงนามในข้อตกลงกรอบการลงทุนกับ บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (“International Finance Corporation” หรือ “IFC”) เพื่อเปิดโอกาสให้ IFC ได้เข้ามาเป็นผู้ร่วมทุนในบริษัทย่อยของ SPC
5 กรกฎาคม 2553	คณะกรรมการ SPC มีมติอนุมัติการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่โครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ตั้งอยู่ที่ ต.บ้านถ่อน อ.สว่างแดนดิน จ.สกลนคร และโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ตั้งอยู่ที่ ต.มหาชัย อ.ปลาปาก จ.นครพนม
29 กรกฎาคม 2553	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2553 ของ SPC มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 350,000,000 บาท เป็น 450,000,000 บาทโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในโครงการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีนางสาววันดี กุญชรยาคงถือหุ้นใหญ่ร้อยละ 58.5 และกลุ่มกุญชรยาคง ถือหุ้นร้อยละ 9.1 ได้แก่นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง และนางกนกพร กุญชรยาคง
3 กันยายน 2553	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
1 ตุลาคม 2553	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
9 กุมภาพันธ์ 2554	► โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

	▶ ดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่สองภายใต้การพัฒนาโครงการของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
28 มีนาคม 2554	▶ ตลาดหลักทรัพย์ฯ อนุมัติคำขอรับหลักทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน และ การเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Listing) ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผ่านบริษัทฯ
	▶ พิธีเปิดอย่างเป็นทางการของศูนย์เรียนรู้โซล่า ฟาร์ม (Solar Farm Education Center) ของ SPC เพื่อให้เป็นศูนย์เผยแพร่และอบรมเรื่องโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์แก่นักเรียน นักศึกษา และประชาชนที่สนใจ ตั้งอยู่ที่ ต.ดอนชมพู อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา
1 เมษายน 2554	วันแรกที่นำหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 450,000,000 หุ้นของบริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ จากความสำเร็จของการเข้าจดทะบียนในหลักทรัพย์ทางอ้อมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ผ่านบริษัทฯ
22 เมษายน 2554	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่สามภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
26 เมษายน 2554	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
22 กรกฎาคม 2554	ร่วมลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด และ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด กับบริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด
4 สิงหาคม 2554	ร่วมลงนามในสัญญาร่วมทุนในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด และบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด กับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
13 กันยายน 2554	ดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่สี่ภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
15 กันยายน 2554	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่ห้าภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
15 กุมภาพันธ์ 2555	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่หกภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
9 มีนาคม 2555	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่เจ็ดภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
14 พฤษภาคม 2555	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่แปดภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
30 พฤษภาคม 2555	ดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการที่เก้าภายใต้การพัฒนาโครงการของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด โดยเชื่อมโยงสายส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

3. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (SPE) SPCG ถือหุ้นร้อยละ 100 จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อ 3 สิงหาคม 2554 มีทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท ประกอบธุรกิจการให้บริการออกแบบทางวิศวกรรม ก่อสร้างโซล่าฟาร์มแบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction - EPC) ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ ตลอดจนธุรกิจบริหารด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาโซล่าฟาร์ม (Operation, Maintenance and Monitoring: OMM) อย่างไรตาม ณ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ

4. บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด

บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด (SSR) SPCG ถือหุ้นร้อยละ 100 จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อ 5 กันยายน 2554 เพื่อรองรับการโอนธุรกิจเดิมของ บมจ. สตีล อินเตอร์เทค ภายหลังการควบรวมกิจการ

SSR มีทุนจดทะเบียน 30 ล้านบาท ประกอบธุรกิจผลิต จำหน่าย และให้บริการติดตั้ง หลังคาเหล็กรีดลอน หรือที่เรียกกันทั่วไปว่าหลังคาเมทัลชีท (Metal Sheet Roofing) ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ROLLFORM” และได้รับการรับรองมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม “มอก. 1128-2535 แผ่นเหล็กมุงหลังคา” ซึ่งทาง SSR ได้วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ให้ง่ายต่อการนำไปใช้งาน ราคาประหยัด สามารถนำไปติดตั้งได้อย่างสะดวกรวดเร็ว ด้วยรูปลอนที่หลากหลาย สีสันที่มีให้เลือกมากมาย และความหนาที่ระบุได้ตามต้องการ ตั้งแต่ 0.30 - 0.55 มม.

5. บริษัท เอ็นเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด

บริษัท เอ็นเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด SPCG ถือหุ้นร้อยละ 30 จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อ 4 กรกฎาคม 2555

มีทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท เป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน), ENEGATE Co., Ltd. (บริษัทในเครือของ Kansai Electric Power Co., Inc. (KANSAI) (ถือหุ้นร้อยละ 60) และ Thai Aichi Denki Co., Ltd. (ถือห้นร้อยละ 10) เพื่อประกอบธุรกิจด้านการผลิตระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูง เช่น ตู้สวิทช์ ตัดตอนระบบไฟฟ้าแรงดันสูง (High Voltage under 33kV) ตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า (Main Distribution Boards: MDBs) สำหรับโซล่าฟาร์มและอื่นๆ รวมถึงพัฒนาระบบ Smart Grid ซึ่งเป็นระบบสำคัญในการบริหารจัดการการจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง

6. บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด

บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด (SPA) SPCG ถือหุ้นร้อยละ 60 จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อ 4 พฤษภาคม 2555

มีทุนจดทะเบียน 112.5 ล้านบาท เป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน), ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 60 กับ บริษัท ทองหล่อโฮมออฟฟิศ จำกัด และกลุ่มผู้ถือหุ้นรายย่อย รวมถือหุ้นร้อยละ 40 SPA เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้น (Holding Company) โดยมีบริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจ โซล่าฟาร์ม จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท เอ เจ เทคโนโลยี จำกัด ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 เมกะวัตต์ และ บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 เมกะวัตต์ โดยมีที่ตั้งอยู่ที่จังหวัดลพบุรี SPAมีแผนการพัฒนาโครงการ โซล่า ฟาร์ม ทั้ง 2 แห่งให้แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2556

ภาพรวมของการประกอบธุรกิจของบริษัท

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
ทุนจดทะเบียน 840,000,000 บาท

ถือหุ้นร้อยละ 100 | ถือหุ้นร้อยละ 60 | ถือหุ้นร้อยละ 100 | ถือหุ้นร้อยละ 30 | ถือหุ้นร้อยละ 100

บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด
ทุนจดทะเบียน 112,500,000 บาท
[ธุรกิจร่วมทุนเพื่อพัฒนา
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์]
- บริษัท เอเจ เทคโนโลยี จำกัด
- บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด

บริษัท เอ็นเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด
ทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท
ธุรกิจระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูง

บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด
ทุนจดทะเบียน 30,000,000 บาท
ธุรกิจเหล็ก

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
ทุนจดทะเบียน 1,500,000,000 บาท
ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้า
พลังงานแสงอาทิตย์

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
ทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท
ธุรกิจ EPC และ OMM โดยให้บริการแก่
ลูกค้าภายนอกกลุ่มบริษัท

ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์

ธุรกิจ EPC และ OMM โดยให้บริการแก่ โรงไฟฟ้าที่พัฒนาโดย เอสพีซี

ถือหุ้นร้อยละ 51 - 70

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 9 แห่ง
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ลกลนคร 1) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด

ถือหุ้นร้อยละ 100

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วซึ่งกองทุนรวมจะเข้าลงทุน จำนวน 7 แห่ง
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด

ถือหุ้นร้อยละ 100

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ เอสพีซี กำลังพัฒนาในปัจจุบัน จำนวน 4 แห่ง
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด
- บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด

ถือหุ้นร้อยละ 99.97

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ เอสพีซี จะลงทุนและพัฒนาในอนาคต จำนวน 14 แห่ง

รายได้หลักของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีรายได้หลักมาจาก 2 ธุรกิจ อันได้แก่ รายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และ รายได้จากธุรกิจเหล็ก โดยแบ่งแหล่งรายได้ตามประเภทธุรกิจได้ดังต่อไปนี้

1. รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งแบ่งได้เป็น 3 ส่วนคือ
   - 1.1 รายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
   - 1.2 รายได้จากธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร
   - 1.3 รายได้จากธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2. รายได้จากธุรกิจเหล็ก ซึ่งแบ่งได้เป็น 2 ส่วนคือ
   - 2.1 รายได้จากการขาย
   - 2.2 รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 2554 และ 2555 สรุปได้ดังต่อไปนี้

โครงสร้างรายได้	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม***		งบการเงินรวม**	
	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*
(1) ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ปี 2553 SPC ยังไม่ได้มีการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ									-
1. รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า							312.70	53.30	809.70	63.50
2. รายได้จากการให้บริการ							-	-	103.40	8.10
3. รายได้อื่น							-	-	59.30	4.60
4. รายได้จากสัญญาก่อสร้าง					45.40	49.20	-	-	-	-
รวมรายได้ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์					45.40	49.20	312.70	53.30	972.40	76.30
(2) ธุรกิจเหล็ก										
1. รายได้จากการขาย	145.10	45.90	175.90	52.90	2.30	2.50	138.30	23.60	191.60	15.00
► แผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอน-ชนิดไม่เคลือบสี	96.20	30.40	175.90	52.90	2.30	2.50	138.30	23.60	191.60	15.00
► ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	48.90	15.50	-	-	-	-	-	-	-	-
2. รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	166.30	52.60	148.50	44.60	21.10	22.90	127.60	21.80	109.60	8.60
3. รายได้อื่น	4.80	1.50	8.20	2.50	23.40	25.40	7.70	1.30	1.80	0.10
รวมรายได้ธุรกิจเหล็ก	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**46.80**	**50.80**	**273.60**	**46.70**	**303.00**	**23.70**
รวมรายได้ทั้งหมด	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**92.20**	**100.00**	**586.30**	**100.00**	**1,275.40**	**100.00**

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

** งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น รวมรายได้จากธุรกิจเหล็กสำหรับระยะเวลาตั้งแต่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 อย่างไรก็ดี ในงบการเงินดังกล่าวไม่ได้รวมผลการดำเนินงานของธุรกิจเหล็กสำหรับวันที่ 28 มีนาคม 2554 - 31 มีนาคม 2554 เนื่องจากผู้บริหารของบริษัทฯ ประเมินผลกระทบว่าจำนวนดังกล่าวไม่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ

*** งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ที่นำมาเปรียบเทียบ เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC ทั้งนี้การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Listing)

โครงสร้างรายได้ของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

	โครงสร้างรายได้	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55	
		มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
งบการเงินรวมของ SPC	1. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด**	73.10	85.80	103.10	32.50	106.80	12.50
	2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด**	-	-	86.10	27.20	101.10	11.90
	3. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด**	-	-	63.90	20.20	99.80	11.70
	4. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด**	-	-	32.30	10.20	107.10	12.60
	5. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด***	-	-	27.40	8.60	97.20	11.40
	6. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด**-	-	-	-	-	89.40	10.50
	7. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด***	-	-	-	-	85.20	10.00
	8. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด***	-	-	-	-	63.50	7.40
	9. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด***	-	-	-	-	59.60	7.00
	รวมรายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานฯ	73.10	85.80	312.80	98.70	809.70	95.00
	รายได้จากการขายแผงพลังงานแสงอาทิตย์	9.10	10.70	-	-	-	-
	รวมรายได้จากการขาย	82.20	96.50	312.80	98.70	809.70	95.00
	รายได้จากการให้บริการ	1.60	1.90	-	-	-	-
	รายได้อื่น*	1.40	1.60	4.20	1.30	43.00	5.00
	รวมรายได้	85.20	100.00	317.00	100.00	852.70	100.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ***	รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรมจัดหาและก่อสร้างแบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction: EPC)	267.90	-	603.20	-	1,551.20	-
	รายได้จากธุรกิจบริการด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	5.90	-	27.90	-	72.00	-

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งบริษัทฯ ดำเนินการผ่าน SPC สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 2554 และ 2555 สรุปได้ดังต่อไปนี้

หมายเหตุ * รายได้อื่น ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายเงินลงทุน และ รายได้อื่นๆ

** คิดเป็นร้อยละของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและรายได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)

*** การให้บริการ EPC และ OMM เป็นการให้บริการภายในกลุ่ม SPC เท่านั้น ดังนั้น รายได้จาก EPC และ OMM จึงไม่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ

เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

ปัจจุบันบริษัทฯ ประกอบธุรกิจ 2 ประเภท ได้แก่ ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจเหล็ก ซึ่งบริษัทฯ ได้มีเป้าหมายการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนสำหรับทั้ง 2 ประเภทดังนี้

1 ธุรกิจลงทุนพัฒนาและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

SPC SPA และ SPE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วยทีมงานผู้บริหารที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

(1) พัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของบริษัทในเครือจำนวน 36 โครงการ ให้แล้วเสร็จภายในปี 2556 รวมทั้งยังอาจจะรับพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่เอกชนรายอื่นทั้งในและต่างประเทศในอนาคต

(2) เป็นผู้นำในการให้บริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร(Engineering, Procurement and Construction: EPC)

(3) เป็นผู้นำในการให้บริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring: OMM)

(4) มุ่งเน้นให้ความรู้ความเข้าใจแก่ประชาชนทั่วไป เกี่ยวกับเรื่องพลังงานแสงอาทิตย์และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยดำเนินการจัดตั้งศูนย์เรียนรู้ที่ส่งเสริมพลังงานสะอาด เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมบนพื้นที่กว่า 1,000 ตารางเมตรที่จังหวัดนครราชสีมา ซึ่งในศูนย์เรียนรู้ประกอบด้วยนิทรรศการแสดงความรู้ความเข้าใจเรื่องพลังงานแสงอาทิตย์ ห้องอบรมแก่นักเรียน นักศึกษาและประชาชนทั่วไป และส่วนชมโครงการ

(5) แสวงหาโอกาสในการขยายธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริษัทมีความเชี่ยวชาญทั้งในประเทศและต่างประเทศ และทั้งการลงทุนเองและการรับจ้าง เพื่อเพิ่มโอกาสในการเติบโตต่อไป

2 ธุรกิจเหล็ก

ตลอดระยะเวลาการดำเนินงานมานานกว่า 16 ปี บริษัทฯ ดำเนินนโยบายเพื่อการเป็นหนึ่งในผู้นำทางด้านการผลิต จัดจำหน่ายและให้บริการติดตั้งแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีภายใต้นโยบายคุณภาพและมาตรฐานเดียวกัน โดยบริษัทฯ ได้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ลูกค้าได้รับสินค้าและบริการที่มีคุณภาพและได้รับความพึงพอใจสูงสุด บริษัทฯ มีเป้าหมายทางธุรกิจเพื่อเพิ่มส่วนแบ่งการตลาดสำหรับวัสดุมุงหลังคาเป็นหลัก ในปีปลาย 2554 บริษัทฯได้จัดตั้ง บริษัท สตีลแอนด์โซล่ารูฟ จำกัด(SSR)เพื่อรับโอนธุรกิจเหล็กแยกออกมาจาก SPCG เพื่อให้ง่ายต่อการควบคุมดูและตามลักษณะของธุรกิจ และได้เริ่มดำเนินการจริงจังในปี 2555 โดยใช้กลยุทธ์ดังต่อไปนี้

(1) มุ่งเน้นการเพิ่มสายผลิตภัณฑ์ที่ส่งเสริมกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อส่งเสริมความแข็งแกร่งให้แก่กลุ่มบริษัทฯ เช่น โครงยึดแผง และ หลังคาแผงโซล่า (Solar Rooftop) เป็นต้น

(2) พัฒนารูปแบบการนำเสนอสินค้าของบริษัทฯ จากการขายผลิตภัณฑ์อย่างใดอย่างหนึ่งเพียงอย่างเดียว (Product Selling) เป็นการนำเสนอเป็นกลุ่มของผลิตภัณฑ์ใช้ร่วมกันในงานโครงการเพื่อสนองความต้องการของลูกค้า (Concept Selling) เช่นการสร้างโรงรถโดยมีโครงเป็นเหล็กแปกำลังสูงและใช้หลังคาเหล็กขึ้นลอนเป็นหลังคา เป็นต้น เพื่อให้บริการลูกค้าแบบ One-stop service ซึ่งจะเป็นการอำนวยความสะดวกแก่ลูกค้าที่เพิ่มมากขึ้น

(3) ขยายฐานลูกค้า โดยเฉพาะกลุ่มลูกค้าญี่ปุ่นที่เริ่มเปิดกว้างยอมรับการใช้เหล็กมาตรฐานออสเตรเลียมากขึ้น โดยนำเสนอรูปลอนที่เป็นที่นิยมในกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมญี่ปุ่น

(4) ปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตอย่างต่อเนื่องตามมาตรฐานสากล ISO 9001 : 2000 และเพิ่มทักษะในการทำงานของพนักงานโดยจัดให้มีการฝึกอบรมอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน และจัดสภาพแวดล้อมภายในให้มีความปลอดภัยและเอื้อต่อการทำงาน

(5) มุ่งเน้นกลุ่มของงานราชการ ซึ่งบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติให้ใช้ตรา มอก. ในปลายปี 2555ที่ผ่านมา เป็นการเพิ่มศักยภาพของผลิตภัณฑ์บริษัทฯ ให้มีมาตรฐานเป็นที่ยอมรับในวงกว้างมากขึ้น อีกทั้งเป็นการขยายฐานลูกค้าใหม่ๆ ในอนาคต

กิจการลงทุนในบริษัทย่อย
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) พัฒนากิจการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (SPC) ซึ่งเป็นบริษัทที่ทำหน้าที่ดำเนินกิจการลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แปลงพลังงานแสงเป็นพลังงานไฟฟ้าโดยตรง (PHOTOVOLTAICS)

SPC ประกอบธุรกิจเป็นผู้พัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้ทำการจัดตั้งบริษัทย่อยซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 36 บริษัท แต่ละบริษัทจะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (“Very Small Power Producer” หรือ “VSPP”) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้รับการสนับสนุนจากโครงการสนับสนุนพลังงานทดแทนของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน ส่งผลให้บริษัทย่อยของ SPC จำนวน 36 บริษัท ทั้ง 36 โครงการได้รับสิทธิประโยชน์จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) จาก กฟภ. ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (KWh) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC ทั้ง 36 โครงการสามารถสรุปรายละเอียดได้ดังต่อไปนี้

1. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด (KR1)

ก่อตั้งขึ้นปี พ.ศ. 2552 เพื่อดำเนินธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการแรกของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่ 60 หมู่ 11 ตำบลดอนชมพู อำเภอโนนสูง จังหวัดนครราชสีมา ดำเนินการผลิตไฟฟ้าขนาด 6.123 เมกกะวัตต์ นับเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เชิงพาณิชย์ที่ใหญ่ที่สุดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ภายใต้ทุนจดทะเบียน 280 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด และบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (International Finance Corporation) ด้วยมูลค่าการลงทุนทั้งหมด 700 ล้านบาท โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 58

ปัจจุบันได้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) แล้ว ตั้งแต่วันที่ 21 เมษายน 2553 เป็นต้นมา

2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด (SN1)

ตั้งอยู่ที่ 88 หมู่ 8 ตำบลบ้านถ่อน อำเภอสว่างแดนดิน จังหวัดสกลนคร มีกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 189 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด และบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (International Finance Corporation) โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 51

เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้า(COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554

3. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด (NP1)

มีพื้นที่ดำเนินการอยู่ที่ 88/1 หมู่ 3 ตำบลมหาชัย อำเภอปลาปาก จังหวัดนครพนม สามารถผลิตไฟฟ้าได้ 6.123 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 189 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด และบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (International Finance Corporation) โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 51

เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 22 เมษายน 2554

4. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด (KR2)

ตั้งอยู่ที่ 88/1 หมู่ 11 ตำบลดอนชมพู อำเภอโนนสูง จังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 189 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 56

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) ตั้งแต่วันที่ 13 กันยายน 2554

5. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด (LO1)

ตั้งอยู่ที่ 88/8 หมู่ 9 ตำบลหนองหญ้าปล้อง อำเภอวังสะพุง จังหวัดเลย มีกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 189 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 56

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน 2554

6. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด (KK1)

ตั้งอยู่ที่ 288 หมู่ 5 ตำบลบ้านค้อ อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 195 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 70

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) ตั้งแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2555 เป็นต้นมา

7. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด (KR3)

ตั้งอยู่ที่ 88/8 หมู่ 4 ตำบลสามเมือง อำเภอสีดา จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 95 ไร่ 31 ตารางวา มีกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 162.5 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 60

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2555

8. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด (KR4)

ตั้งอยู่ที่ 111 หมู่ 10 ตำบลท่าอ่าง อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ ภายใต้ทุนจดทะเบียน 175 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 60

เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) ตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2555

9. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด (KR7)

ตั้งอยู่ที่ 88 หมู่ 5ตำบลด่านใน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา ด้วยกำลังการผลิต 6.123 เมกกะวัตต์ มีทุนจดทะเบียน 162.5 ล้านบาท

ผู้ร่วมลงทุน บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 60

ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 30 พฤษภาคม 2555

10. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด (KR5)

ตั้งอยู่ที่ 108 หมู่ 1 ตำบลกุดจอก อำเภอบัวใหญ่ จังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท

เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้า(COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม 2556

11. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด (KR8)

ตั้งอยู่ที่ 108/1 หมู่ 1 ตำบลกุดจอก อำเภอบัวใหญ่ จังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 157.5ล้านบาท

เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้า(COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม 2556

12. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด (KR9)

ตั้งอยู่ที่ 388 หมู่ 2 ตำบลมะเกลือเก่า อำเภอสูงเนิน จังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 160 ล้านบาท

เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้า(COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2556

13. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด (KK3)

ตั้งอยู่ที่ 88 หมู่ 8 ตำบลน้ำพอง อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5ล้านบาท

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม 2556

14. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด (KK4)

ตั้งอยู่ที่ 288 หมู่ 9 ตำบลวังหินลาด อำเภอซุมแพ จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5ล้านบาท

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม 2556

15. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด (KK5)

ตั้งอยู่ที่ 388 หมู่ 8 ตำบลท่าพระ อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556

16. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด (KK8)

ตั้งอยู่ที่ 248 หมู่ 8 ตำบลในเมือง อำเภอบ้านไผ่ จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท

เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (COD) แล้วตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556

17. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด (KR6)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลหินโคน อำเภอจักราช จังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

18. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด (KK2)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลคำม่วง อำเภอเขาสวนกวาง จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท

ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

19. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด (BR1)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลทุ่งกระเต็น อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

20. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด (BR2)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลทุ่งกระเต็น อำเภอหนองกี่ จังหวัดบุรีรัมย์ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

21. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด (NP2)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลมหาชัย อำเภอปลาปาก จังหวัดนครพนม มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

22. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด (KK7)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลกุดกว้าง อำเภอหนองเรือ จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

23. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด (UD1)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลหายโศก อำเภอบ้านผือ จังหวัดอุดรธานี มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

24. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด (NK1)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลโพธิ์หมากแข้ง อำเภอบึงโขลงหลง จังหวัดบึงกาฬ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท

ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

25. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด (BR3)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลบ้านไทร อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และมีกำหนดการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

26. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด (SN2)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลพังโคน อำเภอพังโคนจังหวัดสกลนคร มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท
ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

27. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด (SR3)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลโพนครก อำเภอท่าตูมจังหวัดสุรินทร์ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

28. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด (NP3)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลฝั่งแดง อำเภอธาตุพนม จังหวัดนครพนม มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

29. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด (LO2)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลศรีสงคราม อำเภอวังสะพุง จังหวัดเลย มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

30. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6) จำกัด (KK6)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลจระเข้ อำเภอหนองเรือ จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

31. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9) จำกัด (KK9)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลโนนหัน อำเภอซุมแพ จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

32. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด (KK10)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลหนองเสาเล้า อำเภอซุมแพ จังหวัดขอนแก่น มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

33. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด (SR1)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลสำโรงทาบ อำเภอสำโรงทาบ จังหวัดสุรินทร์ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

34. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด (SR2)

ตั้งอยู่ที่ ตำบลพระแก้ว อำเภอสังขะ จังหวัดสุรินทร์ มีกำลังการผลิต 7.46 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 157.5 ล้านบาท ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา และมีกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้า (COD) ภายในปี 2556

35. บริษัท เอ เจ เทคโนโลยี จำกัด (AJ)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด (SPA) ตั้งอยู่ที่ ตำบลชัยบาดาล อำเภอชัยบาดาล หวัดลพบุรี มีกำลังการผลิต 3 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 75.0 ล้านบาท

ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา โดยมีเป้าหมายให้แล้วเสร็จภายในปี 2556

36. บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด (TP)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อีกแห่งหนึ่งในจังหวัดลพบุรี ของบริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด (SPA) ตั้งอยู่ที่ ตำบลซับบาดาล อำเภอซับบาดาล จังหวัดลพบุรี มีกำลังการผลิต 3 เมกกะวัตต์ ก่อตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 75.0 ล้านบาท

ปัจจุบันอยู่ในระหว่างเตรียมการพัฒนา โดยมีเป้าหมายให้แล้วเสร็จภายในปี 2556

ผู้ถือหุ้นร่วมลงทุน

บริษัท/หน่วยงาน	โครงการโซล่าฟาร์ม	สัดส่วนหุ้น (ร้อยละ)
มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม (EFE)	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด	7.36
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	10.00
บรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (IFC)	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด	19.64
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	9.00
บริษัท ไทยฟ้า เพาเวอร์ จำกัด	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด	15.00
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	30.00
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช2) จำกัด	44.00
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น1) จำกัด	30.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช3) จำกัด	40.00
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช4) จำกัด	40.00
	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช7) จำกัด	40.00

โครงสร้าง**เงินทุน**

1. หลักทรัพย์ของบริษัทเอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

1.1 ทุนจดทะเบียนและหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว

ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนที่ออกและเรียกชำระแล้วจำนวน 560 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 560 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัทได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 60 ล้านหุ้น ควบใบสำคัญแสดงสิทธิของบริษัทฯ จำนวน 30 ล้านหน่วยให้แก่ประชาชน และจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 250 ล้านหน่วย

ผลจากการดำเนินการในครั้งนี้ บริษัทฯ จึงมีทุนจดทะเบียนทั้งหมด 840 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 840 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยแบ่งออกเป็น

1. หุ้นที่ออกและชำระแล้วจำนวน 560 ล้านหุ้น
2. หุ้นที่จัดสรรเพื่อรองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของบริษัทฯ และยังมิได้เรียกชำระจำนวน 280 ล้านหุ้น

1.2 ข้อจำกัดการโอนหุ้น

การโอนหุ้นจะต้องไม่ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นโดยบุคคลต่างด้าวมากกว่าร้อยละ 49 ของหุ้นที่ได้เรียกชำระราคาแล้วทั้งหมดของบริษัทฯ

1.3 หลักทรัพย์อื่น

บริษัทได้จัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญรวม 280 ล้านหน่วย โดยสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

(1) จัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 30,000,000 หน่วย ให้แก่ประชาชนทั่วไปที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่มีการจองซื้อ 2 หุ้น ต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ โดยไม่คิดมูลค่า และ

(2) จัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 250,000,000 หน่วย ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิม 2 หุ้น ต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ โดยไม่คิดมูลค่า

ผลจากการจัดสรรดังกล่าวทำให้ เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 บริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญรวมทั้งสิ้น 279,999,581 หน่วย

ระยะเวลาการใช้สิทธิ

ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถแสดงความจำนงในการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญใหม่ของบริษัทฯ ภายใน 15 วันทำการก่อนวันใช้สิทธิ ระหว่างเวลา 9.00 น. ถึง 15.30 น. โดยผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิได้เพียงครั้งเดียว ณ วันสิ้นสุดการใช้สิทธิ

วันสิ้นสุดของการใช้สิทธิจะตรงกับวันครบกำหนดระยะเวลา 3 ปีนับแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ หรือคือวันที่ 2 มีนาคม 2558 ในกรณีที่วันสิ้นสุดของการใช้สิทธิตรงกับวันหยุดทำการของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้เลื่อนวันสิ้นสุดของการใช้สิทธิดังกล่าวเป็นวันทำการสุดท้ายก่อนหน้าวันสิ้นสุดของการใช้สิทธิดังกล่าว

อัตราการใช้สิทธิ และราคาที่จะซื้อหุ้นสามัญ

ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย สามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญได้ 1 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1 บาท ราคาการใช้สิทธิและอัตราการใช้สิทธิอาจเปลี่ยนแปลงแก้ไขได้ ตามที่ได้ระบุไว้ในเงื่อนไขการเปลี่ยนแปลง

2. ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

2.1 รายชื่อผู้ถือหุ้นสามัญ SPCG

รายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรกของบริษัทฯ [1] ตามบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นล่าสุด วันที่ 11 มีนาคม 2556 มีดังต่อไปนี้

ลำดับ	ชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	กลุ่มครอบครัว กุญชรยาคง ประกอบด้วย	304,000,700	54.29
	นางสาววันดี กุญชรยาคง	263,050,700	46.97
	นางประคอง กุญชรยาคง	21,600,000	3.86
	นางสาวสมปอง กุญชรยาคง	9,000,000	1.61
	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	9,000,000	1.61
	นางกนกพร กุญชรยาคง	1,350,000	0.24
2	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	18,005,500	3.22
3	กลุ่มครอบครัว เอกอุดมสิน ประกอบด้วย	18,000,000	3.21
	นายเจริญ เอกอุดมสิน	10,000,000	1.79
	นายวิชัย เอกอุดมสิน	8,000,000	1.42
4	นายวิทูร มโนมัยกุล	12,860,000	2.30
5	กลุ่มครอบครัว PARNELL ประกอบด้วย	11,770,000	2.10
	MR. KEVIN GERALD PARNELL	8,770,000	1.57
	MR. ANTHONY DAVID PARNELL	3,000,000	0.54
6	Kyocera Corporation	9,000,000	1.61
7	นายพิชิต ชินวิทยากุล	6,900,000	1.23
8	MR. IAN LANCASTER	5,443,300	0.97
9	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจดทะเบียนแล้ว โดย บลจ.ไอเอ็นจี (ประเทศไทย) จำกัด	4,545,700	0.81
10	MR. BAT GUAN TEO	3,800,000	0.68
	ผู้ถือหุ้นอื่นๆ	165,674,800	29.58
	รวม	560,000,000	100.00

หมายเหตุ [1] ที่มา บัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นวันที่ 11 มีนาคม 2556 โดย บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (“TSD”)

2.2 รายชื่อผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญ SPCG-W1

รายชื่อผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญ SPCG-W1 10 รายแรกของบริษัทฯ[2] ตามบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นล่าสุด วันที่ 11 มีนาคม 2556 มีดังต่อไปนี้

ลำดับ	ชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	กลุ่มครอบครัว กุญชรยาคง ประกอบด้วย	152,000,350	54.28
	นางสาววันดี กุญชรยาคง	131,525,350	46.97
	นางประคอง กุญชรยาคง	10,800,000	3.86
	นางสาวสมปอง กุญชรยาคง	4,500,000	1.61
	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	4,500,000	1.61
	นางกนกพร กุญชรยาคง	675,000	0.24
2	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	41,258,400	14.73
3	MR.KEVIN GERALD PARNELL	6,910,000	2.47
4	นายวิฑูร มโนมัยกุล	6,430,000	2.30
5	Kyocera Corporation	4,500,000	1.61
6	กองทุนเปิด เอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์	3,996,700	1.43
7	MR. IAN LANCASTER	2,064,950	0.74
8	นายพิทักษ์ พิเศษสิทธิ์	1,300,000	0.46
9	นายวินชัย พึ่งรัศมี	1,979,000	0.71
10	MR. BAT GUAN TEO	1,929,950	0.69
	ผู้ถือหุ้นอื่น	57,630,650	20.58
	รวม	280,000,000	100.000

หมายเหตุ [2] ที่มา บัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นวันที่ 11 มีนาคม 2556 โดย บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (“TSD”)

ทั้งนี้ กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้แก่ นางสาววันดี กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง นางกนกพร กุญชรยาคง และนายจิราคม ปทุมานนท์ (นายจิราคม ปทุมานนท์ ถือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 1,000,000 หุ้น หรือร้อยละ 0.18) มีเจตนาร่วมกันในการใช้สิทธิออกเสียงของตนไปในทางเดียวกัน เพื่อควบคุมสิทธิออกเสียงหรือควบคุมกิจการร่วมกัน และมีความสัมพันธ์หรือมีพฤติกรรมร่วมกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 7/2552 เรื่อง กำหนดลักษณะความสัมพันธ์หรือพฤติกรรมที่เข้าลักษณะเป็นการกระทำร่วมกับบุคคลอื่น และตามมาตรา 246 และมาตรา 247 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยกลุ่มบุคคลดังกล่าว ณ วันที่ 11 มีนาคม 2556 ถือหุ้นในบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.46 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ หรือร้อยละ 36.31 ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนควบใบสำคัญแสดงสิทธิของบริษัทฯ ให้แก่ประชาชนและจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมในครั้งนี้ นอกจากนี้กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ยังเป็นผู้บริหารและกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัทฯ อีกด้วย

3. นโยบายการจ่ายเงินปันผล

บริษัทฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่ต่ำกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการ ที่เหลือหลังจากหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และตามกฎหมาย หากไม่มีเหตุจำเป็นอื่นใด และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม และการดำเนินการดังกล่าวจะต้องก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น มติคณะกรรมการบริษัทฯ ที่พิจารณาเรื่องดังกล่าวนั้นต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการ ที่เหลือหลังจากหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และตามกฎหมาย หากไม่มีเหตุจำเป็นอื่นใด และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG พิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม และการดำเนินการดังกล่าวจะต้องก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยมติคณะกรรมการของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG ที่พิจารณาเรื่องดังกล่าวนั้นต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG ด้วย

ประวัติ**ผู้บริหาร**

1. นางสาววันดี กุญชรยาคง อายุ 55 (ปี)

ตำแหน่ง
- ประธานกรรมการ, กรรมการผู้จัดการใหญ่, กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต
- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยนเรศวร
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษมบัณฑิต
- หลักสูตร DAP รุ่นที่ 26 ของ IOD ปี 2547
- หลักสูตร DCP รุ่นที่ 51 ของ IOD ปี 2547

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) - 46.97

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร - เป็นพี่สาวของนายสมศักดิ์ กุญชรยาคง

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ - กรรมการกำหนดค่าตอบแทน - กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2552 - ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ - กรรมการผู้จัดการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2553 - ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท แคปปิตอล เรสซิเดนซ์ จำกัด	อพาร์ตเมนต์เพื่อให้เช่า
2537 - ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท ดาทรอนไทย จำกัด	นำเข้า และจำหน่ายเครื่องจักร และชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่ใช้ในงานอุตสาหกรรม
2551 - ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัท ทองหล่อโฮมออฟฟิศ จำกัด	จัดซื้อที่ดินแปลงใหญ่แล้วแบ่งเป็นแปลงย่อย เพื่อขาย แลกเปลี่ยน ให้เช่า
2552 - ปัจจุบัน	- กรรมการ	บริษัทย่อยทั้ง 36 โครงการของ SPC และ SPA	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2520 - 2551	- กรรมการผู้จัดการ	บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)	ประกอบกิจการค้าที่ดิน พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ ผลิต ออกแบบ ติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์

2. นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์ อายุ 54 (ปี)

ตำแหน่ง
- กรรมการ, กรรมการผู้จัดการสายงานธุรกิจเหล็ก (ลาออกจากตำแหน่งและมีผลตั้งแต่เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556 เป็นต้นมา)

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิต พัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี ครุศาสตร์อุตสาหกรรมบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเครื่องกล สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- หลักสูตร DAP รุ่นที่ 31 ของ IOD ปี 2548
- หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐ และกฎหมายมหาชนรุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรวตท. รุ่น 9 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 14 สถาบันพระปกเกล้า

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) - -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร - ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2555	- กรรมการ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2554 - ปัจจุบัน	- กรรมการผู้จัดการ	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบ ขึ้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับ หลังคาและฝาผนัง
2538 - 2554	- กรรมการผู้จัดการ	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบ ขึ้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับ หลังคาและฝาผนัง

3. นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง อายุ 53 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ▸ ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยนเรศวร
- ▸ ปริญญาตรี ครุศาสตร์บัณฑิต เอกเทคโนโลยีทางการศึกษา มหาวิทยาลัยราชภัฏจันทร์เกษม
- ▸ หลักสูตร DAP รุ่นที่ 25 ของ IOD ปี 2547
- ▸ หลักสูตร DCP รุ่นที่ 66 ของ IOD ปี 2548

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ 1.61

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ เป็นน้องชายของนางสาววันดี กุญชรยาคง

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2555 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ ▸ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน ▸ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฝ่ายปฏิบัติการ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2552 - ปัจจุบัน	▸ รองกรรมการผู้อำนวยการ ด้านปฏิบัติการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2552 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (ทั้ง 33 โครงการ)	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2547 - 2551	▸ ประธานเจ้าหน้าที่ บริหารด้านปฏิบัติการ	บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)	ผลิต ออกแบบ ติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์
2545 - 2551	▸ รองกรรมการผู้จัดการ	บริษัท โซลาร์ตรอน จำกัด (มหาชน)	ผลิต ออกแบบ ติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์

4. นายเควิน จีราด พาเนล อายุ 65 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา ▸ Diploma in Electrical Mechanics, Caulfield Institute of Technology, Melbourne, Australia

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ 1.57

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2552 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2551 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการผู้จัดการ	Leybold Optics Singapore	ผลิต ออกแบบ อุปกรณ์และระบบที่ใช้ผลิต thin film coating
2539 - 2551	▸ President & CEO	Singulus Technologies Asia Pacific, Singapore	ผลิตอุปกรณ์ที่ใช้ผลิต optical disc

5. นายจิราคม ปทุมานนท์ อายุ 60 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา ▸ ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต (ไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ 0.18

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
ปัจจุบัน	▸ รองกรรมการผู้จัดการอาวุโส	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	
ปัจจุบัน	▸ ผู้ถือหุ้น	บริษัท เจเพ็น จำกัด	
2552 - ปัจจุบัน	▸ Project Director	บริษัท เจเพ็น จำกัด	รับจ้างออกแบบโรงไฟฟ้า
2551 - 2552	▸ วิศวกรที่ปรึกษา	บริษัท สงวนวงษ์อุตสาหกรรม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายส่งแป้งมันสำปะหลัง
2533 - 2551	▸ วิศวกรระบบไฟฟ้า	บริษัท เพาเวอร์ไลน์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	รับเหมาก่อสร้าง ออกแบบ จัดหาและติดตั้งงานระบบวิศวกรรม

6. นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์ อายุ 71 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ ประธานกรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ▸ ปริญญาโท พัฒนาการศึกษาระหว่างประเทศ มหาวิทยาลัยสแตนฟอร์ด สหรัฐอเมริกา
- ▸ ปริญญาตรี รัฐศาสตร์มหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ▸ หลักสูตร DAP รุ่นที่ 15 ของ IOD ปี 2547

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - ปัจจุบัน	▸ ประธานกรรมการตรวจสอบ ▸ กรรมการอิสระ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2549-ปัจจุบัน	▸ ที่ปรึกษา	บริษัท มติชน จำกัด (มหาชน)	ผลิตสื่อสิ่งพิมพ์
2541-2549	▸ บรรณาธิการอาวุโส	หนังสือพิมพ์ข่าวสด และหนังสือสือพิมพ์มติชน	โรงพิมพ์

7. ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา อายุ 70 (ปี)

ตำแหน่ง
- ▸ กรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ, ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน (ลาออกจากตำแหน่งและมีผลตั้งแต่เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นมา)

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ▸ ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตร์ Imperial College of Science and Technology London University
- ▸ ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเคมบริดจ์ ประเทศอังกฤษ
- ▸ หลักสูตร DCP รุ่นที่ 146 ของ IOD ปี 2554

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - 2555	▸ กรรมกาตรวจสอบ ▸ กรรมการอิสระ ▸ ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2550-ปัจจุบัน	▸ กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	บริษัท ส่ำสูง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	ผลิตน้ำมันพืช เนยเทียม ไขมันผสม ค้าส่งน้ำ
ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด	ค้าเครื่องดื่ม น้ำดื่ม น้ำเร่ และเครื่องอุปโภคอื่น
ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท ไทยคอม เน็ทเวิร์ค จำกัด	ผลิต ซื้อ ขายส่ง ขายปลีก นำเข้า ส่งออก เช่า และให้เช่า ซึ่งเครื่องจักร อุปกรณ์อิเล็คทรอนิกส์
ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท เอ เจ เทคโนโลยี จำกัด	รับเป็นที่ปรึกษาให้บริษัท

8. ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์ อายุ 51 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ▸ ปริญญาเอก บริหารธุรกิจ (Doctor of Business Administration: DBA) คณะพาณิชย์ศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ▸ ปริญญาโท บริหารธุรกิจ Carlson School of Management
- ▸ หลักสูตร DAP รุ่นที่ 55 ของ IOD ปี 2549
- ▸ หลักสูตร DCP รุ่นที่ 76ของ IOD ปี 2549
- ▸ หลักสูตร ACP รุ่นที่ 16 ของ IOD ปี 2550

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ 0.11

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554 - ปัจจุบัน	▸ กรรมกาตรวจสอบ ▸ กรรมการอิสระ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2551-ปัจจุบัน	▸ ผู้ช่วยผู้ว่าการ	การรถไฟแห่งประเทศไทย	ดูแลกิจการด้านรถไฟของประเทศ
2549-ปัจจุบัน	▸ กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ	บริษัท เอ็มลิ้งค์ เอเซียคอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	นำเข้า ค้าปลีกโทรศัพท์มือถือ เครื่องคอมพิวเตอร์ เครื่องโทรสาร

9. นายชาญชัย กุลถาวรากร อายุ 57 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการ (ลาออกจากตำแหน่งและมีผลตั้งแต่เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2555 เป็นต้นมา)

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ▸ ปริญญาโท รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ▸ ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ▸ ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2554	▸ ประธานกรรมการ	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)
	▸ กรรมการบริหาร	
	▸ กรรมการผู้จัดการ ฝ่ายจัดการลงทุน (รักษาการ)	
2552 - 2555	▸ กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
	▸ ประธานกรรมการบริหาร	
2553 - 2555	▸ กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด
2553 - 2555	▸ กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด
2553 - 2555	▸ กรรมการ	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด
2547 - 2551	▸ กรรมการ	บริษัท หลักทรัพย์ เคทีบี จำกัด
	▸ ประธานกรรมการบริหาร	

10. นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล อายุ 57 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการตรวจสอบ, กรรมการอิสระ

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ▸ ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมการพัฒนาแหล่งน้ำ Asian Institute of Technology (AIT)
- ▸ ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมโยธา จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2555 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการตรวจสอบ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
	▸ กรรมการอิสระ	
	▸ ประธานกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน	
	▸ บัญชีรายชื่อกรรมการ	- รัฐวิสาหกิจ
ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท แอลทีเค เซอร์วิส พาร์ท จำกัด

11. นายวิทูร มโนมัยกุล อายุ 57 (ปี)

ตำแหน่ง ▸ กรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา ▸ บริหารธุรกิจบัณฑิต มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนสุนันทา

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) ▸ 2.30

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ▸ ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2555 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
2551 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัทป่องทรัพย์ จำกัด (มหาชน)
2546 - ปัจจุบัน	▸ กรรมการ	บริษัท เจเนอรัล เรคคอร์ด
	▸ กรรมการผู้จัดการ	อินเตอร์เนชั่นแนล อันดัสตรี้ จำกัด

12. นายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิช อายุ 53 (ปี)

ตำแหน่ง
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี การเงิน (รักษาการ)

คุณวุฒิทางการศึกษา
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิตมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรีพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DAP รุ่นที่ 31 ของ IOD ปี 2548

สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
- -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร
- ไม่มี

ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง

2555	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชีและการเงิน (รักษาการ)	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	
2550 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	ผลิต จัดจำหน่าย ติดตั้งแผ่นหลังคาเหล็กเคลือบขึ้นลอนและอุปกรณ์เกี่ยวกับหลังคาและฝาผนัง
2548 - 2550	ผู้จัดการทั่วไปด้านบัญชีและการเงิน	บริษัท พรีเมี่ยม สตีล โพรเซสซิ่ง จำกัด	ค้าสินค้าจำพวกเหล็กและโลหะทุกชนิดทุกประเภท
2547 - 2548	ผู้จัดการฝ่ายบริหารและการเงิน	บริษัท ริเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	จำหน่ายวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับเครื่องสูบน้ำ
2546	ผู้ควบคุมด้านบัญชี & การเงิน	บริษัท บางกอกแร้นช์ จำกัด (มหาชน)	ผลิต ค้าส่ง ค้าปลีก ส่งออกเป็ดสด, เป็ดสดแช่แข็ง

การควบคุม**ภายใน**

1. นโยบายการควบคุมภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการจัดให้มีระบบควบคุมภายในที่ดีซึ่งเป็นไปตามหลักการของการกำกับดูแลกิจการที่ดี กล่าวคือ การปฏิบัติงานในหน้าที่ต่างๆ มีความโปร่งใส ยุติธรรม เชื่อถือได้ และมีการถ่วงดุลอำนาจซึ่งสามารถตรวจสอบได้ อันนำไปสู่ประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นพนักงาน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย

ปัจจุบันบริษัทฯ ยังไม่มีหน่วยงานตรวจสอบภายใน แต่บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท บีเค ไอเอ แอนด์ ไอซี จำกัด (“BK IA&IC”) เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และเป็นผู้ทำการศึกษาและให้คำแนะนำเกี่ยวกับการออกแบบระบบควบคุมและตรวจสอบภายใน จัดทำแผนการตรวจสอบภายใน รวมทั้งดำเนินการตรวจสอบระบบ โดยสำนักงานจะรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้เกิดการปรับปรุงแก้ไขที่มีประสิทธิภาพ ตลอดจนตรวจติดตามประเมินผลการแก้ไขระบบตามข้อเสนอแนะของคณะกรรมการตรวจสอบ

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 16/2555 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2555 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ประเมินระบบการควบคุมภายในโดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหาร และผู้ตรวจสอบภายในอิสระของบริษัทฯ ได้แก่ BK IA&IC เกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ทั้ง 5 ส่วน คือ

1) องค์กรและสภาพแวดล้อม
2) การบริหารความเสี่ยง
3) การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร
4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล
5) ระบบการติดตาม

ภายหลังจากการประเมินระบบการควบคุมภายในแล้วคณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในอย่างเพียงพอแล้ว โดยระบบควบคุมภายในด้านต่างๆ ทั้ง 5 ส่วน มีความเหมาะสมและเพียงพอในการที่จะป้องกันมิให้ผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงมีระบบการตรวจสอบภายในที่มีความอิสระในการติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีระบบการจัดเก็บเอกสารสำคัญที่ทำให้กรรมการ ผู้สอบบัญชี และ ผู้มีอำนาจตามกฎหมายสามารถตรวจสอบได้ภายในระยะเวลาอันควร

ปี 2555 BK IA&IC ได้เสนอแผนการตรวจสอบการปฏิบัติงานในด้านต่อไปนี้

1. การควบคุมสินค้าคงเหลือ และสินทรัพย์ถาวร
2. การควบคุมระบบขายสินค้า งานติดตั้ง และรับคืนสินค้า
3. การควบคุม และบันทึกตั้งหนี้ พร้อมจ่ายค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
4. การติดตามประเด็นที่นำเสนอให้ปรับปรุงแก้ไขจากการตรวจสอบ และพิจารณามูลค่าลดลงหรือด้อยค่าของสินทรัพย์

2. บทบาทคณะกรรมการตรวจสอบกับการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ รวม 3 ท่าน สำหรับการประชุมครั้งที่ 1-6/2555 ได้แก่ นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์ เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา และผศ. (พิเศษ) ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์ ส่วนการประชุมครั้งที่ 7-13/2555 ปรับเปลี่ยนกรรมการตรวจสอบจากดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยาเป็น นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล ซึ่งกรรมการตรวจสอบแต่ละท่านเป็นผู้ที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ในด้านบัญชี การเงิน การบริหารจัดการองค์กร รวมทั้งการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต หน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ในปี 2555 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมรวม 13 ครั้ง โดยมีรายละเอียดการเข้าประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่านดังต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล		ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง
1. นายเกียรติชัย	พงษ์พาณิชย์	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	13
2. ดร.อาจอง	ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	6
3. ผศ.(พิเศษ)ดร.ศิริพงศ์	พฤทธิพันธุ์	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	12
4. นายวันชัย	หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	7

ทั้งนี้ได้ประชุมร่วมกับผู้บริหารระดับสูงที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี ซึ่งผลการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบมีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

สอบทานรายงานทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินสำหรับปี 2555 ร่วมกับผู้สอบบัญชี ผลการสอบทานพบว่ารายงานทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้อง เหมาะสมและเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป ข้อมูลบัญชีและงบการเงินมีความถูกต้องเชื่อถือได้ เปิดเผยข้อมูลในรายงานทางการเงินอย่างเพียงพอและครบถ้วน ทันตามเวลา ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) กำหนด

สอบทานรายการระหว่างกัน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการเปิดเผยรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งอาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผู้มีส่วนได้เสียกับบริษัทฯ ผลการสอบทานพบว่า รายการระหว่างกันเป็นไปตามเงื่อนไขธุรกิจการค้าปกติทั่วไป และได้ดำเนินตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) กำหนด อีกทั้งเป็นไปตามขั้นตอนและกระบวนการที่คณะกรรมการตรวจสอบให้คำแนะนำในการปฏิบัติไว้ โดยบริษัทฯ ได้ถือปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและคำนึงถึงประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

สอบทานระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2555 โดยพิจารณาจากรายงานของผู้ตรวจสอบภายใน และผู้ตรวจสอบบัญชี มีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในมีความเพียงพอและเหมาะสม การดำเนินงานของฝ่ายบริหารสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้

สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมาย และการกำกับดูแลกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามประกาศของ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด รวมทั้งการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียต่อธุรกิจของบริษัทฯ ด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทั้งนี้เพื่อสร้างความน่าเชื่อถือให้แก่ผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสีย

การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาความเป็นอิสระของผู้ตรวจสอบภายใน ขอบเขตการปฏิบัติงาน แผนการตรวจสอบประจำปี พิจารณารายงานผลการตรวจสอบ รวมถึงการติดตามผลการแก้ไขตามรายงานการตรวจสอบในประเด็นที่สำคัญ

การพิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีและการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีประจำปี 2555 โดยพิจารณาจากคุณสมบัติความรู้ทางด้านธุรกิจและประสบการณ์ ความเป็นมาตรฐานสากล ตลอดจนความเหมาะสมของค่าตอบแทน และมีมติให้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ให้แต่งตั้งให้บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท ประจำปี 2555 โดยมีรายชื่อผู้สอบบัญชีดังนี้

1. นางอุณากร พฤฒิธาดา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3257
2. นางสกุณา แย้มสกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4906
3. นายไพบูล ตันกูลณ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4298

3. บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

BK IA&IC ได้รายงานผลการตรวจสอบภายในณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แก่คณะกรรมการตรวจสอบ สำหรับการตรวจสอบการปฏิบัติงานที่ผ่านมา สรุปในประเด็นหลัก ดังนี้

จากการวางแผนการตรวจสอบภายในประจำปี 2555 ของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งกำหนดให้ตรวจสอบบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) 2 ครั้ง, บริษัท สตีล แอนด์ โซล่ารูฟ จำกัด 4 ครั้ง, บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย 4 ครั้ง โดยสามารถตรวจสอบและติดตามประเด็นได้ตามแผนที่กำหนด ยกเว้นแผนการตรวจสอบบริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด กำหนดเข้าตรวจสอบ 2 ครั้ง แต่เนื่องจากยังไม่ดำเนินกิจการจึงไม่ได้ตรวจสอบ ซึ่งผลจากการตรวจสอบภายในสำหรับประจำปี 2555 โดยภาพรวมพบว่าระบบการควบคุมภายในมีความเพียงพอและเหมาะสม ประเด็นที่ตรวจพบส่วนใหญ่เป็นข้อผิดพลาดที่ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญ และแจ้งให้ผู้รับผิดชอบปรับแก้ไขให้ถูกต้อง หรือเสนอแนวทางปฏิบัติที่เหมาะสมแล้ว ส่วนประเด็นจากการตรวจสอบส่วนใหญ่ได้รับการแก้ไขแล้ว หรืออาจอยู่ระหว่างการดำเนินการ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

ส่วนใหญ่ไม่พบประเด็นที่เป็นสาระสำคัญจากการตรวจสอบ แต่มีข้อสังเกตที่ควรให้ความสำคัญดังนี้

หัวข้อการตรวจสอบ	ข้อสังเกตจากการตรวจสอบ
การควบคุมรายจ่ายประจำปี 2555	1. รายจ่ายประจำปี 2555 ลดลงสัมพันธ์ตามรายได้ที่ลดลงจากการปรับโครงสร้างธุรกิจ แต่ในสัดส่วนที่น้อยกว่าทั้งนี้ เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินธุรกิจด้านการลงทุน ทำให้มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการประชาสัมพันธ์บริษัท ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าเบี้ยประชุม และค่าตอบแทนกรรมการเพิ่มขึ้น มีผลทำให้ผลการดำเนินงานมียอดขาดทุน 2. บัญชีค่านายหน้า ที่บันทึกตั้งค้างจ่ายในปี 2554 ผิดพลาด ซึ่งมีทั้งส่วนที่บันทึกสูงไปและต่ำไป มีผลทำให้เกิดรายการค่าใช้จ่ายข้ามงวดบัญชีไม่สามารถเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้ และต้องบวกกลับในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลให้ถูกต้อง 3. ในปี 2555 จะมีค่าใช้จ่ายบวกกลับที่เกิดขึ้นจากภาษีเงินได้นิติบุคคลไม่ขอคืน ซึ่งเฉลี่ยทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายของเดือน มิ.ย-ธ.ค
การพิจารณาหนี้สูญ	บัญชีลูกหนี้การค้า และบัญชีค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญได้ปรับลดลง สำหรับรายการลูกหนี้/เช็ครายที่เคลียร์ได้แล้ว และลูกหนี้รายที่ติดตามหนี้จนถึงที่สุดตามประมวลรัษฎากรกำหนดแล้ว

บริษัท สตีล แอนด์ โซล่ารูฟ จำกัด

ตามหัวข้อที่ตรวจสอบในปี 2555 ส่วนใหญ่เป็นประเด็นความเรียบร้อยของเอกสารหลักฐาน และการติดรหัสสินทรัพย์ที่เปลี่ยนไปจากการซื้อต่อจาก SPCG อันเป็นผลจากการปรับโครงสร้างกลุ่มของบริษัทที่ยังไม่เรียบร้อย ซึ่งไม่เป็นสาระสำคัญจากการตรวจสอบมากนัก แต่เนื่องจากผลการดำเนินงานระหว่างปี 2555 ช่วง 3 ไตรมาสแรกมีผลการดำเนินงานสะสมเป็นขาดทุน แต่สิ้นปีผลการดำเนินงานสะสมทั้งปีกลับเป็นกำไร ผู้บริหารจึงให้ตรวจสอบเรื่อง การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน และติดตามลูกหนี้ ในเดือนมกราคม 2556 แล้วรายงานผลจากการตรวจสอบพร้อมกันในครั้งนี้ ซึ่งผลจากการสอบทานสามารถสรุปได้ดังนี้

หัวข้อการตรวจสอบ	ข้อสังเกตจากการตรวจสอบ
การวางแผนการขาย และการบริหารลูกหนี้การค้า	1. แนวโน้มเป้าหมายประมาณการยอดขาย และยอดขายที่เกิดขึ้นจริงสำหรับปี 2553-2555 ทั้ง 3 ปียอดขายได้จริงต่ำกว่าประมาณการที่ตั้งไว้ 2. ในปี 2555 ปรับประมาณการยอดขายลดลง แต่ยอดขายจริงลูกค้า Dealer สามารถทำยอดขายได้สูงกว่าเป้า ประมาณ 11.36% ส่วนลูกค้า Project ยอดขายได้จริงต่ำกว่าเป้าที่ตั้งไว้ประมาณ 30.62%
การวิเคราะห์อัตรากำไรขั้นต้น	1. อัตรากำไรขั้นต้นลดลงจากปี 2554 อย่างมีนัยสำคัญ
การวิเคราะห์รายได้ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน (Accounting basis & Cash basis)	1. รายได้รวม ปี 2555 ลดลงจากปี 2554 ประมาณ 19% โดยรายได้จากการขายสินค้าพร้อมติดตั้งลดลง 47% แต่รายได้จากการขายสินค้าเพิ่มขึ้น 9% 2. ค่าใช้จ่าย ปี 2555 ลดลงจากปี 2554 ประมาณ 27% สัมพันธ์ตามยอดขาย แต่ไตรมาส 4/2555 มีค่าใช้จ่ายลดลง จากบัญชีค่าส่งเสริมการขาย ค่าโบนัส ค่าจัดเลี้ยงและสันทนาการ 3. กำไรสุทธิในปี 2555 ลดลง 1.59 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 86% เนื่องจากยอดขายที่ลดลงมากไม่สามารถทำได้ตามเป้าหมาย
การควบคุมการติดตามหนี้และตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	ปี 2554 ลูกหนี้การค้า (ไม่รวมที่เกี่ยวข้อง) คงเหลือเพียง 12.35 ล้านบาท แต่ในปี 2555 มียอดคงเหลือเพิ่มขึ้นเป็น 31.89 ล้านบาท โดยหากวิเคราะห์อายุลูกหนี้แล้ว ส่วนใหญ่ 82% ยังไม่ถึงกำหนดชำระและเกินกำหนดไม่เกิน 30 วัน

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

ส่วนใหญ่ไม่พบประเด็นที่เป็นสาระสำคัญจากการตรวจสอบ แต่มีประเด็นที่ควรติดตาม ดังนี้

หัวข้อการตรวจสอบ	ข้อสังเกตจากการตรวจสอบ	
การตรวจนับวัสดุอุปกรณ์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าของ SPC	1. พื้นที่จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่คลังโคราชยังไม่มีพื้นที่คลังสินค้าที่ใช้รองรับจัดเก็บ Stock ที่เหมาะสม โดยจัดเก็บกระจัดกระจายหลายพื้นที่และกองรวมกันไม่เป็นสัดส่วน	1. ได้วางแผนที่จะก่อสร้างคลังสินค้าถาวรที่โครงการโซล่าฟาร์ม โคราช1 ปัจจุบันได้ซื้อที่ดินเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการออกแบบก่อสร้างคลังสินค้า โดยจะแบ่งสัดส่วนพื้นที่จัดเก็บสินค้าชัดเจนและเป็นระเบียบ
	2. วัสดุอุปกรณ์ประเภทสายไฟ และสายคอนโทรลจะเป็นวัสดุที่เหลือจากทุกโครงการ ซึ่งจากโครงการที่ 1-3 จะบันทึกเป็น Stock ในบัญชีทั้งหมด แต่สำหรับโครงการที่ 4 เป็นต้นไปจะบันทึกเป็น Stock เฉพาะรายการที่มีความยาว 100 เมตรขึ้นไปเท่านั้น ส่วนสายไฟที่คงเหลือต่ำกว่า 100 เมตรจะบันทึกเข้าต้นทุนโครงการ แต่จะจัดทำรายละเอียดควบคุมคงเหลือต่างหาก ซึ่งจัดเก็บรวมกันทั้งหมด	2. สายไฟที่เกิน 100 เมตรหรือที่อยู่ในล้อจะได้รับการประเมินจากวิศวกรรมผู้เชี่ยวชาญว่าจะสามารถนำไปใช้กับโครงการต่อไปได้หรือไม่ โดยส่วนที่ใช้ได้แผนกคลังสินค้าได้ทำการยื่นเรื่องเพื่อขอตัด Stock สายไฟโดยลดยอดการสั่งซื้อ (PO) ของโครงการ KK5, KK8 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ส่วนสายไฟที่เป็นเศษ บริษัทมีนโยบายที่จะนำไปบริจาคเพื่อการหล่อพระ โดยคาดว่าจะดำเนินการในปี 2556

รายการ**ระหว่างกัน**

บริษัทฯ SPCG และบริษัทย่อย มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับ บริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน โดยบริษัทฯ ได้เปิดเผยรายการระหว่างกันของ SPCG และบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวมสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้ พิจารณาเห็นชอบ และให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็น และความเหมาะสมของรายการที่เกี่ยวโยงกันของ SPC, SPE และ SPCG ประจำปี 2555 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง : **บริษัท เจเพ็น จำกัด (“เจเพ็น”)**

ลักษณะความสัมพันธ์ : นายจิราคม ปทุมานนท์

- ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท SPCG และถือหุ้นในบริษัท SPCG ร้อยละ 0.2
- ถือหุ้นร้อยละ 10.00 และนางปิยรัตน์ สุขสมบัติ (บุคคลเกี่ยวโยงกับคุณจิราคม ปทุมานนท์) ถือหุ้นร้อยละ 70.00 ในบริษัท เจเพ็น จำกัด

1. ลักษณะของรายการระหว่างกัน : **ต้นทุนงานก่อสร้าง**

เกิดจากรายการงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการโคราช 2 (KR2) เลย 1 (LO1) ขอนแก่น 1 (KK1) โคราช 3 (KR3) โคราช 4 (KR4) โคราช 7 (KR7) โคราช 8 (KR8) โคราช 5 (KR5) ขอนแก่น 3 (KK3) ขอนแก่น 4 (KK4) ขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) ขอนแก่น 8 (KK8) โคราช 6 (KR6) บุรีรัมย์ 1 (BR1) บุรีรัมย์ (BR2) และขอนแก่น 2 (KK2) เอเจ เทคโนโลยี (AJT) และทิพยนารายณ์ (TPN)

มูลค่ารายการ : 782.75 ล้านบาท

วันที่เกิดรายการ :

- โครงการโคราช 8 (KR8) โครงการโคราช 5 (KR5) โครงการขอนแก่น 3 (KK3) โครงการขอนแก่น 4 (KK4) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2555 โครงการขอนแก่น 5 (KK5) โครงการโคราช 9 (KR9) และโครงการขอนแก่น 8 (KK8) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555โครงการโคราช 6 (KR6) โครงการบุรีรัมย์ 1 (BR1) โครงการบุรีรัมย์ (BR2) และ โครงการขอนแก่น 2 (KK2) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 10/2555 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2555 โครงการเอเจ เทคโนโลยี (AJT) และโครงการทิพยนารายณ์ (TPN)) ผ่านการเห็นชอบในหลักการเตรียมการว่าจ้างงานรับเหมาจากคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 12/2555 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2555
- ใบสั่งซื้อ (Purchase Order) ที่ผ่านการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการ เลขที่
  PO5503010 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR8)
  PO5503011 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR5)
  PO5503012 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK3)
  PO5503013 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK4)
  PO5505006 ลงวันที่ 4 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK5)
  PO5505007 ลงวันที่ 4 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR9)
  PO5505008 ลงวันที่ 4 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK8)
  PO5508010 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR6)
  PO5508011 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ BR1)
  PO5508012 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ BR2)

PO5508013 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK2)
PO5510003 ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ AJT) และ
PO5510006 ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ TPN)

นโยบายราคา : สำหรับโครงการ โคราช 8 (KR8) โคราช 5 (KR5) ขอนแก่น 3 (KK3) และขอนแก่น 4 (KK4) ขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) และ ขอนแก่น 8 (KK8) SPC ทำการประกาศเรียกประกวดผ่านทาง Website ของบริษัทฯ เพื่อให้เป็นที่รู้กันโดยสาธารณะ และราคาการจ้างเหมาก่อสร้างโซล่าฟาร์ม มีการเสนอราคาเป็นที่เปิดเผย โดยจะต้องมีการเปรียบเทียบราคาจากผู้ประมูลเสนองานทั้งในด้านเทคนิคและด้านราคาอย่างน้อย 2 ราย เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานระบบจัดจ้างงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าโซล่าฟาร์ม แต่สำหรับโคราช 3 (KR3) โคราช 4 (KR4) โคราช 7 (KR7) โคราช 8 (KR8) โคราช 5 (KR5) ขอนแก่น 3 (KK3) และ ขอนแก่น 4 (KK4) มีเพียงบริษัท เจเพ็น จำกัด บริษัทเดียวที่เข้าประมูล โดยเสนอราคาต่อหน่วยเป็นราคาเดียวกับโครงการที่ผ่านมา อย่างไรก็ดีคณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการว่าจ้างสำหรับโครงการต่อๆ ไป ควรเพิ่มวิธีการในการจัดหาผู้รับเหมาช่วงรายใหม่เพิ่มขึ้น โดยเปิดกว้างข้อมูลให้ทั่วถึงผู้รับเหมารายอื่นๆ ได้รับทราบด้วยวิธีอื่นนอกเหนือจากการเปิดประมูลใน website ของ SPC เท่านั้น เพื่อให้สามารถคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงรายอื่นที่เหมาะสมเพิ่มขึ้นต่อไป ดังนั้นสำหรับโครงการขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) ขอนแก่น 8 (KK8) เอเจ เทคโนโลยี (AJT) และทิพยนารายณ์ (TPN) ได้เพิ่มวิธีการในการจัดหาผู้รับเหมาช่วงรายใหม่เพิ่มขึ้น และเปิดกว้างข้อมูลให้ทั่วถึงผู้รับเหมารายอื่นๆ ได้มากขึ้นโดยขยายระยะเวลาประกาศเรียกประกวดงานออกแบบและจ้างเหมาช่วง (Sub-contractor) ก่อสร้างโซล่า ฟาร์ม ผ่านทาง website ของ SPC จาก 30 วันเป็น 45 วัน และส่ง email เชิญผู้รับเหมาช่วงก่อสร้างรายอื่นๆ มาร่วมฟังคำชี้แจงการว่าจ้าง โดยมีผู้เสนอราคาให้เปรียบเทียบ 2 ราย ส่วนโครงการโคราช 6 (KR6) บุรีรัมย์ 1 (BR1) บุรีรัมย์ (BR2) และ ขอนแก่น 2 (KK2) ได้ขยายระยะเวลาประกาศเรียกประกวดงานออกแบบและจ้างเหมาช่วง (Sub-contractor) ก่อสร้างโซล่า ฟาร์ม ผ่านทาง website ของ SPC จาก 30 วันเป็น 60 วัน และส่ง email เชิญผู้รับเหมาช่วงก่อสร้างรายอื่นๆ มาร่วมฟังคำชี้แจงการว่าจ้าง โดยมีผู้เสนอราคาให้เปรียบเทียบ 2 ราย

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล : เนื่องจากผู้บริหารบริษัท เจเพ็น จำกัด มีผลงาน และประสบการณ์ทางด้านการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ SPC มาหลายโครงการแล้ว โดยการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงนั้น ได้ผ่านการประเมินและต่อรองราคาการว่าจ้างจากคณะกรรมการประเมิน และให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณา เห็นสมควรที่จะว่าจ้างบริษัท เจเพ็น จำกัด เป็นผู้รับเหมาช่วง

2. ลักษณะของรายการระหว่างกัน : รายการซื้อวัสดุก่อสร้าง

SPC มีการสั่งซื้อสินค้าจากบริษัท เจเพ็น จำกัด เพื่อใช้ในงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการ โคราช 8 (KR8) โคราช 5 (KR5) ขอนแก่น 3 (KK3) ขอนแก่น 4 (KK4) ขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) และขอนแก่น 8 (KK8)

มูลค่ารายการ : 176.23 ล้านบาท

วันที่เกิดรายการ : ► โครงการโคราช 8 (KR8) โคราช 5 (KR5) ขอนแก่น 3 (KK3) และขอนแก่น 4 (KK4) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2555 โครงการขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) และขอนแก่น 8 (KK8) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555 พร้อมกันกับงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งแก้ไขสัญญาเพิ่มเติมสำหรับการสั่งซื้อสินค้าโครงเหล็กยึดแผงรวมกับสัญญาการว่าจ้างก่อสร้างดังกล่าว

► ใบสั่งซื้อ (Purchase Order) ที่ผ่านการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการ เลขที่ PO5503017 ลงวันที่ 13 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR8) PO5503018 ลงวันที่ 13 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR5) PO5503019 ลงวันที่ 13 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK3) PO5503020 ลงวันที่ 13 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK4) PO5504012 ลงวันที่ 18 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK5) และ PO5504024 ลงวันที่ 18 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR9) และ PO5504036 ลงวันที่ 18 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK8)

นโยบายราคา : โครงการโคราช 5 (KR5) โคราช 8 (KR8) ขอนแก่น 3 (KK3) ขอนแก่น 4 (KK4) ขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) และขอนแก่น 8 (KK8) ได้ทำสัญญาเพิ่มเติมจากสัญญาการจ้างเหมาช่วงก่อสร้างโรงไฟฟ้า โซล่าฟาร์ม เพื่อซื้อโครงเหล็กยึดแผง โดยราคาที่ซื้อเป็นไปตามงบประมาณที่กำหนด และเท่ากับที่ SPC เคยซื้อจากผู้ขายรายเดิม

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล : เนื่องจากโครงการโคราช 5 (KR5) โคราช 8 (KR8) ขอนแก่น 3 (KK3) ขอนแก่น 4 (KK4) ขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) และขอนแก่น 8 (KK8) ได้กำหนดช่วงเวลาก่อสร้างโซล่าฟาร์มให้แล้วเสร็จ และสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้ (COD) ให้เร็วขึ้นกว่ากำหนดเดิม จึงต้องควบคุมบริหารงานก่อสร้างให้เป็นไปตามแผนที่กำหนด ซึ่งโครงเหล็กยึดแผง 1 ชุด จะมีชิ้นส่วนในการประกอบหลายส่วน ดังนั้นเพื่อความคล่องตัวในการบริหารจัดการ และป้องกันปัญหาการที่ผู้ขายโครงเหล็กยึดแผงจัดส่งให้ไม่ทันตามกำหนด จึงให้บริษัท เจเพ็น จำกัด ทำหน้าที่บริหารงานรับสินค้าโครงเหล็กยึดแผงแทน โดยการแก้ไขสัญญาการจ้างเหมาให้รวมการซื้อสินค้าดังกล่าวเพิ่มเติมจากบริษัท เจเพ็น จำกัด

3. ลักษณะของรายการระหว่างกัน : ต้นทุนงาน Operation, Maintenance & Monitoring (O&MM)

เกิดจากการว่าจ้างงาน O&MM โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อโครงการโคราช 1 (KR1) สกลนคร 1 (SN1) นครพนม 1 (NP1) โคราช 2 (KR2) เลย 1 (LO1) ขอนแก่น 1 (KK1) โคราช 3 (KR3) โคราช 4 (KR4) และ โคราช 7 (KR7)

มูลค่ารายการ : 37.91 ล้านบาท

วันที่เกิดรายการ : ► โคราช 3 (KR3) โคราช 4 (KR4) และ โคราช 7 (KR7) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555

► ใบสั่งซื้อ (Purchase Order) ที่ผ่านการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการ เลขที่ PO5503002 ลงวันที่ 1 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR1) PO5503003 ลงวันที่ 1 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ SN1) PO5503004 ลงวันที่ 1 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ NP1) PO5503005 ลงวันที่ 1 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR2) PO5503006 ลงวันที่ 1 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ LO1) PO5504049 ลงวันที่ 17 เมษายน 2555 (สำหรับโครงการ

KK1) PO5505013 ลงวันที่ 8 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR3) PO5505023 ลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR4) และ PO5505024 ลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR7)

นโยบายราคา : ทำการประกาศเรียกประกวดผ่านทาง Website ของบริษัทฯ เพื่อให้เป็นที่รู้กันโดยสาธารณะ และราคาการว่าจ้างงาน O&MM โรงไฟฟ้าโซล่าฟาร์ม มีการเสนอราคาเป็นที่เปิดเผย โดยจะต้องมีการเปรียบเทียบราคาจากผู้ประมูลเสนองานทั้งในด้านเทคนิคและด้านราคาอย่างน้อย 2 ราย เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานระบบจัดจ้างงาน

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล : เนื่องจาก เจเพ็นผ่านเกณฑ์การพิจารณาข้อกำหนด และขอบเขตของงานที่ระบุใน TOR และ Operation and Maintenance Agreement ที่ได้รับรองจากบริษัทวิศวกรอิสระ(Mott MacDonald Thailand) รวมถึงเจเพ็นยังมีประสบการณ์ด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าโซล่าฟาร์ม และมีความพร้อมด้านบุคคลากร ที่พร้อมสามารถจะเริ่มทำงานได้ทันที นอกจากนี้ยังมีความจำเป็นเร่งด่วนของงานที่ต้องดำเนินงาน O&MM ให้แล้วเสร็จตามแผนงานที่กำหนดไว้ และไม่ให้เกิดความเสียหาย

4. ลักษณะของรายการระหว่างกัน : เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง

เกิดจากรายการงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการสกลนคร 1 (SN1) โคราช 2 (KR2) เลย 1 (LO1) ขอนแก่น 1 (KK1) โคราช 3 (KR3) โคราช 4 (KR4) โคราช 7 (KR7) โคราช 8 (KR8) โคราช 5 (KR5) ขอนแก่น 3 (KK3) ขอนแก่น 4 (KK4) ขอนแก่น 5 (KK5) โคราช 9 (KR9) ขอนแก่น 8 (KK8) โคราช 6 (KR06) เอเจ เทคโนโลยี (AJT) และ ทิพยนารายณ์ (TPN)

มูลค่ารายการ : 73.96 ล้านบาท

วันที่เกิดรายการ :
- ► โครงการโคราช 8 (KR8) โครงการโคราช 5 (KR5) โครงการขอนแก่น 3 (KK3) โครงการขอนแก่น 4 (KK4) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2555 โครงการขอนแก่น 5 (KK5) โคราช9(KR9) และขอนแก่น 8 (KK8) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555
- ► ใบสั่งซื้อ (Purchase Order) ที่ผ่านการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการ เลขที่ PO5503010 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR8) PO5503011 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR5) PO5503012 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK3) PO5503013 ลงวันที่ 8 มีนาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK4) PO5505006 ลงวันที่ 4 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK5) PO5505007 ลงวันที่ 4 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR9) PO5505008 ลงวันที่ 4 พฤษภาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK8) PO5508010 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR6) PO5510003 ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ AJT) และ PO5510006 ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ TPN)

นโยบายราคา : ชี้แจงตามข้อ 1

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล : ชี้แจงตามข้อ 1

5. ลักษณะของรายการระหว่างกัน : เงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมา

เกิดจากรายการงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการโคราช 6 (KR6) บุรีรัมย์ 1 (BR1) บุรีรัมย์ (BR2) ขอนแก่น 2 (KK2) บุรีรัมย์ 3 (BR03) ขอนแก่น 7 (KK07) หนองคาย 1 (NK01) นครพนม 2 (NP02) นครพนม 3 (NP03) สกลนคร 2 (SN02) สุรินทร์ 3 (SR03) และ อุดรธานี 1 (UD01)

มูลค่ารายการ : 231.99 ล้านบาท

วันที่เกิดรายการ :
- ► โครงการโคราช 6 (KR6) บุรีรัมย์ 1 (BR1) บุรีรัมย์ (BR2) และ ขอนแก่น 2 (KK2) ผ่านการอนุมัติมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 10/2555 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2555 บุรีรัมย์ 3 (BR03) ขอนแก่น 7 (KK07) หนองคาย 1 (NK01) นครพนม 2 (NP02) นครพนม 3 (NP03) สกลนคร 2 (SN02) สุรินทร์ 3 (SR03) และ อุดรธานี 1 (UD01) ผ่านการเห็นชอบในหลักการเตรียมการว่าจ้างงานรับเหมาจากคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 12/2555 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2555
- ► ใบสั่งซื้อ (Purchase Order) ที่ผ่านการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการ เลขที่
  PO5508010 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ KR6)
  PO5508011 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ BR1)
  PO5508012 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ BR2)
  PO5508013 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK2)
  PO5510019 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ NK01)
  PO5510020 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ UD01)
  PO5510021 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ KK07)
  PO5510022 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ BR03)
  PO5510023 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ SN02)
  PO5510024 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ NP02)
  PO5510025 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ NP03) และ
  PO5510026 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2555 (สำหรับโครงการ SR03)

นโยบายราคา : ชี้แจงตามข้อ 1

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล : ชี้แจงตามข้อ 1

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ : จากรายการที่เกี่ยวโยงข้างต้น เห็นว่ารายการระหว่างบริษัท SPCG และ บริษัทย่อย ที่ทำกับบริษัท เจเพ็น จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวโยงกันนั้น ดำเนินการไปเพื่อให้บริษัทบรรลุเป้าหมายของธุรกิจหลัก กล่าวคือ การพัฒนาโซล่าฟาร์มให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาตามสัญญาที่มี โดยบริษัทได้ปฏิบัติตามขั้นตอนที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควรกำหนดไว้ทุกประการ อีกทั้งมีเงื่อนไขราคาที่เหมาะสม ซึ่งดีกว่าผู้เสนอราคาอื่นจากภายนอก อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นที่มั่นใจในการดำเนินการของฝ่ายจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบให้ฝ่ายจัดการของบริษัททำการสรุปข้อมูลการคัดสรรผู้ขายหรือผู้รับเหมาเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบให้ทำหน้าที่กำกับดูแลการจัดซื้อจัดจ้างให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยเรื่องการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์และรายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทจดทะเบียน โดยจะเข้าพิจารณาและให้ความเห็นในการทำรายการกับบริษัท เจเพ็น จำกัดทุกรายการและรายการเกี่ยวโยงอื่นๆ เพื่อขจัดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจจะเกิดขึ้นพร้อมรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้สรุปมติอนุมัติเลือกสรรการจัดซื้อจัดจ้างเป็นขั้นสุดท้าย และพร้อมนำส่งรายงานที่เกี่ยวโยงกันพร้อมกับงบการเงินประจำไตรมาสให้แก่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยด้วยทุกครั้ง

1. รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ SPC และบริษัทย่อยของ SPC มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับ บริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน โดยบริษัทฯ ได้เปิดเผยรายการระหว่างกันของ SPCG และบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวมสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมทั้งเปิดเผยเพิ่มเติม รายการระหว่างกันในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ของ SPC เพื่อเปรียบเทียบดังนี้

บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท) รอบปี 2555 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	มูลค่ารายการ (พันบาท) รอบปี 2554 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล
1. บริษัท เจเพ็น จำกัด (เจเพ็น) เป็นบริษัทรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	**1. นายจิราคม ปทุมานนท์** ► ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการในบริษัทฯ และถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 0.18 ณ วันที่ 11 มีนาคม 2556 ► เป็นหนึ่งในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ► ถือหุ้นร้อยละ10.0 ในบริษัท เจเพ็น จำกัด **2. นางปิยรัตน์ สุขสมบัติ** ► เป็นน้องสาวของคุณจิราคม ปทุมานนท์ ► ถือหุ้นร้อยละ70.0 ในบริษัท เจเพ็น จำกัด ทั้งนี้ คุณวันดี กุญชรยาคงและผู้เกี่ยวข้องตามมาตรา 258 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 มิได้เป็นผู้ถือหุ้น ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ผู้มีส่วนได้เสียหรือผู้รับประโยชน์ทอดสุดท้าย (beneficial owner) ในบริษัท เจเพ็น จำกัด หรือได้รับประโยชน์อื่นใดจากการทำรายการระหว่าง บริษัทหรือบริษัทย่อยกับบริษัท เจเพ็น จำกัด	SPC ได้มีการทำสัญญากับบริษัท เจเพ็น จำกัด โดยให้ บริษัท เจเพ็น จำกัด เป็นผู้ออกแบบและรับเหมาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท (รวมสัญญาจ้างออกแบบและส่วนเพิ่มเติม)			ในปี 2554 และ 2555 SPC ได้ทำการประกวดราคางานออกแบบและจ้างเหมาช่วง ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของ บริษัทย่อย โดย SPC ได้ ทำการประกวดราคาผ่านระบบ อินเตอร์เน็ท บริษัท เจเพ็น จำกัด ผ่านเกณฑ์การคัดเลือกเนื่องจาก (1) บริษัท เจเพ็น จำกัด เสนอราคาต่ำสุด (2) ผู้บริหารบริษัท เจเพ็น จำกัด มีผลงาน และประสบการณ์ทางด้านโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มากว่า 30 ปี (3) มีบุคคลากรและทีมงานที่มีคุณภาพ

บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท) รอบปี 2555 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	มูลค่ารายการ (พันบาท) รอบปี 2554 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล
		1. มูลค่ารายจ่ายฝ่ายทุน รายการดังกล่าวเป็นรายการรับรู้ต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากการว่าจ้าง บริษัท เจเพ็น จำกัด	98,871	275,558	1. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่างบริษัท เจเพ็น จำกัด กับ SPC
		2. ต้นทุนงาน OMM รายการดังกล่าวเป็นรายการรับรู้ต้นทุนงานระบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากการว่าจ้าง บริษัท เจเพ็น จำกัด	37,909	3,333	2. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเป็นไปตามเงื่อนสัญญาจ้างบริการ งานปฏิบัติการ งานบำรุงรักษา และงานประมวลผล
		3. เงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมา รายการดังกล่าวเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าจ้างรับเหมางานก่อสร้างโซล่าฟาร์ม	231,985	23,449	3. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเงินจ่ายดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่างบริษัท เจเพ็น จำกัด กับ SPC
		4. เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง รายการดังกล่าวเป็นค่าก่อสร้างค้างจ่ายตามเงื่อนไขในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC (EPC&OMM)	73,963	34,627	4. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่างบริษัท เจเพ็น จำกัด กับ SPC
		5. รายได้จากการขายวัสดุอุปกรณ์ รายการดังกล่าวเป็นรายได้จากการขายวัสดุอุปกรณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ให้แก่บริษัท เจเพ็น จำกัด	60	483	5. รายการดังกล่าวถือเป็นรายการปกติทางธุรกิจ และเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้างระหว่างบริษัท เจเพ็น จำกัด กับ SPC

บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (พันบาท) รอบปี 2555 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	มูลค่ารายการ (พันบาท) รอบปี 2554 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผล
2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด (SPA)	**1. บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)** เป็นบริษัทร่วม ซึ่งบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ60 แต่ไม่มีอำนาจควบคุม อีกทั้งไม่มีบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของ SPCG เข้าเป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นใหญ่ใน SPA บริษัท SPA ดำเนินธุรกิจ โซล่าฟาร์ม โดยมีบริษัทย่อย 2 แห่ง ได้แก่ บริษัท เอเจ เทคโนโลยี จำกัด และ บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด เงินให้กู้แก่ บริษัทดังกล่าว มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.5 และมีกำหนดวันจ่ายชำระคืนเมื่อทวงถาม	**รายการระหว่าง SPA กับ SPCG** เป็นรายการที่เกิดขึ้นโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้ **1. เงินกู้ยืมระยะสั้น** SPCG ได้ให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่ SPA เพื่อใช้ในการดำเนินการก่อสร้างและพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มจำนวน 2 แห่ง ได้แก่ บริษัท เอเจ เทคโนโลยี จำกัดและบริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดลพบุรี	50,000	-	1. รายการดังกล่าวเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อยของบริษัทร่วม เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าในการให้กู้ยืมปกติ รายได้ดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยเป็นจำนวนเงิน 4.46 ล้านบาท (พ.ศ.2554 :1.65 ล้านบาท) เงินให้กู้ครบกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม บริษัทไม่มีการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับเงินให้กู้แก่บริษัทร่วมทั้งในปีพ.ศ. 2554และพ.ศ. 2555

ณ วันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้พิจารณาข้อมูลรายการระหว่างกันของบริษัทฯ ในรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และมีความเห็นว่ารายการระหว่างกันของบริษัทฯ ในรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นรายการที่เป็นไปเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป ในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่คู่สัญญาอีกฝ่ายมีสถานะเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (Arm's Length Basis) และไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

2. มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ในการทำรายการระหว่างกัน คณะกรรมการบริษัทฯได้มีการพิจารณาและอนุมัติตามขอบเขตและอำนาจหน้าที่ ซึ่งในอนาคต หากมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้น จะต้องมีการนำเสนอเรื่องดังกล่าวให้กับคณะกรรมการเพื่อทำการพิจารณาและอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าวเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อกิจการ และเพื่อเป็นการคุ้มครองผู้ลงทุน รวมถึงผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยรายการระหว่างกันดังกล่าวจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผู้ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้ส่วนเสียในการทำรายการระหว่างกันจะไม่มีสิทธิเข้ามามีส่วนร่วมในการอนุมัติรายการดังกล่าวได้

ทั้งนี้ ในอดีต บริษัทฯได้จัดจ้างผู้รับเหมาช่วงในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ คือ บริษัท เจเพ็น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวโยงกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ และผู้บริหารของบริษัทฯ ตามที่เปิดเผยในข้อ 10.1 อย่างไรก็ดีบริษัทฯได้ให้ความสำคัญต่อระบบการจัดซื้อจัดจ้างโดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก ทั้งนี้ระบบการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัทฯ และ SPCG มีพัฒนาการที่สำคัญดังนี้

► เมื่อกลางปี 2553 SPCG ได้เริ่มพัฒนาคู่มือการปฏิบัติงาน โดยมีรายละเอียดของขั้นตอนการจัดซื้อจัดจ้างทั่วไปในคู่มือดังกล่าวด้วย

► ในวันที่ 2 มกราคม 2554 SPCG และ SPC ได้เริ่มใช้คู่มือการปฏิบัติงานดังกล่าว โดยในส่วนของการจัดจ้างผู้รับเหมาช่วงนั้น SPC ได้ดำเนินการให้มีการประกวดราคา งานออกแบบ และจ้างเหมาช่วงในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

► ภายหลังจากที่ SPCG ได้ดำเนินการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯทางอ้อมผ่าน STEEL ใน วันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้ดำเนินการประกวดราคา งานออกแบบ และจ้างเหมาช่วงในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ของบริษัทฯ ทุกโครงการผ่าน website ของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความโปร่งใสในการจัดจ้างผู้รับเหมาช่วงมากขึ้น โดยรายละเอียด และขั้นตอนการประกวดราคา งานออกแบบ และจ้างเหมาช่วงในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น เป็นไปตามข้อ 2.1 นโยบายการและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วง

► ณ วันที่ 5 กันยายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2554 และที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 15/2554 ได้อนุมัติคู่มือการปฏิบัติงาน ของบริษัทฯ และอนุมัติแก้ไขเพิ่มเติมคู่มือการปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อให้นโยบายของกลุ่มบริษัทฯ มีความชัดเจน และสอดคล้องกัน โดยคู่มือการปฏิบัติงานของบริษัทฯ และ SPC ดังกล่าวได้มีการระบุถึงรายละเอียดนโยบาย และขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงด้วย (ดูรายละเอียดในข้อ 2.1 นโยบายการและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงและข้อ 3 นโยบายหรือแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต)

2.1 นโยบายการและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วง

บริษัทฯ และ SPC ได้กำหนดนโยบายและขั้นตอนการคัดเลือกผู้รับเหมาช่วงโดยมุ่งเน้นความโปร่งใส เที่ยงธรรม และเป็นไปตามปกติธุรกิจ โดยบริษัทฯ จะถือปฏิบัติตามหลักการและนโยบายดังกล่าวอย่างเคร่งครัดในโครงการของบริษัทฯ ทั้งหมดในอนาคต โดยหลักการและนโยบายการจัดจ้างผู้รับเหมาช่วงของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

1. การจัดจ้างงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัทฯ มีการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาช่วงมีการแข่งขันกันอย่างเปิดเผยและโปร่งใส โดยบริษัทฯ จะกำหนดรายละเอียดข้อมูลการประมูลงานออกแบบและจ้างเหมาก่อสร้าง (“TOR”) ที่หน้าเวปไซด์ของบริษัทฯ ล่วงหน้าก่อนกำหนดยื่นซองจากผู้รับเหมาช่วงเพื่อประกวดงานอย่างน้อย 2 สัปดาห์

2. บริษัทฯ ต้องดำเนินการจัดจ้างให้เกิดผลดีต่อบริษัทฯ มากที่สุด โดยคำนึงถึงว่าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด ในราคา และคุณภาพที่เหมาะสม ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดหลักเกณฑ์และสิทธิการพิจารณาราคาโดยระบุรายละเอียดต่างๆ ให้ผู้สนใจประมูลทราบใน TOR

3. การจัดจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทุกครั้ง จะต้องได้รับอนุมัติตามขั้นตอนจากคณะกรรมการที่จัดตั้งเพื่อประเมินและต่อรองราคาผู้รับเหมาช่วง ซึ่งประกอบด้วย กรรมการผู้จัดการ รองกรรมการผู้จัดการ และ ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรม ของ SPC โดยถ้าผู้รับเหมาช่วงเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง และเข้าข่ายเป็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการดังกล่าวจะต้องผ่านการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบก่อนดำเนินการทุกครั้งเพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเป็นไปตามปกติธุรกิจ

4. การว่าจ้างงานรับเหมาช่วงจะต้องจัดทำสัญญาจ้างเหมาที่ผ่านการสอบทานจากที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลผู้มีความเชี่ยวชาญ เพื่อพิจารณาถึงความได้เปรียบ/เสียเปรียบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม (ยกเว้นเนื้อหาสัญญาไม่ต่างจากสัญญาเดิมที่เคยผ่านการสอบทานจากที่ปรึกษากฎหมายแล้ว อย่างเป็นสาระสำคัญ)

5. แบ่งแยกหน้าที่ระหว่างหน้าที่การลงนามทำสัญญาจ้างเหมาว่าจ้าง การตรวจรับงาน และการบันทึกบัญชีออกจากกัน โดย

5.1 สัญญาจ้างเหมาจะได้รับการลงนามโดยผู้บริหารที่มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

5.2 สำหรับการตรวจนับงาน ฝ่ายวิศวกรรมของบริษัทฯ จะเป็นผู้รับผิดชอบ โดยจะดำเนินการตรวจสอบงานที่สร้างเสร็จจริง และจัดทำรายงานการก่อสร้างทุกๆเดือน

5.3 สำหรับการบันทึกบัญชี ฝ่ายบัญชีจะเป็นผู้รับผิดชอบโดยดำเนินการตรวจสอบเอกสารที่เกี่ยวข้อง และดำเนินการบันทึกบัญชี

6. กำหนดนโยบายการจัดจ้าง การทำสัญญาว่าจ้าง หรือข้อตกลงและเงื่อนไขของสัญญาให้แก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องอาทิ หน่วยงานฝ่ายวิศวกรรม ฝ่ายบัญชี และฝ่ายจัดซื้อเป็นต้น โดยหน่วยงานดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว และเงื่อนไขของสัญญาอย่างเคร่งครัด

7. การตรวจรับงานที่ว่าจ้าง จะต้องมีการตรวจสอบว่า คุณภาพงาน และความสำเร็จของงานเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาหรือไม่

3. นโยบายหรือแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ มีการกำหนดนโยบายในการทำรายการระหว่างกันในอนาคตว่า จะต้องเป็นรายการที่เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจทั่วไปของบริษัทฯ ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ของบริษัทฯไปยังกลุ่มผู้ถือหุ้น คณะกรรมการ หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ อย่างไม่เป็นธรรม โดยคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ จะเป็นผู้พิจารณาความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการ พิจารณาว่าเงื่อนไขการกำหนดราคาและเงื่อนไขการทำรายการว่า เป็นไปตามลักษณะธุรกิจปกติ และพิจารณาเปรียบเทียบการกำหนดราคากับบุคคลภายนอก โดยผู้ที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ทั้งนี้เมื่อพิจารณาเสร็จสิ้น คณะกรรมการตรวจสอบจะอนุมัติรายการระหว่างกันดังกล่าว และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทฯเป็นผู้อนุมัติอีกครั้งหนึ่ง

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวโยงกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทหรือบริษัทย่อย และตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย ทั้งนี้บริษัทฯ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

ข้อมูลการดำรงตำแหน่งของผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทในบริษัทที่เกี่ยวข้อง

	บริษัท	บริษัทย่อย																					
	SPCG	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
นางสาววันดี กุญชรยาคง	X,V	X,V	X,V	X	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V
นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	I,V			V																			
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	I,V	I	I	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I
นายเควิน จีราด พาเนล	I	I																					
นายจิราคม ปทุมานนท์	I			I																			
นายวิทูร มโนมัยกุล	I																						
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	III																						
ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	III																						
นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	III																						
นายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิช	V																						
นายพรชัย พรนิวัฒน์ชัย	V																						
นางประคอง กุญชรยาคง		I																					
ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา																							
นายสุทีป ธรรมรุจี											I	I	I										
นางบุญทิวา ด่านศมสถิต											I	I	I										
นางสาวสุวพร ศิริคุณ					I	I	I																
นายพงษ์ชัย เศรษฐีวรรณ					I	I	I	I	I	I													
นายธมภน ศุภจันทร์ประภา		I	I			I	I				I	I	I										
นายกฤษณ์ ชุมสาย ณ อยุธยา																							
นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร				I																			

หมายเหตุ 1)

X = ประธานกรรมการ

I = กรรมการบริษัท

II = กรรมการบริหาร

III = กรรมการตรวจสอบ

V = ผู้บริหาร

หมายเหตุ 2)

บริษัทย่อย

1. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด
2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
3.บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด
4. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด
5. บริษัทโซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1)จำกัด
6. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด
7. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด
8. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด
9. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด
10. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด
11. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด
12. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด
13. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด
14. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด
15. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด
16. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด
17. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด
18. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด
19. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด
20. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด
21. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6) จำกัด
22. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด
23. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด

ข้อมูลการดำรงตำแหน่งของผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทในบริษัทที่เกี่ยวข้อง

	บริษัท	บริษัทย่อย																		JV*	บริษัทที่เกี่ยวข้อง			
	SPCG	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
นางสาววันดี กุญชรยาคง	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	I	I	I	I	I,V	I,V	I,V	I,V
นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	I,V																							
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	I,V	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I					
นายเควิน จีราด พาเนล	I																							
นายจิราคม ปทุมานนท์	I																							
นายวิทูร มโนมัยกุล	I																							
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	III																							
ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	III																							
นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	III																							
นายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิช	V																							
นายพรชัย พรนิวัฒน์ชัย	V																							
นางประคอง กุญชรยาคง																					I			
ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา																	X,V	I,V	I,V					
นายสุทีป ธรรมรุจี																								
นางบุญทิวา ด่านศมสถิต																								
นางสาวสุวพร ศิริคุณ																								
นายพงษ์ชัย เศรษฐีวรรณ																								
นายธมภน ศุภจันทร์ประภา																								
นายกฤษณ์ ชุมสาย ณ อยุธยา																	I	I	I					
นายสมชัย วงศ์รัตนวิจิตร																								

หมายเหตุ 1)
X = ประธานกรรมการ
I = กรรมการบริษัท
II = กรรมการบริหาร
III = กรรมการตรวจสอบ
V = ผู้บริหาร

หมายเหตุ 2)
บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง
24. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9) จำกัด
25. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด
26. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด
27. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด
28. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด
29. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด
30. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด
31. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด
32. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด
33. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด
34. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด
35. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด
36. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด
37. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด
38. บริษัท เอ เจ เทคโนโลยีจำกัด
39. บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด
40. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด
41. บริษัท เอ็นเนเกท(ประเทศไทย) จำกัด*
42. บริษัท แคปปิตอล เรสซิเดนซ์ จำกัด
43. บริษัท ดาทรอนไทย จำกัด
44. บริษัท ทองหล่อโฮมออฟฟิศ จำกัด
45. บริษัท สมาร์ท เอ็นเนอร์ยี่ แมนเนจเม้นท์ ซิสเท็ม จำกัด

คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

1 งบการเงิน

1.1 ชื่อผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ

สำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553
นายนริศ เสาวลักษณ์สกุล
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5369
บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเซส จำกัด
สำหรับงบการเงินและงบการเงินรวมรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
นายนริศ เสาวลักษณ์สกุล
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5369
บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเซส จำกัด
สำหรับงบการเงินและงบการเงินรวมรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
นาง อุณากร พฤฒิธาดา
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3257
บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮ้าส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

1.2 สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2553 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่างบการเงินดังกล่าวไม่ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักบัญชีที่รับรองทั่วไป

ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นสำหรับงบการเงินรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ดังนี้

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินรวมของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด(มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด(มหาชน) แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปี สิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ตารางสรุปงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

งบดุล – ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม*)		31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
สินทรัพย์หมุนเวียน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10.9	6.7	1.5	0.1	10.5	0.4	413.4	7.9	337.3	2.6
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นๆ - สุทธิ	31.8	19.5	57.6	4.1	60.8	2.3	171.8	3.3	584.4	4.5
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ - สุทธิ	10.6	6.5	0.0	-	0	-	0.0	-	0	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				-	87.5	3.3	0.0	-	50.0	0.4
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	20.3	12.4	0.3	0.0	1.5	0.0	29.5	0.6	54.9	0.4
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2.4	1.5	0.9	0.0	5.5	0.2	109.3	2.1	268.8	2.0
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**76.0**	**46.6**	**60.3**	**4.2**	**165.8**	**6.2**	**724.0**	**13.9**	**1,295.4**	**9.9**

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม*)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน										
เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า				-	97.8	3.6	-	-	108.0	0.9
เงินลงทุนในบริษัทย่อย			1,263.5	90.4	2,334.5	87.6		-		-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	81.1	49.7	66.5	4.7	63.6	2.4	4,070.9	78.2	11,147.9	85.7
สินทรัพย์ระหว่างทาง	-	-	-	-	-	-	206.4	3.9	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	0.3	0.2	-	-	0.1	0.0	0.8	0.0	5.2	0.0
ค่าความนิยม	-	-	-	-	-	-	11.3	0.2	11.3	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.8	3.0	7.0	0.5	1.1	0.0	120.9	2.3	160.6	1.2
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และจำกัดใช้	-	-	-	-	-	-	66.9	1.3	293.3	2.2
ค่ารับประกันเครื่องไฟรอตัดจ่าย				-		-	-	-	-	-
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	0.9	0.5	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**87.1**	**53.4**	**1,337.0**	**95.7**	**2,497.1**	**93.7**	**4,477.2**	**86.1**	**11,726.3**	**90.0**
รวมสินทรัพย์	**163.1**	**100.0**	**1,397.3**	**100.0**	**2,662.9**	**100.0**	**5,201.2**	**100.0**	**13,021.7**	**100.0**
หนี้สินหมุนเวียน										
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	27.4	1.0	493.2	9.5	1,197.9	9.2
เจ้าหนี้การค้า	37.4	22.9	49.6	3.5	75.0	2.9	880.0	16.9	2,033.7	15.6
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบัน การเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-		-		-		-		-
	2.3	1.4	-	-	-	-	245.1	4.7	725.6	5.6
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-		-		-		-		-
	1.8	1.0	-	-	-	-	3.1	0.1	2.6	0.0
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	-	-	-	-	-	6.2	0.1	0.4	0.0
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		-		-		-		-		-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5.5	3.4	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	3.9	2.4	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินมัดจำรับค่าสินค้า	6.8	4.2	-	-	-	-	-	-	-	-
อื่นๆ	2.7	1.7	1.0	0.1	3.1	0.1	11.3	0.2	86.2	0.7
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**60.4**	**37.0**	**50.6**	**3.6**	**105.5**	**4.0**	**1,638.9**	**31.5**	**4,046.4**	**31.1**
หนี้สินไม่หมุนเวียน										
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	-	-	0.7	0.1	0.8	0.0	3.7	0.1	4.6	0.0
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน -สุทธิในหนึ่งปี				-		-		-		-
	5.3	3.2	-	-	-	-	2,221.8	42.7	6,241.7	48.0

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการง)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการง)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการง)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม*)		งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ	4.3	2.6	-	-	-	-	7.1	0.1	3.6	0.0
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยรอซื้อคืน	-	-	-	-	-	-	86.5	3.6	65.3	1.3
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	-	-	-	-	-	-	98.7	-	101.6	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	9.6	5.8	0.7	0.1	0.8	0.0	2,417.8	46.5	6,416.8	49.3
รวมหนี้สิน	70.0	42.8	51.3	3.7	106.3	4.0	4,056.7	78.0	10,463.2	80.4
ส่วนของผู้ถือหุ้น										
ทุนจดทะเบียน***										
หุ้นสามัญ 840,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	-	-	840.0	-	840.0	-	840.0	-	840.0	0.0
หุ้นสามัญ 500,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	500.0	-	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว***		-		-		-		-		
หุ้นสามัญ 560,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	-	-	-	-	560.0	21.0			560.0	4.3
หุ้นสามัญ 500,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	-	-	500.0	35.8	-	-	500.0	9.6	0.0	0.0
หุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท	50.0	30.6	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น										
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	89.0	1.7	89.0	0.7
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	25.9	16.0	826.9	59.2	1,989.7	74.7	-	-	1,162.8	8.9
กำไรสะสม - จัดสรรแล้ว										
สำรองตามกฎหมาย	5.4	3.3	5.4	0.4	5.4	0.2	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	11.8	7.3	13.7	1.0	1.5	0.1	(16.6)	(0.3)	22.8	0.2
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	93.1	-	1,346.0	96.3	2,556.6	96.0	572.4	11.0	1,834.6	14.1
ส่วนได้เสียไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	572.1	11.0	723.9	5.6
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	93.1	57.2	1,346.0	96.3	2,556.6	96.0	1,144.5	22.0	2,558.5	19.6
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	163.1	100.0	1,397.3	100.0	2,662.9	100.0	5,201.2	100.0	13,021.7	100.0

หมายเหตุ * บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดทำงบการเงินรวม ในวันดังกล่าวเป็นต้นมา

** ร้อยละของสินทรัพย์รวม

*** บริษัทฯได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เป็น 500 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ในปี 2553 เพื่อรองรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯทางอ้อมของ SPC ผ่านบริษัทฯ นอกจากนี้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2554 บริษัทฯ ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนอีกเป็น 840 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯให้แก่ประชาชน และออกใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมและประชาชน

**** งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่นำมาเปรียบเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นงบการเงินรวมของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัยพ์ฯ ทางอ้อม

งบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่						งบตรวจสอบ-สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม***)		31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม*)	
	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**	ล้านบาท	ร้อยละ**
รายได้										
รายได้จากการขาย	311.40	98.50	324.40	97.53	68.80	74.62	578.60	98.69	1,214.30	95.21
อื่นๆ	4.80	1.50	8.20	2.47	23.40	25.38	7.70	1.31	61.10	4.79
รวมรายได้	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**92.20**	**100.00**	**586.30**	**100.00**	**1,275.40**	**100.00**
ค่าใช้จ่าย										
ต้นทุนขาย	255.20	80.70	276.60	83.16	63.60	68.98	305.50	52.11	567.60	44.50
ค่าใช้จ่ายในการขาย	9.50	3.00	8.60	2.59	2.10	2.28	5.70	0.97	15.90	1.25
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	26.80	8.50	43.30	13.02	37.20	40.35	125.80	21.50	251.40	19.71
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	21.46	1.70	0.14
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	10.70	3.40	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมค่าใช้จ่าย	**302.20**	**95.60**	**328.50**	**98.77**	**102.90**	**111.61**	**437.00**	**74.54**	**836.60**	**65.60**
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้นิติบุคคล	**14.00**	**4.40**	**4.1**	**1.23**	**(10.70)**	**(11.61)**	**149.30**	**25.46**	**438.80**	**34.40**
ต้นทุนทางการเงิน	1.50	0.50	0.60	0.18	1.50	1.63	102.70	17.52	229.80	18.02
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	12.50	4.00	3.50	1.05	(12.20)	(13.24)	46.60	7.94	209.00	16.39
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	3.50	1.10	1.70	0.51	-	-	32.60	5.56	42.90	3.36
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	9.00	2.80	1.80	0.54	(12.20)	(13.24)	14.00	2.38	166.10	13.02
ผลกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นของเงินลงทุนในหลักทรัพย์เผื่อขาย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	9.00	2.85	1.80	0.54	(12.20)	(13.24)	14.00	2.38	166.10	13.02
การแบ่งปันกำไรสุทธิ										
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	9.00	-	1.80	-	12.20	-	11.80	-	39.40	-
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	25.80	-	126.70	-
กำไรสุทธิต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท/หุ้น)	0.20	-	0.00	-	(0.02)	-	(0.02)	-	0.07	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	**50.00**	**-**	**394.00**	**-**	**551.10**	**-**	**488.10**	**-**	**551.10**	**-**

หมายเหตุ * บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ได้ทำการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดทำงบการเงินรวมในวันดังกล่าวเป็นต้นมา

** ร้อยละของรายได้รวม

*** งบการเงินรวมประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่นำมาเปรียบเทียบกับประจำปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นงบการเงินรวมของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน บัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

งบกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ)	31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)	31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม**)	31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม*)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไปใน) จากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	12.50	3.53	(12.21)	46.57	208.92
หนี้สงสัยจะสูญ - ลูกหนี้การค้า และตั๋วเงินรับ (โอนกลับ)	1.38	0.27	(14.26)	16.00	(14.26)
หนี้สงสัยจะสูญ - มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	0.92	-	-	-	-
ค่าเผื่อ(กลับรายการ)มูลค่าสินค้าลดลง	(1.15)	-	-	-	
ขาดทุนจากการไม่ขอคืนภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	1.73	-	-	-	-
ค่าเสื่อมราคา	8.13	6.20	3.13	75.58	162.14
(กำไร) ขาดทุนจากการขายทรัพย์สิน	(1.58)	(2.24)	-	1,440.62	4.63
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	-	21.06		(34.89)
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์	0.01	0.09	0.00	0.19	0.71
(กำไร)ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(0.03)	-	-	-	
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.13	-	-	-	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม		-	-	-	(11.97)
ปรับปรุงเงินกู้ยืมตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง		-	-	71.26	208.93
ปรับปรุงค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม		-	-	6.69	0.80
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย					
ดอกเบี้ยรับ		(0.27)	(5.60)	(1.10)	(7.43)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		0.74	0.07	3.71	0.92
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและส่วนได้ส่วนเสียในกิจการร่วมค้า		-	-	-	1.76
ประมาณการดอกเบี้ยจ่าย	1.01	-	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายสัญญาเช่าการเงินตัดบัญชี	0.36	-	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน-ดอกเบี้ยจ่าย		0.682	1.51	102.73	229.86
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน					
เงินสดรับในเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	24.63				
ในลูกหนี้การค้า และตั๋วเงินรับ/ ลูกหนี้การค้า	4.30	(13.08)	11.42	(118.81)	(398.59)
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	8.46	-	-	-	-
สินค้าคงเหลือ	20.77	21.08	(1.14)	23.35	(25.40)
เงินประกันผลงาน	(1.50)	-	-	-	-
สินทรัพย์อื่น	-	(1.28)	5.95	(102.91)	(39.75)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(0.26)	(0.84)	(1.69)	(73.47)	(154.28)
เจ้าหนี้การค้า	(13.05)	(5.77)	25.34	(2,217.55)	213.14
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(0.39)	-	-	-	-
เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	(4.20)		-		-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น			(6.02)		
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5.74	0.06	2.19	(21.81)	74.86
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน	44.48	7.99	14.70	(733.87)	420.08

รายการ (หน่วย: ล้านบาท)	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่งบตรวจสอบ สำหรับรอบปี สิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ)	31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)	31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)	31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม**)	31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม*)
ดอกเบี้ยรับ	-	0.27	5.27	1.09	7.72
ดอกเบี้ยจ่าย	-	(0.30)	(1.50)	(87.90)	(237.78)
จ่ายภาษีเงินได้	(4.46)	(1.69)	(3.00)	(33.58)	(54.09)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	40.02	6.26	15.47	(854.26)	135.93
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(12.50)	(1,071.00)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า	-	-	(97.80)	-	(97.80)
เงินสดจ่ายให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(50.00)	(1,417.50)	-	(50.00)
เงินสดรับคืนจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้น แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		50.00	1,330.00		
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1.57	-	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2.01)	(7.50)	(0.28)	(1,772.66)	(6,055.31)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	(0.33)	(0.32)	(5.06)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	14.71	-	1.49	2.80
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	0.28	-	-	-
เงินสดรับจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ	-	-	-	29.21	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(0.42)	(5.01)	(1,256.61)	(1,742.07)	(6,205.37)
กระแสเงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและ มีข้อจำกัดในการใช้	-	-	-	(48.91)	(390.08)
เงินสดจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(3.80)	-	-	-	-
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย	(1.02)	-	-	-	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(10.00)	-	114.99	828.43	(1,728.58)
เงินสดจ่ายคืนหุ้นสามัญในบริษัทย่อย ที่มีเงื่อนไขในการซื้อ/ขายคืน				-	(20.00)
เงินสดรับจากเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	(2,158.98)	(4,776.82)
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	(87.63)	(335.19)	(1,023.95)
เงินสดรับจากการจากการออกหุ้นสามัญ	-	-	1,222.82	-	1,222.82
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย ที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม				223.02	25.09
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย ที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม	-	-	-	173.65	-
เงินสดจ่ายในหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	(3.05)	-	(4.84)	(3.53)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาว	(6.23)	(7.60)	-	(172.18)	(486.11)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(12.47)	-	-		
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(33.52)	(10.65)	1,250.18	2,822.95	5,829.65
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	6.07	(9.40)	9.04	226.41	(239.79)
เงินสดและรายการเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	4.80	10.87	1.47	85.56	311.98
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	10.87	1.47	10.51	311.98	72.19

หมายเหตุ *บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (SPC) ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯทางอ้อมผ่านบริษัทสตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 และเริ่มจัดทำงบการเงินรวมในวันดังกล่าวเป็นต้นมา

** งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาค ม 2554 ที่นำมาเปรียบเทียบกับประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นงบการเงินรวมของ SPCG และบริษัทย่อยของ SPCG ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

*** บริษัทฯได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เป็น 500 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ในปี 2553 เพื่อรองรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมของ SPC ผ่านบริษัทฯ นอกจากนี้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2554 บริษัทฯได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนอีกเป็น 840 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯให้แก่ ประชาชน และออกใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมและประชาชน

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53	31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)	31-ธ.ค.-55	สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม1)	31-ธ.ค.-55
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.3	1.2	1.57	0.4	0.3
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.9	1.2	1.56	0.1	0.3
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.5	-	7.6	0.3	0.0
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	6.2	7.4	47.00	4.5	5.8
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	58	48.4	69.54	80	62
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	8.3	26.8	5.0	10.5	13.4
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	43	13.5	1.86	35	27.0
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	5.8	5.6	194.0	1.7	0.4
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	62	64.6	1.57	209.0	875.0
วงจรเงินสด	วัน	39	-	-	-95	-
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)						
อัตรากำไรขั้นต้น	%	18	16.8	7.61	25.5	53.2
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	4.5	0.2	10.98	25.5	49.5
อัตรากำไรสุทธิ	%	2.8	0.0	17.75	2.4	13.7
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	10	0.0	(0.63)	1.2	9.0
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน(Efficiency Ratio)						
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์(เฉลี่ย)	%	5.1	0.2	(0.60)	(0.6)	1.8
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร(เฉลี่ย)	%	21.2	11.2	(13.96)	1.63	4.3
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.8	0.2	0.05	0.23	0.1
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)						
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.8	0.0	0.04	0.3	4.1
อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.1	0.0	13.3	0.4	1.8
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย	เท่า	44.7	10,395.5	(5.02)	1.8	2.5
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	เท่า	1.2	-	-	0	-
อัตราการจ่ายเงินปันผล	%	138.6	-	-	0	-
อัตราส่วนอื่นๆ						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานก่อนการออกหุ้นเพิ่มทุน	บาท/หุ้น	0.18	0.0	0.0	(0.020)	0.0
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	ล้าน/หุ้น	50	394.0	551.1	488.0	551.1

หมายเหตุ

1. วงจรเงินสดประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 คำนวณรวมเจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งวงจรการจ่ายเงินของเจ้าหนี้ดังกล่าวใช้ระยะเวลานานครอบคลุมระยะเวลาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ
2. การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน สำหรับประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 อ้างอิงจากตัวเลขงบการเงินรวมของ SPCG และบริษัทย่อย เพื่อใช้ในการเปรียบเทียบ ทั้งนี้ การเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ หรือการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม (Reverse Takeover)

2 คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

2.1. ภาพรวมการดำเนินงาน และการปรับโครงสร้างธุรกิจของบริษัทฯ

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (“SPC”) โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนแบบเฉพาะเจาะจงจำนวน 450,000,000 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมมูลค่าทั้งสิ้น 450,000,000 บาท เพื่อชำระค่าหุ้นของ SPC แทนการชำระเป็นเงินสด ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้นใน SPC ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยรายการดังกล่าวถือเป็นการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม โดย SPC ผ่านบริษัทฯ เนื่องจากขนาดธุรกิจของ SPC ใหญ่กว่าขนาดธุรกิจเดิมของบริษัทฯ เกินกว่าร้อยละ 100 ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2554 บริษัทฯ ได้ทำการเปลี่ยนชื่อจากบริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

เพื่อรองรับแผนงานการขยายธุรกิจ และการลงทุนในอนาคต บริษัทฯ จึงได้ทำการจัดโครงสร้างธุรกิจในรูปของการเป็น ธุรกิจการลงทุน (Holding Company)โดยแบ่งการถือหุ้นในธุรกิจหลักเป็น 2 ด้าน คือ

2.1.1. ด้านธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยจะดำเนินการผ่าน SPC, SPA และ SPE ซึ่งสามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภท ดังนี้

1.1. ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

1.2. ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (“EPC”)

1.3. ธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (“OMM”)

2.1.2 ด้านธุรกิจเหล็ก ซึ่งเป็นธุรกิจเดิมของบริษัทฯ ปัจจุบันได้จัดตั้งบริษัทใหม่ ชื่อ บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด (SSR) เพื่อรองรับการโอนธุรกิจเหล็กที่ดำเนินการอยู่เดิม มาดำเนินการต่อ

บริษัทฯ ยังได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการเติบโตทางด้านธุรกิจพลังงาน ซึ่งเป็นปัจจัยพื้นฐานที่สำคัญของการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ และความเป็นอยู่ของประชาชน ทำให้ยังต้องมีการขยายตัวและการลงทุนเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตรองรับการใช้พลังงานไฟฟ้าในอนาคตอีกมาก ในปี 2555 บริษัทจึงได้เข้าร่วมลงทุนกับผู้นำในการผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้าจากประเทศญี่ปุ่น ในการจัดตั้งบริษัทร่วมอีกแห่งหนึ่ง คือ บริษัท เอ็นเนเกท (ไทยแลนด์) จำกัด (“EGT”) เพื่อเป็นแหล่งผลิตอุปกรณ์ควบคุมระบบไฟฟ้าทั้งในโรงงานอาคารขนาดใหญ่ และที่พักอาศัย โดยบริษัทเข้าทำการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน และปัจจุบันอยู่ระหว่างการเตรียมการเพื่อเริ่มดำเนินการ

นอกจากนี้ บริษัทยังได้บรรลุข้อตกลงในการที่จะเข้าลงทุนถือหุ้นในบริษัท ไทยโซลาร์ ฟิวเจอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 70 เพื่อเป็นฐานในการเข้าสู่ธุรกิจจำหน่ายและบริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาต่อไป ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการดำเนินการในขั้นตอนของการเข้าซื้อหุ้น และการเตรียมการเพื่อดำเนินแผนงานในอนาคต

2.2 นโยบายบัญชีของการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) หรือ การเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม

จากการที่ SPC รวมธุรกิจแบบย้อนกลับกับบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 และทำให้ผู้ถือหุ้นเดิมของ SPC ได้เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90 และมีอำนาจการควบคุมบริษัทฯ จึงถือเป็นการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่องการรวมธุรกิจ

จากมาตรฐานบัญชีฉบับดังกล่าวนั้น การจัดทำงบการเงินรวมสำหรับการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับภายใต้ชื่อบริษัทฯ ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ตามกฎหมาย แต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชีเนื่องจากถูกควบคุมโดยผู้ถือหุ้นเดิมของ SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามกฎหมาย และการที่บริษัทฯ ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนโอนให้แก่ผู้ถือหุ้น SPC เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งจำนวนของ SPC นั้น จึงพิจารณาได้ว่างบการเงินรวมเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของบริษัทย่อยตามกฎหมาย หรือ SPC และการจัดทำงบการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัทย่อยที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ SPC ซึ่งเป็นผู้ซื้อบริษัทฯ แบบย้อนกลับ

ดังนั้น บริษัทฯ จึงเริ่มจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ SPCG เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ หรือตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 เป็นต้นมา ซึ่งการจัดทำบัญชีในงบการเงินรวมดังกล่าวเป็นการจัดทำงบการเงินรวมเสมือนว่า SPCG เป็นบริษัทแม่ และ ธุรกิจเดิมของบริษัทฯ (ธุรกิจเหล็ก) เป็นบริษัทย่อย

ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น SPC เป็นผู้ดำเนินการผ่านบริษัทย่อยของ SPC และ SPA ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตลอดปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ดำเนินการลงทุนเพื่อขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ สามารถเปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้แล้วทั้งสิ้น 9 โครงการ กล่าวคือ

1. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553
2. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554
3. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2554
4. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554
5. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2554
6. บริษัท โซล่า เพาเวอร์(ขอนแก่น 1) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2555
7. บริษัท โซล่า เพาเวอร์(โคราช 3) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2555
8. บริษัท โซล่า เพาเวอร์(โคราช 4)จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555
9. บริษัท โซล่า เพาเวอร์(โคราช 7) จำกัด เปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2555

จากการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้รายได้จากการขายและบริการของ บริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 578.5 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (โดยรายได้ดังกล่าวคำนวณจากงบการเงินรวมของ SPC ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ) เป็น 1,214.3 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 109.9 เนื่องจากบริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 9 โครงการ กล่าวคือ โคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 เลย 1 ขอนแก่น1 โคราช 3 โคราช 4 และ โคราช 7 เมื่อเทียบกับจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพียง 5 โครงการ ได้แก่ โคราช 1 สกลนคร1 นครพนม1 โคราช 2 และ เลย 1 ในงวดเดียวกันปี 2554 รวมทั้งบริษัทฯ ยังรับรู้รายได้จากธุรกิจเหล็กเพิ่มเติมอีกจำนวน 302.7 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายได้รอบปีสิ้นสุด ณวันที่ 31 ธันวาคม 2555

บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 273.0 ล้านบาท และ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 646.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 47.2 และร้อยละ 53.3 ตามลำดับ โดยต้นทุนขายส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ประกอบด้วย

(1) ต้นทุนจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นค่าเสื่อมราคาจากสินทรัพย์ถาวรที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 75.5 ล้านบาท และ 162.1 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ

(2) ต้นทุนจากธุรกิจเหล็ก ซึ่งส่วนใหญ่เป็นต้นทุนวัตถุดิบเหล็ก และต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง โดยมีจำนวนทั้งสิ้นประมาณ 223.7 ล้านบาท และ 266.7 ล้านบาท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555ตามลำดับ

จากข้อมูลข้างต้น ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถสร้างอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ในระดับที่สูง ซึ่ง ณ ปัจจุบันธุรกิจนี้มีอัตรากำไรขั้นต้นกว่าร้อยละ 70 เนื่องจากต้นทุนขายของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้น มีน้อยมากเมื่อเทียบกับรายได้ที่ได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งรายได้จากส่วนเพิ่มของค่าไฟ หรือ Adder ในอัตราหน่วยละ 8 บาท ตามนโยบายการสนับสนุนจากรัฐบาล

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายจำนวนรวมทั้งสิ้น 234.2 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 498.9 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวส่วนใหญ่ประกอบด้วย

(1) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 131.5 ล้านบาท และ 267.3 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ ซึ่งโดยหลักเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน 95.5 ล้านบาทในปี 2554 และ 102.2 ล้านบาทในปี 2555

(2) ต้นทุนทางการเงินจำนวน 102.7 ล้านบาท และ 229.9 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ

(3) ภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 32.6 ล้านบาท และ 42.9 ล้านบาท ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ

จากปัจจัยข้างต้น ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ จำนวน 13.9 ล้านบาท และ 166.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไร สุทธิประมาณอัตราร้อยละ 2.4 และ 13.7 ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ

ทั้งนี้ หากพิจารณา ถึงค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ค่าตอบแทนผู้บริหาร และต้นทุนทางการเงิน จะเห็นได้ว่า ค่าใช้จ่ายดังกล่าวปรับตัวสูงขึ้น สอดคล้องกับการขยายตัวทางธุรกิจของบริษัท นอกจากนี้ SPC ได้มีการป้องกันความเสี่ยงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนด้วยการทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) ไว้เป็นส่วนใหญ่ ซึ่งแม้ว่าจะทำให้มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น แต่ก็สามารถลดความเสี่ยงทางการเงินได้เป็นอย่างดี

การจัดทำงบการเงินรวมของบริษัทฯ โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากบริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (EPC) ของ SPC ที่ดำเนินการให้กับบริษัทย่อยของ SPC รายได้จากการให้บริการ EPC ดังกล่าวถือเป็นรายการระหว่างกันและตามมาตรฐานบัญชี รายการดังกล่าวจะถูกตัดรายการออกจากงบการเงินรวม อย่างไรก็ดี ภาษีเงินได้นิติบุคคลของ SPC นั้นจะถูกพิจารณาแยกชำระตามงบการเงินเดี่ยวของแต่ละบริษัท ดังนั้น เมื่อบริษัทฯ จัดทำงบการเงินรวม รายการรายได้จาก EPC ถูกตัดออกในขณะ

ที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลยังถูกบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัท ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทำให้รายได้จากการขายไฟฟ้าอาจยังมีไม่มากนัก อย่างไรก็ดี เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ รายได้จากการขายไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นตามลำดับ บริษัทฯ เชื่อว่ารายได้ดังกล่าวจะส่งผลให้ผลประกอบการของบริษัทฯ ปรับตัวดีขึ้นในอนาคต ซึ่งบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่าผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะคุ้มค่ากับการลงทุน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 5,201.2 ล้านบาท และ 13,021.7 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ จำนวน 4,070.8 ล้านบาท และ 11,147.9 ล้านบาท สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 173.8 ซึ่งที่ดินอาคารและอุปกรณ์ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีหนี้สินรวม จำนวน 4,056.7 ล้านบาท และ 10,463.2 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ จัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อใช้ลงทุนในสินทรัพย์ถาวร และเป็นเงินทุนหมุนเวียนจากเงินทุนจากเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงินเป็นหลัก เพื่อเร่งทำการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับ 3.54 เท่า และ 4.09 เท่า สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาจากอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (Interest bearing debt) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น จะพบว่าอัตราส่วนอยู่อยู่ที่ระดับ 2.6 เท่าในปี 2554 และ 3.2 เท่าในปี 2555

2.3 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

รายได้จากการขายและบริการ และรายได้อื่น

จากการที่ SPCG เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อม เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 ทำให้ บริษัทฯ เริ่มจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 28 มีนาคม 2554 เป็นต้นมา ดังนั้น งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ จึงมีรายได้จาก 2 ธุรกิจ คือ ธุรกิจเหล็กและธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งรายได้รวมคิดเป็นจำนวน 1,214.3 ล้านบาท และเมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯมีรายได้รวมคิดเป็นจำนวน 578.5 ล้านบาท คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 110 จากการรับรู้รายได้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ สัดส่วนรายได้จากการขายและบริการของธุรกิจเหล็กและธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 คิดเป็นสัดส่วนรายได้จากแต่ละธุรกิจในอัตราร้อยละ 24.0 และ 63.5 ตามลำดับ รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้นนั้น ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 2554 และ 2555 สรุปดังนี้

โครงสร้างรายได้	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55		รอบปี สิ้นสุด วันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปี สิ้นสุด วันที่ 31-ธ.ค.-55	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
(1) ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์										-
1. รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	ปี 2553 SPC ยังไม่ได้มีการเข้าจดทะเบียน ในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ						275.10	46.92	809.70	63.50
2. รายได้จากการให้บริการ							-	-	99.90	7.80
3. รายได้อื่น							-	-	59.30	4.60
รวมรายได้ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์							**275.10**	**46.90**	**968.90**	**76.00**
(2) ธุรกิจเหล็ก										
1. รายได้จากการขาย	145.10	45.90	175.90	52.90	193.60	63.20	175.90	30.01	193.60	15.20
แผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอน										
-ชนิดไม่เคลือบสี	96.20	30.40	175.90	52.90	193.60	63.20	175.90	30.01	193.60	15.20
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	48.90	15.50	-	-	-	-	-	-	-	-
2. รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.30	127.60	21.76	111.10	8.70
3. รายได้อื่น	4.80	1.50	8.20	2.50	1.80	0.60	7.70	1.31	1.80	0.10
รวมรายได้ธุรกิจเหล็ก	**316.20**	**100.00**	**332.65**	**100.00**	**306.50**	**100.00**	**311.20**	**53.10**	**306.51**	**24.00**
รวมรายได้ทั้งหมด	**316.20**	**100.00**	**332.70**	**100.00**	**306.50**	**100.00**	**586.30**	**100.00**	**1,275.40**	**100.00**

ต้นทุนและกำไรขั้นต้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 มียอดต้นทุนขายเพิ่มขึ้นจากทั้งธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และธุรกิจเหล็ก โดยต้นทุนขายและบริการจากทั้งสองธุรกิจรวมทั้งสิ้นจำนวน 305.5 ล้านบาท และ 567.6 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 85.8 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของต้นทุนขายและต้นทุนขายพร้อมติดตั้งดังกล่าวแปรผันตามยอดขายและการเติบโตของบริษัทที่เปลี่ยนแปลงไป รวมทั้งผลกระทบจากความผันผวนของราคาเหล็กซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของธุรกิจเหล็ก ซึ่งต้นทุนขายจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่เป็นค่าเสื่อมราคาของทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน และต้นทุนบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และมีสัดส่วนค่อนข้างน้อยเมื่อเทียบกับต้นทุนขายจากธุรกิจเหล็ก

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายรวมประมาณร้อยละ 47.2 และร้อยละ 53.3 ตามลำดับ บริษัทสามารถทำอัตรากำไรขั้นต้นได้สูงขึ้นคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ทั้งนี้ อัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มจำนวนโรงมากขึ้นเป็น 9 โรง ซึ่งให้อัตรากำไรขั้นต้นในสัดส่วนที่ค่อนข้างสูง

รายการ (หน่วย : ล้านบาท)	SPCG (หลังหักรายการระหว่างกัน)	SSR	รวม 36 โครงการโซล่าฟาร์ม (COD แล้ว 9 โครงการ)
รายได้จากการขายและบริการ	1,214.40	302.70	809.70
หัก ต้นทุนขายและบริการ	(567.60)	(266.70)	(246.40)
กำไรขั้นต้น	647.70	36.00	563.30
อัตรากำไรขั้นต้น	53.30%	11.90%	69.60%
กำไรสุทธิ	166.10	0.50	253.70
อัตรากำไรสุทธิ	13.40%	0.20%	31.30%
EBITDA	589.30	6.10	600.00
EBITDA margin	48.50%	2.00%	74.10%

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 มียอดค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร รวมทั้งค่าตอบแทนผู้บริหาร รวมจำนวน 131.5 ล้านบาท และ 267.3 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 103.3 เมื่อเทียบกับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากในปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน และผู้บริหาร ที่มีการสรรหามาเพิ่มเติมเพื่อรองรับการขยายตัวและการลงทุนของโซล่าฟาร์มของบริษัท อีกทั้งมีค่าใช้จ่ายทางอ้อมในการจัดหาเงินทุนเพื่อพัฒนาโซล่าฟาร์มที่ต้องบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทันที แม้ว่าจะยังเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เช่น ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย เป็นต้น

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มียอดกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม จำนวนทั้งสิ้น166.1 ล้านบาท คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1,086.4 เมื่อเทียบกับปี 2554 ที่มีกำไรสุทธิ 14 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทสามารถเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และจำหน่ายไฟได้เพิ่มในระหว่างปี 2555 อีก 4 โครงการ รวมเป็นทั้งสิ้น จำนวน 9 โครงการ

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโครงการที่จำหน่ายไฟแล้ว เป็นโครงการที่ดำเนินการภายใต้บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51-70 จึงมีส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมร่วมอยู่ด้วย ประกอบกับโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนาแต่ยังไม่ได้เริ่มมีรายได้ ต้องทำการบันทึกค่าใช้จ่ายในช่วงเริ่มพัฒนาเข้าเป็นค่าใช้จ่ายของบริษัทและบริษัทย่อยในปี 2555 มูลค่า 137.3 ล้านบาท โดยที่โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างและพัฒนาเป็นโครงการที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ยกเว้นโครงการที่ดำเนินการผ่าน SPA การรับภาระค่าใช้จ่ายในช่วงก่อนเริ่มดำเนินการพาณิชย์ของบริษัทย่อยดังกล่าวไว้ทั้งจำนวน จึงส่งผลให้บริษัทมีกำไรสุทธิหลังหักส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมเหลือเพียง 39 ล้านบาทในปี 2555 ดีขึ้นกว่าปี 2554 ที่มีผลขาดทุน 11.8 ล้านบาท

2.4 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ภาพรวมสินทรัพย์

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 มียอดสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 5,201.2 ล้านบาท และ 13,021.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 150.36 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด เนื่องจากบริษัทฯ มีการรับรู้มูลค่าสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากการที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทยอยเปิดดำเนินการ ซึ่งสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดิน เป็นส่วนใหญ่

คุณภาพสินทรัพย์

ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ : สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 171.8 ล้านบาท และ 584.4 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 240.2 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ-สุทธิอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าจากธุรกิจเหล็กและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น โดยในจำนวนดังกล่าว มีลูกค้าที่เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันในปี 2555 จำนวน 232 ล้านบาท ซึ่งคือรายการเงินจ่ายล่วงหน้าแก่ผู้รับเหมาก่อสร้างโซล่าฟาร์มของบริษัทในระหว่างปี รวม 23 โครงการ ทั้งนี้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างดังกล่าว คือ บริษัท เจเพ็น จำกัด (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมได้จากหัวข้อรายการระหว่างกัน)

สินค้าคงเหลือ-สุทธิ : สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีสินค้าคงเหลือทั้งสิ้นจำนวน 29.5 ล้านบาท และ 54.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 86.1 เมื่อเทียบกับปี 2554 ซึ่งเป็นสินค้าของธุรกิจเหล็กเป็นส่วนใหญ่

รายจ่ายลงทุน

โดยงบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ถาวรประเภทที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 4,070.9 ล้านบาท และ 11,147.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 173.8 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เนื่องจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำเป็นต้องมีการลงทุนสูงในสินทรัพย์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งสินทรัพย์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ คือ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดินพร้อมส่วนปรับปรุงที่ดิน ทั้งนี้ ในปี 2556 บริษัทฯ จะยังคงมีรายจ่ายลงทุนในทรัพย์สินถาวรอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากบริษัทฯ ต้องลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในส่วนที่เหลือจนครบ 36 โครงการ

แหล่งที่มาของเงินทุน

หนี้สินรวม : งบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 4,056.7 ล้านบาท และ 10,463.2 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 157.9 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีหนี้สินจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากบริษัทฯ อยู่ในระหว่างการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งรายการหนี้สินหลัก คือ เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ ซึ่งเป็นเจ้าหนี้ค่าสั่งซื้ออุปกรณ์และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 1,879 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีเงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเงินทุนหมุนเวียน ณ 31 ธันวาคม 2555 มีมูลค่ารวม 6,967.3 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินจากธุรกิจเหล็กมีจำนวนไม่มาก โดยมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 53.2 ล้านบาท และส่วนใหญ่เป็นหนี้สินหมุนเวียนของธุรกิจ

ส่วนของผู้ถือหุ้น : งบการเงินรวมสำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นคิดเป็นจำนวน 1,144.5 ล้านบาท และ 2,558.5 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 123.5 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นเนื่องจากการออกหุ้นเพิ่มทุนเสนอขายประชาชนทั่วไป เมื่อ 24 กุมภาพันธ์ 2555 จำนวน 60 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 21 บาท เป็นมูลค่าระดมทุนรวมทั้งสิ้น 1,260 ล้านบาท เมื่อหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องแล้ว คงเหลือเงินทุนที่ระดมได้ 1,162.8 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจอีกจำนวน 89.0 ล้านบาท ซึ่งเป็นการบันทึกบัญชีภายหลังจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับของ SPC กับบริษัทฯ ทำให้ส่วนของผู้ถือหุ้นมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน จากงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 4.09 เท่า ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินในรูปแบบ Project Finance เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและซื้ออุปกรณ์หลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มมากขึ้น ซึ่งหลังจากก่อสร้างโรงไฟฟ้าเสร็จ ก็จะไม่มีความจำเป็นต้องเพิ่มภาระหนี้สินเพื่อใช้จ่ายลงทุนอีกต่อไป และหากบริษัทมีผลประกอบการเป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ ก็จะส่งผลให้สัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงเป็นลำดับ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำการออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญไว้จำนวน 279,999,581 หน่วย ซึ่งจะครบกำหนดใช้สิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ในวันที่ 2 มีนาคม 2558

ในสัดส่วน 1 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ต่อ 1 หุ้นสามัญ ราคาหุ้นละ 1 บาท ภายหลังการใช้สิทธิในช่วงเวลาดังกล่าว บริษัทจะมีเงินเพิ่มทุนเข้ามาสูงสุดประมาณ 280 ล้านบาท (ในกรณีที่ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนครบทุกหน่วย) อันจะทำให้โครงสร้างเงินทุนที่มาจากส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทเพิ่มสูงขึ้น

อนึ่ง ในปี 2555 นี้ คณะกรรมการของบริษัทได้มีมติอนุมัติในหลักการให้ศึกษาทางเลือกในการระดมทุน เพื่อทำการจัดโครงสร้างทางการเงินของบริษัทมีความเหมาะสม และลดต้นทุนทางการเงิน อีกทั้งมีความคล่องตัวในการบริหารจัดการ โดยให้ทำการศึกษาเครื่องมือทางการเงินอื่น เช่น การจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน การออกหุ้นกู้ หรือการระดมทุนในรูปแบบอื่น เป็นต้น ซึ่งฝ่ายจัดการของบริษัทอยู่ระหว่างการพิจารณาและศึกษารายละเอียด

สภาพคล่อง

กระแสเงินสด งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นงบการเงินรวมของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เพื่อนำมาเปรียบเทียบกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ตามมาตรฐานบัญชีว่าด้วยการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ (Reverse Takeover) ทั้งนี้ ในปี 2554 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ จำนวน 226.4 ล้านบาท และในปี 2555 มีกระแสเงินสดลดลง 239.8 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการนำเงินทุนไปใช้ลงทุนในธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์

2.5 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของแต่ละกลุ่มธุรกิจ

ภายหลังจากที่ SPC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทางอ้อมผ่านบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2554 นั้น บริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจ 2 กลุ่ม คือ ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งดำเนินการโดย SPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และ ธุรกิจเหล็ก ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทฯ และเพื่อให้เกิดความเข้าใจในแต่ละธุรกิจอย่างละเอียด จึงแยกวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของแต่ละธุรกิจ ดังนี้

2.5.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) ตารางสรุปงบการเงินของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC

งบดุล - บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด

รายการ	งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	266.36	17.28	25.72	0.59
ลูกหนี้การค้า	58.82	3.82	310.80	7.11
สินค้าคงเหลือ	15.22	0.98	25.04	0.57
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	14.41	0.94	0.30	0.01
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**354.81**	**23.02**	**361.86**	**8.27**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินให้ผู้ยืมแก่บริษัทย่อย	-	-	12.75	0.29
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	1,111.06	72.09	3,875.80	88.60
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	56.59	3.67	89.97	2.06
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.57	0.04	0.72	0.02
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และมีข้อจำกัดการใช้	0.07	0.01	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18.05	1.17	33.15	0.76
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**1,186.34**	**76.98**	**4,012.38**	**91.73**
รวมสินทรัพย์	**1,541.15**	**100.00**	**4,374.25**	**100.00**

รายการ	งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน		-		-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	493.24	32.00	1,170.51	26.76
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง	320.27	20.78	1,235.02	28.23
เงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	37.50	0.86
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนด 1 ปี	1.62	0.11	3.97	0.09
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน ที่ถึงกำหนด 1 ปี	1.87	0.12	1.96	0.04
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7.06	0.46	41.00	0.94
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**824.06**	**53.47**	**2,489.96**	**56.92**
หนี้ไม่สินหมุนเวียน				
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1.42	0.09	1.20	0.03
เงินกู้ยืมระยะยาว	8.15	0.53	20.99	0.48
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	3.78	0.25	1.83	0.04
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยรอซื้อคืน	185.17	12.01	166.91	3.81
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	0.29	0.02	0.29	0.01
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**198.81**	**12.90**	**191.22**	**4.37**
รวมหนี้สิน	**1,022.87**	**66.37**	**2,681.18**	**61.29**
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	450.00	29.20	1,500.00	34.29
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	450.00	29.20	1,500.00	34.29
กำไรสะสม	68.28	4.43	193.06	4.41
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	**518.28**	**33.63**	**1,693.06**	**38.71**
รวมหนี้สินและส่วนผู้ถือหุ้น	**1,541.15**	**100.00**	**4,374.25**	**100.00**

งบกำไรขาดทุน - บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

ณรายการ	งบตรวจสอบ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะบริษัทย่อย)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	631.13	98.97	1,623.28	99.30	-	-
รายได้การขายไฟ	-	-	-	-	809.68	95.61
รายได้อื่น	6.58	1.03	11.41	0.70	37.18	4.39
รวมรายได้*	**637.72**	**100.00**	**1,634.69**	**100.00**	**846.86**	**100.00**
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนขาย และการให้บริการ	483.87	75.88	1,376.46	84.20	246.42	29.10
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	41.51	6.51	59.83	3.66	147.03	17.36
รวมค่าใช้จ่าย	**525.38**	**82.39**	**1,436.29**	**87.86**	**393.45**	**46.46**
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้	**112.33**	**17.61**	**198.40**	**12.14**	**453.41**	**53.54**
ต้นทุนทางการเงิน	14.41	2.26	33.71	2.06	199.30	23.53
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	**97.92**	**15.35**	**164.69**	**10.07**	**254.11**	**30.01**
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30.20	4.74	39.91	2.44	0.41	0.05
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับงวด	**67.72**	**10.62**	**124.78**	**7.63**	**253.71**	**29.96**

หมายเหตุ * ประกอบด้วยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า และรายได้จากการขายอื่นๆ

(1.2) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทฯได้วิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยพิจารณาจากงบการเงินของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เป็นหลัก ทั้งนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดผ่าน SPC

(1.2.1) รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(ก) รายได้จากการขาย

รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มาจากธุรกิจภายในกลุ่ม ดังนี้

การลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ดำเนินการโดยบริษัทย่อยของ SPC โดยมีรายได้ 2 ประเภท คือ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และ รายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ซึ่งได้บันทึกบัญชีเป็นรายได้จากการขาย

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ดังกล่าวเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. และยังมีรายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า(Adder) เป็นการได้รับสิทธิประโยชน์จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า(Adder)ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (KWh) เป็นระยะเวลา 10 ปี ทั้งนี้ นับจากวันเริ่มต้นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโคราช 1 ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2553 และสามารถดำเนินการผลิตและขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ได้ บริษัทได้ใช้โครงการโคราช 1 เป็นต้นแบบในการพัฒนาโครงการอื่น ๆ ส่วนที่เหลือ จนประสบความสำเร็จ ได้แก่ สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 เลย 1 ขอนแก่น1 โคราช3 โคราช 4 และโคราช 7 ซึ่งได้ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554 22 เมษายน 2554 13 กันยายน 2554 15 กันยายน 2554 15 กุมภาพันธ์ 2555 9 มีนาคม 2555 14 พฤษภาคม 2555 และ 30 พฤษภาคม 2555 ตามลำดับ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งสิ้น 312.8 ล้านบาท และ 809.7 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 98.1 และ 95.0ของรายได้รวมของ SPC ตามลำดับ

ลำดับ	ชื่อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	จังหวัดที่ตั้งโรงไฟฟ้า	ทุนจดทะเบียน	การลงทุนของ SPC	สัญญาลงวันที่	COD[1]
1	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	280,000,000	59%	15 พ.ค. 2552	21 เม.ย. 2553[2]
2	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด	5.88	สกลนคร	189,000,000	51%	19 มิ.ย. 2552	9 ก.พ. 2554[2]
3	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด	5.88	นครพนม	189,000,000	51%	18 มิ.ย. 2552	22 เม.ย. 2554[2]
4	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช2) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	189,000,000	56.%	27 ก.ค. 2552	13 ก.ย. 2554[2]
5	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย1) จำกัด	5.88	เลย	189,000,000	56%	29 ก.ค. 2552	15 ก.ย. 2554[4]
6	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น1) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	195,000,000	70%	28 ก.ค. 2552[3]	15 ก.พ. 2555[1]
7	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช3) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	162,500,000	60%	8 ม.ค. 2553	9 มี.ค 2555[1]
8	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	175,000,000	60%	8 ม.ค. 2553	14 พ.ค. 2555[2]
9	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	162,500,000	60%	8 ม.ค. 2553	30 พ.ค. 2555[2]
10	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	15 ม.ค. 2556[1]
11	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	15 ม.ค. 2556[1]
12	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	16 ม.ค. 2556[1]
13	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น3) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	17 ม.ค. 2556[1]
14	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น4) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	17 ม.ค. 2556[1]
15	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น5) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	18 ม.ค. 2556[1]
16	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น8) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	18 ม.ค. 2556[1]
17	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	ก่อสร้างเสร็จแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมเชื่อมโยง
18	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น2) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
19	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์1) จำกัด	5.88	บุรีรัมย์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
20	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์2) จำกัด	5.88	บุรีรัมย์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
21	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น7) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
22	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี1) จำกัด	5.88	อุดรธานี	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
23	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม2) จำกัด	5.88	นครพนม	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
24	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย1) จำกัด	5.88	หนองคาย	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
25	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์3) จำกัด	5.88	บุรีรัมย์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
26	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร2) จำกัด	5.88	สกลนคร	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
27	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์3) จำกัด	5.88	สุรินทร์	157,500,000	100%	11 มี.ค. 2553	
28	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม3) จำกัด	5.88	นครพนม	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
29	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย2) จำกัด	5.88	เลย	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	จัดหาที่ดินแล้ว อยู่ระหว่างการเริ่มพัฒนา
30	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น6) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
31	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น10) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
32	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น9) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	11 มี.ค. 2553	
33	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์1) จำกัด	5.88	สุรินทร์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	อยู่ระหว่างจัดหาที่ดิน
34	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์2) จำกัด	5.88	สุรินทร์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
35	บริษัท เอเจ เทคโนโลยี จำกัด[5]	3.00	ลพบุรี	75,000,000	75%	18 ส.ค. 2554	ก่อสร้างเสร็จแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมเชื่อมโยง
36	บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด[6]	3.00	ลพบุรี	75,000,000	100%	18 ส.ค. 2554	

บริการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction: EPC) SPC ให้บริการ EPC แก่บริษัทย่อยของ SPC โดยได้เริ่มดำเนินการให้บริการ EPC ในปี 2552 ในการก่อสร้างโครงการโคราช 1 และทยอยให้บริการ EPC แก่โครงการอื่นๆในเวลาต่อมา ส่งผลให้ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีรายได้จากบริการ EPC จำนวน 603.2 ล้านบาท 1,551.2 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้จากให้บริการดังกล่าวเติบโตขึ้นตามจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้เริ่มทยอยก่อสร้าง อย่างไรก็ดีหากพิจารณาจากงบการเงินรวมของ SPC รายได้จากธุรกิจ EPC จะไม่แสดงยอดรายได้ เนื่องจากเป็นรายการที่ตัดออกในงบการเงินรวม เพราะปัจจุบัน SPC ให้บริการ EPC แก่บริษัทย่อยของ SPC ทั้งหมด

บริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring: OMM) SPC ให้บริการ OMM กับบริษัทย่อยของ SPC โดยได้เริ่มดำเนินการให้บริการ OMM ในปี 2553 สำหรับโครงการโคราช 1 และทยอยให้บริการ OMM แก่โครงการอื่นๆที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเวลาต่อมา ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีรายได้จากธุรกิจบริการ OMM จำนวน 27.9 ล้านบาท และ 69.8 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้จากการให้บริการดังกล่าวเติบโตขึ้นตามจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์จากจำนวน 5 โครงการในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็น 9 โครงการ ณ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 อย่างไรก็ดีหากพิจารณาจากงบการเงินรวม รายได้จากธุรกิจ OMM จะไม่แสดงยอดรายได้ เนื่องจากเป็นรายการที่ตัดออกในงบการเงินรวม เพราะปัจจุบัน SPC ให้บริการ OMM แก่บริษัทย่อยของ SPC ทั้งหมด

รายได้จากการขายแผงพลังงานแสงอาทิตย์ คือ การขายแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับบริษัทย่อย ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายได้ 2.2 ล้านบาท

รายได้อื่น รายได้อื่น ประกอบด้วยดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายเงินลงทุน และรายได้อื่นๆ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีรายได้อื่นคิดเป็นจำนวน 6.6 ล้านบาท และ 11.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.0 และร้อยละ 0.7 ของรายได้รวมของ SPC ตามลำดับ

ตารางแสดงรายละเอียดโครงสร้างรายได้ของ SPC

	โครงสร้างรายได้	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55	
		มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
งบการเงินรวมของ SPC	1 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด**	73.10	85.80	103.10	32.50	106.80	12.50
	2 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด**	-	-	86.10	27.20	101.10	11.90
	3 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด**	-	-	63.90	20.20	99.80	11.70
	4 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด**	-	-	32.30	10.20	107.10	12.60
	5 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด**	-	-	27.40	8.60	97.20	11.40
	6 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น1) จำกัด**	-	-	-	-	89.40	10.50
	7 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช3) จำกัด**	-	-	-	-	85.20	10.00
	8 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช4) จำกัด**	-	-	-	-	63.50	7.40
	9 บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด**	-	-	-	-	59.60	7.00
	รวมรายได้จากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	73.10	85.80	312.80	98.70	809.70	95.00
	รายได้จากการขายแผงพลังงานแสงอาทิตย์	9.10	10.70	-	-	-	-
	รวมรายได้จากการขาย	**82.20**	**96.50**	**312.80**	**98.70**	**809.70**	**95.00**
	รายได้จากการให้บริการ	**1.60**	**1.90**	**-**	**-**	**-**	**-**
	รายได้อื่น*	**1.40**	**1.60**	**4.20**	**1.30**	**43.00**	**5.00**
	รวมรายได้	**85.20**	**100.00**	**317.00**	**100.00**	**852.70**	**100.00**
งบการเงินเฉพาะกิจการ****	รายได้จากธุรกิจบริการด้านวิศวกรรมจัดหาและก่อสร้างแบบครบวงจร (Engineering Procurement Construction: EPC)	267.90	-	603.20	-	1,551.20	-
	รายได้จากธุรกิจบริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation, Maintenance and Monitoring: OMM)	5.90	-	27.90	-	69.80	-

หมายเหตุ * รายได้อื่น ได้แก่ ดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายเงินลงทุน และ รายได้อื่นๆ

** คิดเป็นร้อยละของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

(1.2.2) ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

(ก) ต้นทุนขาย ต้นทุนบริการ และกำไรขั้นต้น

ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้นจากการขาย ต้นทุนขายหลักของ SPC ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาของทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน และต้นทุนบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยค่าเสื่อมราคาของแผงพลังงานแสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนหลักของต้นทุนขาย ทั้งนี้ SPC เริ่มมีรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโคราช 1 ซึ่งเป็นโครงการแรกของ SPC รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีต้นทุนขาย จำนวน 74.1 ล้านบาท และ 166.27 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 23.72 และ 20.53 ของรายได้รวมตามลำดับ ทั้งนี้ต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก SPC ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโคราช 1 ในปี 2553 โครงการสกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลย 1 ในปี 2554 และ โครงการ ขอนแก่น 1 โคราช 3 โคราช 4 และโคราช 7 ในปี 2555 ส่งผล

ให้มีการรับรู้ค่าเสื่อมราคาของโครงการของ SPC จำนวน 9 โครงการ เป็นต้นทุนขาย รวมถึงต้นทุนบริหารด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่คือ เงินเดือนวิศวกร จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้ SPC มีกำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้าเฉลี่ยประมาณร้อยละ 76.28 และ ร้อยละ 79.47ตามลำดับ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ตามลำดับ

(ข) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งสิ้นจำนวน 64.2 ล้านบาท และ201.9 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.3 และ 23.7 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้น ร้อยละ 214.5 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารเกิดจากการที่ SPC มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่มากขึ้น ซึ่ง ณ รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 SPC มีเพียงโครงการโคราช 1 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพียงโครงการเดียว เทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่ SPC ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 5 โครงการ ได้แก่ โคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลย 1 และในปี 2555 ได้เปิดดำเนินการเพิ่มขึ้นอีก 4 โครงการ คือ ขอนแก่น 1 โคร่ช 3 โคราช 4 และโคราช 7 รวม ณ สิ้นปี 2555 ได้เปิดดำเนินการรวมทั้งสิ้น 9 โครงการโดยค่าใช้จ่ายในการบริหารหลักประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าที่ปรึกษากฎหมาย

(ค) ต้นทุนทางการเงิน

รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีต้นทุนทางการเงินทั้งสิ้นจำนวน 86.1 ล้านบาท และ 232.4 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27.2 และร้อยละ 27.25 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 169.9 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงินดังกล่าวแบ่งเป็นส่วนของดอกเบี้ยจ่ายที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากการที่ SPC เริ่มทยอยเบิกเงินกู้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยค่าบริหารจัดการเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นระหว่าง SPC IFC และ EFE และประมาณการอัตราดอกเบี้ยจ่ายเป็นไปตามที่ SPC จะต้องชำระตามเงื่อนไขที่ SPC มีสิทธิในการซื้อหุ้น (Call Option) และ สิทธิในการเลือกขายหุ้น (Put Option) ให้แก่ EFE และ IFC สำหรับโครงการโคราช 1 นครพนม 1 และสกลนคร 1

(1.2.3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีกำไร (ขาดทุน) สุทธิ จำนวน 16.5 ล้านบาท และ 165.1 ล้านบาท และ กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ จำนวน -(9.3) ล้านบาท และ 38.3 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิร้อยละ 5.3 และ 19.3 ตามลำดับ ทั้งนี้ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 นั้น แม้ว่ารายได้จากการขายไฟฟ้าจะเพิ่มสูงขึ้นจากการที่ SPC เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 5 โครงการ อย่างไรก็ดี SPC มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 21.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 6.7 ของรายได้รวม และค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มสูงขึ้น จำนวน 102.3 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 32.7 ของรายได้รวม ในปี 2555 SPC ได้เปิดโครงการเพิ่มขึ้นอีก 4 โครงการ ทำให้มีการรับรู้รายได้เพิ่มเป็น 9 โครงการ ทำให้มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเพิ่มขึ้นเป็น 232.4 ล้านบาทคิดเป็นอัตราร้อยละ 27.2 ของรายได้รวม ทั้งนี้ SPC มีการป้องกันความเสี่ยงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนด้วยการทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และแม้ว่า SPC ได้ลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนแล้วก็ตาม SPC ยังต้องรับรู้กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของแต่ละงวดในงบกำไรขาดทุน ทำให้เกิดความผันผวนต่อกำไร (ขาดทุน) สุทธิของ SPC อีกเล็กน้อย

(1.3) การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทฯได้วิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยใช้งบการเงินของ SPC และบริษัทย่อยของ SPC เป็นหลัก เนื่องจากบริษัทฯดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมดผ่าน SPC

ตารางแสดงโครงสร้างทางการเงิน - บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด

รายการ	งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่			
	31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม)		31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	33.00	0.67	297.20	2.370
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	263.60	5.30	0.00	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เผื่อขาย	-	-	0.00	-

รายการ	งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่			
	31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม)		31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า	98.90	1.99	169.10	1.35
สินค้าคงเหลือ	9.50	0.19	250.00	0.20
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าอุปกรณ์ก่อสร้าง	-	-		-
ภาษีซื้อรอใบกำกับ	-	-		-
ลูกหนี้กรมสรรพากร	106.30	2.14	251.60	2.01
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12.20	0.25	274.20	2.19
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**523.50**	**10.54**	**1,017.10**	**8.12**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมแก่กรรมการ				
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย				
เงินลงทุนในบริษัทย่อย				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	3,955.60	79.62	10,819.70	86.43
สินทรัพย์ระหว่างทาง	206.50	4.15	223.60	1.79
เงินจ่ายล่วงหน้าผู้รับเหมา และอุปกรณ์ก่อสร้าง	41.50	0.83		-
เงินมัดจำค่าที่ดิน	15.50	0.31		-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.60	0.01	5.00	0.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และมีข้อจำกัดการใช้	168.30	3.39	293.30	2.34
ค่ารับประกันเครื่องแปลงไฟฟ้ารอตัดจ่าย	51.50	1.04	126.10	1.01
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	2.30	0.05		-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2.90	0.06	33.70	0.27
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**4,444.70**	**84.46**	**11,501.40**	**91.88**
รวมสินทรัพย์	**4,968.20**	**100.00**	**12,518.50**	**100.00**
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	493.20	9.93	1,170.50	9.35
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง	116.50	2.34	181.80	1.45
เงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	37.50	0.30
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์	621.30	12.51	1628.10	13.00
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนด 1 ปี	231.50	4.66	725.60	5.79
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนด 1 ปี	1.80	0.03	1.90	0.02
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	-	-		-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	55.90	1.13	31.00	0.25
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	10.60	0.21	1.20	0.01
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	13.20	0.27	80.80	0.65
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**1,544.00**	**31.08**	**3,858.40**	**30.82**
หนี้สินไม่หมุนเวียน				-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1.40	0.03	1.20	0.01
เงินกู้ยืมระยะยาว	2,213.90	44.56	6,241.70	49.86
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	3.80	0.08	1.80	0.01
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยรอซื้อคืน	86.50	1.74	65.30	0.52

รายการ	งบตรวจสอบสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบการเงินรวม) ล้านบาท	ร้อยละ	31-ธ.ค.-55 (งบการเงินรวม) ล้านบาท	ร้อยละ
หุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีสิทธิเลือกขายคืน	98.70	1.99	101.60	0.81
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.30	0.01	0.30	0.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	2,404.60	48.40	6,411.90	51.22
รวมหนี้สิน	**3,948.60**	**79.48**	**10,270.30**	**82.04**
ส่วนของผู้ถือหุ้น				-
ทุนจดทะเบียน				-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	450.00	9.06		-
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว				-
หุ้นสามัญ 45,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	450.00	9.06	1500.00	11.98
หัก ลูกหนี้ค่าหุ้น	-	-		-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เผื่อขาย	-	-		-
กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เผื่อขาย - บริษัทย่อย	-	-		-
องค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น	(8.60)	(0.17)		-
กำไรสะสม	(9.40)	(0.20)	24.30	0.19
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	432.00	8.69	1,524.30	12.18
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	587.60	11.83	723.90	5.78
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	**1,019.60**	**20.50**	**2,248.20**	**17.96**
รวมหนี้สินและส่วนผู้ถือหุ้น	**4,968.20**	**100.00**	**12,518.50**	**100.00**

(ก) ภาพรวมของสินทรัพย์

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีสินทรัพย์รวมหลักเป็นการลงทุนในทรัพย์สินถาวร ซึ่งส่วนใหญ่เป็นทรัพย์สินโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาทิแผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดิน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 4,968.2 ล้านบาท และ 12,518.5 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 151.9 เมื่อเทียบกับปี 2554 สาเหตุการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวมมาจากการลงทุนในส่วนของบริษัทย่อย เพื่อพัฒนาโครงการอีก 29 โครงการเป็นส่วนใหญ่ ซึ่ง SPC เริ่มทยอยลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในรอบปี 2555 ก็สำเร็จเพิ่มอีก 4 โครงการที่สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งคาดว่าโครงการที่เหลืออยู่จะแล้วเสร็จภายในปี 2556 นี้

(ข) สินทรัพย์หมุนเวียน

ลูกหนี้การค้า ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีลูกหนี้การค้าทั้งสิ้นจำนวน 98.9 ล้านบาท และ 169.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 70.9 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ ลูกหนี้การค้าทั้งจำนวนเป็นลูกหนี้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งเพิ่มขึ้นมาจากการที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 SPC ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพียงโครงการเดียว คือโคราช 1 และรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC สามารถเปิดโครงการเพิ่มอีก 4 โครงการ กล่าวคือ สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และเลย 1 และปี 2555 เปิดเพิ่มอีก 4 โครงการ รวมเป็นทั้งสิ้น 9 โครงการ ส่งผลให้มีการเรียกเก็บเงินค่าขายไฟฟ้าจาก กฟภ. เพิ่มมากขึ้น

เมื่อพิจารณาความสามารถในการเก็บหนี้ของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 พบว่าระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย คิดเป็นจำนวน 112 วัน และ 75 วัน ตามลำดับ

(ค) สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ทั้งสิ้นจำนวน 118.5 ล้านบาท และ 525.8 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 343.7 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ รายการหลักของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น คือ ลูกหนี้กรมสรรพากร ซึ่งเป็นภาษีมูลค่าเพิ่มจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (VAT ซื้อ) และจะทยอยลดลง จากการนำภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายไฟฟ้า (VAT ขาย) มาหักลดได้ และ ภาษีซื้อรอใบกำกับ เป็นรายการที่รอใบกำกับภาษี ซึ่งเมื่อได้ใบกำกับภาษีแล้ว จะหักออกเป็นภาษีซื้อจริงต่อไป

(ง) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิหลัก ได้แก่ สินทรัพย์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยงานระหว่างก่อสร้าง แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และที่ดิน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ คิดเป็นจำนวน 3955.6 ล้านบาท และ 10,819.70 ล้านบาท หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 173.5 เมื่อเทียบกับปี 2554

และมีสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 206.5 ล้านบาท และ 223.6 ล้านบาท ปี 2554 และ 2555 ตามลำดับ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ แยกตามโครงการ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 สรุปดังนี้

ปี	SPC	โคราช 1	สกลนคร 1	นครพนม 1	โคราช 2	เลย 1	ขอนแก่น 1	โคราช 3	โคราช 4	โคราช 7	จำนวนรวม
2553	41.60	688.60	548.60	486.70	31.00	-	-	-		-	1,796.50
2554	56.60	666.10	546.90	574.10	590.90	572.40	67.30	473.20	143.70	101.70	3,792.90
2555	89.90	642.30	527.10	555.00	571.50	553.00	594.60	573.10	610.90	557.40	5,274.80

(จ) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น คิดเป็นจำนวน 225.0 ล้านบาท และ 693.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 208.3 เมื่อเทียบกับปี 2554

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้ เป็นเงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน และออมทรัพย์ ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่าย และขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดของสัญญาบริหารการเงิน (Cash Management Agreement) ที่ทำกับเจ้าหนี้สถาบันการเงิน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ2555 จำนวน 168.3 ล้านบาท และ 293.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 74.3 เมื่อเทียบกับปี 2554 ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ทำไว้กับธนาคารพาณิชย์

(ฉ) แหล่งที่มาของทุน - หนี้สิน

หนี้สินรวม

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีหนี้สินรวมของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งสิ้นจำนวน 3,948.6 ล้านบาท และ 10,270.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 160.1 เมื่อเทียบปี 2554 เปลี่ยนแปลงตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์,

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์คิดเป็นจำนวน 621.3 ล้านบาท และ 1,628.1 ล้านบาท หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 162.0 เมื่อเทียบปี 2554 เปลี่ยนแปลงตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินรวมคิดเป็นจำนวน 2,445.4 ล้านบาท และ 6,967.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 184.9 เมื่อเทียบปี 2554 ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจากการทยอยเบิกเงินกู้จากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC และเพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนของกิจการ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 มียอดเงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างจำนวน 5 โครงการ โคราช 1 สกลนคร 1 นครพนม 1 โคราช 2 และ เลย 1 และเพิ่มอีก 4 โครงการคือ ขอนแก่น 1 โคราช 3 โคราช 4 และ โคราช 7 ตามลำดับ

เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์

เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ เป็นเจ้าหนี้ค่าสั่งซื้ออุปกรณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ คิดเป็นจำนวน 621.3 ล้านบาท และ1,628.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 162.0 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ ยอดเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์เพิ่มมากขึ้นจากการที่ SPC สั่งซื้ออุปกรณ์เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งอุปกรณ์หลัก ได้แก่ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ เจ้าหนี้ค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นอัตรากว่าร้อยละ 90.0 ของมูลค่าเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์รวม

เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

ตารางสรุปเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน **หน่วย : ล้านบาท**

	31 ธ.ค. 53	31 ธ.ค. 54	31 ธ.ค. 55
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	493.20	1,170.50
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	408.80	2,477.60	6,967.30
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	(46.00)	(231.40)	(725.60)
ค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้รอตัดจ่าย	(6.70)	(32.30)	0.00
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	356.10	2,213.90	6,241.70

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC และบริษัทย่อย มีการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวนรวม 493.2 ล้านบาท ซึ่งเป็นการกู้ยืมในรูปของตั๋วสัญญาใช้เงินระยะเวลา 6 เดือน เพื่อใช้เป็นเงินหมุนเวียนสำหรับการดำเนินกิจการ และเพื่อใช้สำหรับเป็นเงินทุนในโครงการขอนแก่น 1 โคราช 3 โคราช 4 และโคราช 7 และปี 2555 เพื่อใช้เป็นทุนสำหรับโครงการที่กำลังก่อสร้าง

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คิดเป็นจำนวน 2,213.9 ล้านบาท และ 6,241.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 181.9 เมื่อเทียบปี 2554

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีวงเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารผู้ให้สินเชื่อ โดยเงินกู้ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ มีไว้เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ รายละเอียดของวงเงินกู้และภาระหนี้คงเหลือ สรุปดังนี้

ลำดับ	บริษัท	สัญญาเงินกู้		กำลังการผลิต	สัดส่วนการธนาคารในการให้กู้ยืม(%)						
		วงเงินกู้	วันที่	เมกะวัตต์	KBANK	BAY	Tana chart	ICBC	IFC	CTF	Total
1	โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1)	420,000,000	19 พย 52	6.12	100.00						100.00
2	โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1)	441,000,000	18 ตค 53	6.12	100.00						100.00
3	โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1)	441,000,000	18 ตค 53	6.12	100.00						100.00
4	โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2)	441,000,000	25 กค 54	6.12	23.54	17.67	17.67		27.32	13.80	100.00
5	โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1)	441,000,000	25 กค 54	6.12	23.54	17.67	17.67		27.32	13.80	100.00
6	โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1)	455,000,000	14 พย 54	6.12	40.00	30.00	30.00				100.00
7	โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3)	512,000,000	3 กพ 55	6.12	30.00	45.00		25.00			100.00
8	โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4)	517,500,000	3 กพ 55	6.12	30.00	45.00		25.00			100.00
9	โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7)	487,500,000	3 กพ 55	6.12	30.00	45.00		25.00			100.00

หมายเหตุ * KBANK คือ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน), IFC คือ บรรษัทการเงินระหว่างประเทศ, กองทุนเพื่อเทคโนโลยีสะอาด (CTF Fund) คือ Clean Technology Fund ซึ่งเป็นกองทุนที่จัดการโดยธนาคารโลก (World Bank) ซึ่งให้เฉพาะโครงการที่ช่วยรักษาสิ่งแวดล้อมและภูมิอากาศ, BAY คือ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) Tanachart คือ ธนาคารธนชาต จำกัด (มหาชน) (เดิมคือ ธนาคารนครหลวงไทย จำกัด (มหาชน)) ICBC คือ ธนาคาร ไอซีบีซี(ไทย)จำกัด(มหาชน)

(ฉ) ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 SPC มีภาระผูกพันกับสถาบันการเงินสำหรับการออกหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) จำนวน 0.1 ล้านบาท และภาระค้ำประกันการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทย่อย SPC จำนวน 1,031.6 ล้านบาท รวมถึงภาระผูกพันจากการทำสัญญาต่างๆ เช่น สัญญาก่อสร้าง สัญญาจ้างที่ปรึกษา สัญญาจ้างถมดิน สัญญาเช่าอาคารสำนักงาน สัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน สัญญาจ้างตกแต่งภายใน เป็นต้น รวมจำนวน 149.8 ล้านบาท นอกจากนี้ SPC มีภาระผูกพันจากการที่บริษัทย่อยต้องจ่ายค่าบริหารจัดการ (Management Fee) การซื้อคืนหุ้นสามัญ (Put and Call Option) และการให้สิทธิเลือกขายหุ้น (Put Option) ซึ่งได้มีการบันทึกไว้ในงบการเงินของ SPC แล้ว

(ช) แหล่งที่มาของทุน - ส่วนของผู้ถือหุ้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้น (ไม่รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย) ของ SPC คิดเป็นจำนวน 432.0 ล้านบาท และ 1,524.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 252.8 เมื่อเทียบกับปี 2554 ซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นมาจากการเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้น SPC จากทุนชำระแล้ว 450.0 ล้านบาท เพิ่มอีก 1,050 ล้านบาท ต้นปี 2555 หลังจากที่ บริษัทฯSPCG ซึ่งเป็นบริษัทแม่ได้ระดมเงินเพิ่มทุนจากตลาดหลักทรัพย์ เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2555 ที่ผ่านมา

ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 SPC มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 3.8 เท่า และ 4.6 เท่า ตามลำดับ ซึ่งมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ สาเหตุหลักที่อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นในช่วงระยะเวลาดังกล่าว เนื่องจาก SPC มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างและซื้ออุปกรณ์หลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้ค่าอุปกรณ์สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SPC อนึ่งแม้ว่า SPC จะได้ทำการเพิ่มทุนในช่วงระยะเวลาเดียวกันนั้น แต่การเพิ่มขึ้นของหนี้สินยังมีสัดส่วนมากกว่าการเพิ่มทุนดังกล่าว ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นตามลำดับ และหลังจากเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์สัดส่วนดังกล่าวก็จะลดลงตามลำดับ

หากพิจารณาเฉพาะในส่วนของหนี้ที่มีดอกเบี้ย (Interest Bearing Debt) ของ SPC ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 2.8 เท่า และ 3.6 เท่า ตามลำดับ และสาเหตุของการเพิ่มขึ้นของอัตราส่วนดังกล่าวในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เนื่องมาจาก SPC มีเงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะสั้นที่เพิ่มขึ้น เพื่อใช้ลงทุนก่อสร้างและซื้ออุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเพื่อใช้เป็นเงินหมุนเวียนในกิจการ

(ฌ) อัตราส่วนสภาพคล่อง

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 0.3 เท่า และ 0.2 เท่า ตามลำดับ อยู่ในระดับต่ำเนื่องจาก SPC อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หลายโครงการ จึงมีเจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ค่อนข้างสูง โดยเจ้าหนี้ส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้อุปกรณ์เกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาทิ แผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า เป็นต้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย มีค่าเท่ากับ 1.7 เท่า และ 1.8 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว SPC มีการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้า และจะเริ่มรับรู้รายได้เมื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทำให้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานในช่วงดังกล่าวจึงอยู่ในระดับต่ำ แต่เมื่อเริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ได้แล้วก็จะมีเงินสดเพียงพอในการชำระดอกเบี้ย เนื่องจากเป็นโครงการที่มีอัตรากำไรขั้นต้นสูง และมีกระแสเงินสดมาก

2.5.2 ธุรกิจเหล็ก

(1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจเหล็ก

บริษัทฯได้วิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจหล็กโดยใช้งบการเงินเฉพาะของบริษัทฯ เป็นหลัก เนื่องจากบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินธุรกิจเหล็กทั้งหมดด้วยตนเอง

เพื่อการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของธุรกิจเหล็กสำหรับรอบปี (งบเฉพาะกิจการ) สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เทียบรอบปี 2555 ดังนี้

ธุรกิจเหล็ก	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่					
	31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ) (SPCG)		31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ) (SPCG)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ) (STEEL)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขาย	145.10	45.90	175.90	52.90	191.60	62.53
รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.28
อื่นๆ	4.80	1.50	8.20	2.50	3.70	1.19
รวมรายได้	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**306.40**	**100.00**
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนขาย	123.20	38.90	156.00	46.90	173.70	56.69
ต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง	132.00	41.80	120.60	36.20	93.10	30.38
ค่าใช้จ่ายในการขาย	9.60	3.00	8.60	2.60	6.90	2.26
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	26.80	8.50	26.90	8.10	25.10	8.20
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	10.70	3.40	16.30	4.90	5.70	1.84
รวมค่าใช้จ่าย	**302.30**	**95.60**	**328.40**	**98.70**	**304.50**	**99.37**

ธุรกิจเหล็ก	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่					
	31-ธ.ค.-53 (งบเฉพาะกิจการ) (SPCG)		31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ) (SPCG)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ) (STEEL)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษีเงินได้นิติบุคคล	**13.90**	**4.40**	**4.200**	**1.30**	**1.90**	**0.63**
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	1.40	0.40	0.70	0.20	0.40	0.13
กำไรก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	**12.50**	**4.00**	**3.50**	**1.10**	**1.50**	**0.50**
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	3.60	1.20	1.70	0.50	1.01	0.33
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับงวด	**8.90**	**2.80**	**1.80**	**0.60**	**0.50**	**0.17**

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

(1.1) รายได้จากการขาย

รายได้หลักจากธุรกิจเหล็ก ประกอบด้วยรายได้จากการขาย และรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งโดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) รายได้จากการขาย ประกอบด้วยรายได้จากการขายแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนชนิดไม่เคลือบสี และชนิดเคลือบสี และแปเหล็กกล้ากำลังสูง สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายทั้งสิ้นจำนวน 175.9 ล้านบาท และ 191.5 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

(ข) รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง ประกอบด้วยรายได้จากการขายแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนชนิดไม่เคลือบสีและชนิดเคลือบสี และแปเหล็กกล้ากำลังสูง พร้อมบริการติดตั้งให้แก่โครงการต่างๆ โดยในรอบปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายพร้อมติดตั้งทั้งสิ้นจำนวน 148.4 ล้านบาท และ 111.1 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ25.1 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

ตารางแสดงรายละเอียดโครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ

โครงสร้างรายได้	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-53		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54		รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-55	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ*
ธุรกิจเหล็ก						
1. รายได้จากการขาย	145.10	45.90	175.90	52.90	191.60	62.50
- แผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอน-ชนิดไม่เคลือบสี	96.20	30.40	175.90	52.90	191.60	62.50
- ผลิตภัณฑ์อื่นๆ**	48.90	15.50	-	-	-	-
2. รายได้จากการขายพร้อมติดตั้ง	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.30
3. รายได้อื่น***	4.80	1.50	8.20	2.50	3.70	1.20
รวมรายได้ธุรกิจเหล็ก	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**306.40**	**100.00**

หมายเหตุ * ร้อยละของรายได้รวม

** ผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ โครงหลังคาสำเร็จรูป หลังคาโปร่งแสง แปเหล็กกล้ากำลังสูง และอุปกรณ์ประกอบ เช่น น๊อต สกรู เป็นต้น

*** รายได้อื่นประกอบด้วยดอกเบี้ยรับ กำไรจากการขายสินทรัพย์ รายได้จากการขนส่ง และรายได้จากการขายเศษเหล็ก

(1.2) ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

(ก) ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้น

ต้นทุนที่สำคัญของบริษัทฯสามารถแบ่งออกเป็น 2 ส่วนดังนี้

ต้นทุนขาย และกำไรขั้นต้นจากการขาย ต้นทุนขายโดยส่วนใหญ่เป็นต้นทุนแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นที่บริษัทฯ สั่งซื้อจาก บลูสโคป สตีล โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีต้นทุนขายทั้งสิ้นจำนวน 156 ล้านบาท และ 173.6 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 11.28 เมื่อเทียบกับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากมีการรับรู้ต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้นตามยอดขายที่ที่เพิ่มขึ้นเช่นกัน

ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายประมาณร้อยละ 11.3 และ 9.3 ซึ่งลดลงเนื่องจากสภาวะการแข่งขันด้านราคาในตลาด ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง

ต้นทุนขายพร้อมติดตั้ง และกำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้ง ต้นทุนขายพร้อมติดตั้งโดยส่วนใหญ่เป็นต้นทุนแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นที่บริษัทฯสั่งซื้อจาก บลูสโคป สตีล แรงงาน และค่าใช้จ่ายที่ใช้ในการดำเนินโครงการให้แล้วเสร็จ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีต้นทุนขายพร้อมติดตั้งทั้งสิ้น จำนวน 120.6 ล้านบาท และ 93.1 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 22.8 เนื่องจากลูกค้าเน้นการซื้อสินค้าสำเร็จรูปไปติดตั้งเอง อีกทั้งมีการแข่งขันราคาที่สูงมาก ดังนั้นในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายพร้อมติดตั้งประมาณร้อยละ 18.7 และ 16.2 ตามลำดับ ซึ่งอัตรากำไรขั้นต้นดังกล่าวลดลงเนื่องจากบริษัทฯมีการรับงานโครงการขายพร้อมติดตั้งน้อยลง

(ข) ค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขาย ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือนและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับพนักงานขาย สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีค่าใช้จ่ายในการขายทั้งสิ้นจำนวน 8.6 ล้านบาท และ 6.9 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 และร้อยละ 2.2 ของรายได้รวมตามลำดับ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินเดือนและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับพนักงาน ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และหนี้สงสัยจะสูญ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งสิ้นจำนวน 26.9 ล้านบาท และ 25.1 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 และร้อยละ 8.2 ของรายได้รวมตามลำดับ

ค่าตอบแทนผู้บริหาร สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีค่าตอบแทนผู้บริหารทั้งสิ้นจำนวน 16.3 ล้านบาท และ 5.65 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.9 และร้อยละ 1.8 ของรายได้รวมตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 65.3 เมื่อเทียบกับรอบปี 2554 เนื่องจากได้แยกออกมาจัดตั้งธุรกิจเหล็กเพื่อให้ง่ายต่อการควบคุม ดังนั้นค่าใช้จ่ายจึงไม่มาก

(1.3) กำไรสุทธิ

สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ คิดเป็นจำนวน 1.8 ล้านบาท และ 0.5 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 0.6 และร้อยละ 0.1 ตามลำดับ คิดเป็นการเปลี่ยนแปลงลดลงร้อยละ 72.2 จากรอบปี 2554 ทั้งนี้ อัตรากำไรสุทธิปรับตัวลดลงมาก เนื่องจากภาวะการแข่งขันด้านราคาที่รุนแรง ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง ส่งผลให้กำไรสุทธิลดลง

(2) การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจเหล็ก

บริษัทฯ ได้วิเคราะห์ฐานะทางการเงินของธุรกิจหล็กโดยใช้งบการเงินเฉพาะของบริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟจำกัด

ตารางแสดงโครงสร้างทางการเงิน - บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่			
	31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์ :สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11.41	15.73	6.69	6.49
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	12.35	17.03	43.02	41.72
สินค้าคงเหลือ	21.00	28.96	24.54	23.80
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12.15	16.75	19.17	18.59
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	56.91	78.47	93.42	90.59
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				

รายการ	งบตรวจสอบ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31-ธ.ค.-54 (งบเฉพาะกิจการ)		31-ธ.ค.-55 (งบเฉพาะกิจการ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	15.37	21.19	9.58	9.29
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.24	0.34	0.12	0.12
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	15.62	21.53	9.70	9.41
รวมสินทรัพย์	72.52	100.00	103.12	100.00
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น :หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	57.55	79.35	61.64	59.77
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนด	1.23	1.70	0.67	0.65
ชำระภายในหนึ่งปี		-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1.52	2.10	8.20	7.95
รวมหนี้สินหมุนเวียน	60.30	83.15	70.51	68.38
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	3.33	4.59	1.75	1.70
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	0.03	0.04	1.48	1.44
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3.36	4.63	3.23	3.13
รวมหนี้สิน	63.66	87.78	73.74	71.51
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	10.00	13.79	30.00	29.09
กำไร (ขาดทุน) สะสม	(1.14)	1.55	(0.62)	(0.60)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	8.86	12.22	29.38	28.49
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	72.52	100.00	103.12	100.00

หมายเหตุ * ร้อยละของสินทรัพย์รวม

(ก) ภาพรวมของสินทรัพย์

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 72.5 ล้านบาท และ 103.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 42.2 เมื่อเทียบกับปี 2554

สาเหตุการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์รวม ส่วนหนึ่งมาจากการเพิ่มขึ้นสินทรัพย์หมุนเวียนอันเกิดจากลูกหนี้การค้าในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 2555 เท่ากับ 12.3 ล้านบาท และ 60.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 393.5 เมื่อเทียบกับปี 2554 นอกจากนี้สินค้าคงเหลือในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เท่ากับ 21.0 ล้านบาท และ 24.5 ล้านบาท ตามลำดับ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 เมื่อเทียบกับ

ปี 2554

(ข) สินทรัพย์หมุนเวียน

ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 12.3 ล้านบาท และ 43.0 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 249.6 เมื่อเทียบกับปี 2554

ตารางลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระของบริษัทฯ สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 สรุปดังนี้

ลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ	31-ธ.ค.-54 พันบาท	31-ธ.ค.-55 พันบาท
เช็ครับลงวันที่ล่วงหน้า	2,173.50	9,682.04
เช็คคืน	-	209.46
ลูกหนี้การค้า	10,178.69	33,129.90
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	7,010.84	15,704.05
เกินกำหนด 1-30 วัน	2,126.05	11,779.07
เกินกำหนด 31-60 วัน	932.67	2,062.51
เกินกำหนด 61-120 วัน	109.12	2,900.36
เกินกำหนด 121-180 วัน	-	54.19
เกินกำหนด 180 วันขึ้นไป	-	629.73
รวมลูกหนี้การค้าและตั๋วเงินรับ	12,352.19	43,021.40
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	-
มูลค่าลูกหนี้สุทธิ	12,352.19	43,021.40
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	**65.00**	**40.00**

หมายเหตุ * ปรับฐานให้เป็นเต็มปี เพื่อการเปรียบเทียบได้

บริษัทฯมีนโยบายให้เครดิตลูกหนี้จากการขายสินค้าเป็นระยะเวลาประมาณ 30-45 วัน และมีนโยบายเรียกเก็บเงินทันทีสำหรับลูกหนี้จากการขายพร้อมติดตั้งโครงการ เนื่องจากตามปกติการขายพร้อมติดตั้งจะเรียกเก็บเงินได้ช้ากว่า ซึ่งในอดีตที่ผ่านมาบริษัทฯสามารถเก็บเงินลูกหนี้ขายพร้อมติดตั้งได้ในระยะเวลาประมาณ 45-60 วัน

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาความสามารถในการเก็บหนี้ของบริษัทฯ พบว่า ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีอัตราส่วนระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย จำนวน 65 วัน และ 40 วัน ตามลำดับ เนื่องจากบริษัทฯ มีการโอนกิจการให้บริษัทย่อยดำเนินการธุรกิจนี้ตั้งแต่ไตรมาส4 ปี 2554 เป็นต้นไป บริษัทฯ ยังคงนโยบายการให้เครดิตที่ 45-60 วัน เพื่อให้สอดคล้องกับเครดิตเทอมที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า(วัตถุดิบ) เพื่อรักษาสภาพคล่องของบริษัท เป็นสำคัญ

สินค้าคงเหลือ-สุทธิ หลัก ได้แก่ วัตถุดิบเหล็ก และสินค้าสำเร็จรูป โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีสินค้าคงเหลือ-สุทธิ คิดเป็นจำนวน 21.0 ล้านบาท และ 24.5 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 เมื่อเทียบกับปี 2554

(ค) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ หลัก ได้แก่ ที่ดิน และอาคารโรงงาน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 15.3 ล้านบาท และ 9.5 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 37.9 เมื่อเทียบกับปี 2554 ลดลงจากการทยอยตัดค่าเสื่อมราคาในแต่ละปี

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ เป็นสินทรัพย์ประเภทโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 0.24 ล้านบาท และ 0.11 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 54.1 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิลดลงในช่วงดังกล่าวจากการทยอยตัดชำระค่าตัดจำหน่ายในแต่ละปี

เงินประกันผลงาน-สุทธิ เป็นการค้ำประกันผลงานให้แก่ลูกค้าโครงการบริการขายพร้อมติดตั้ง เฉลี่ยระยะเวลาไม่เกิน 2 ปีนับจากวันที่ส่งมอบงานให้แก่ลูกค้า โดยจะมีการหักเงินประกันผลงานประมาณร้อยละ 5 ของมูลค่างาน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีเงินประกันผลงาน-สุทธิ ทั้งสิ้นจำนวน 0 ล้านบาท และ 0.9 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 100 เมื่อเทียบกับปี 2554

(ง) แหล่งที่มาของทุน - หนี้สิน

หนี้สินรวม

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีหนี้สินรวมจากธุรกิจเหล็ก ทั้งสิ้นจำนวน 63.6 ล้านบาท และ 73.7 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8 เมื่อเทียบปี 2554 ซึ่งสาเหตุสำคัญของการเปลี่ยนแปลง เนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินหมุนเวียนโดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินหมุนเวียนดังกล่าวส่วนใหญ่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยดังต่อไปนี้

เจ้าหนี้การค้า โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 มีเจ้าหนี้การค้าจำนวน 57.5 ล้านบาท และ 61.64 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2554 เนื่องจากบริษัทฯ ซื้อสินค้ามากขึ้น

เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ ซึ่งเป็นรายได้รับล่วงหน้าจากงานบริการขายพร้อมติดตั้ง โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จทั้งสิ้นจำนวน 3.8 ล้านบาท และ 2.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ลดลงร้อยละ 44.7 เมื่อเทียบปี 2554 การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

เป็นผลมาจากการที่บริษัทฯ มีเงื่อนไขการรับเงินล่วงหน้าก่อนการดำเนินงานขายพร้อมติดตั้ง อย่างไรก็ดี ยอดเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จจะทยอยลดลงเมื่อบริษัทฯได้ดำเนินการส่งมอบงานให้แก่ลูกค้าแล้วเสร็จ โดยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จเลดลงจากการที่บริษัทฯ รับงานบริการขายพร้อมติดตั้งหลายโครงการ ซึ่งมูลค่างานโครงการตามสัญญารวมจำนวน 43.95 ล้านบาท

ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทยังไม่มีภาระผูกพันกับธนาคารจากการใช้วงเงิน Letter of Credit

ทั้งนี้ การดำเนินงานในธุรกิจเหล็กจะมีภาระผูกพันในการรับประกันคุณภาพสินค้าและบริการติดตั้งให้กับลูกค้าเฉพาะที่เป็นสินค้าจากบลูสโคป สตีล ภายใต้เงื่อนไขว่าการชำรุดเสียหายนั้นต้องเกิดขึ้นจากตัววัสดุสินค้าเองโดยตรง ซึ่งไม่ครอบคลุมถึงความเสียหายอันเกิดจากการกระทำอื่นภายนอกที่มาก่อให้เกิดความเสียหายแก่ตัวสินค้า โดยมีระยะเวลารับประกันประมาณ 5 -30 ปีแล้วแต่ประเภทสินค้า อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอย่างเป็นสาระสำคัญจากการรับประกันดังกล่าว เนื่องจากผู้จัดจำหน่ายสินค้าของบริษัทฯมีการรับประกันคุณภาพสินค้าต่อภายใต้เงื่อนไขเดียวกัน โดยมีระยะเวลารับประกัน 5 - 30 ปี ซึ่งทำให้บริษัทฯ สามารถเรียกค่าเสียหายจากผู้จัดจำหน่ายได้ตลอดระยะเวลาการรับประกันสินค้า ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่ได้รับรู้ค่าใช้จ่ายและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการรับประกันดังกล่าว

(จ) แหล่งที่มาของทุน - ส่วนของผู้ถือหุ้น

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 8.8 ล้านบาท และ 29.3 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นร้อยละ 232.9 เมื่อเทียบกับปี 2554

การเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มทุน โดยในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 มีทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท และ 30 ล้านบาทตามลำดับ ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯมีขาดทุนสุทธิ 1.1 ล้านบาท และกำไร 0.5 ล้านบาท ตามลำดับ(เฉพาะ SSR)

ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีค่าเท่ากับ 7.2 เท่า และ 2.51 เท่า ตามลำดับ ซึ่งมีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องจากการที่บริษัทฯ ได้เพิ่มทุนอีก 20 ล้านบาท ทำให้มีเงินหมุนเวียนเพียงพอสำหรับดำเนินการกิจการได้ดีขึ้น

หากพิจารณาเฉพาะในส่วนของหนี้ที่มีดอกเบี้ย (Interest Bearing Debt) ของธุรกิจเหล็ก ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 อัตราส่วนหนี้สินที่ต้องจ่ายดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น มีค่าเท่ากับ 0.0 เท่า และ 0.0 เท่า ตามลำดับ เนื่องจากบริษัทฯยังไม่มีวงเงินกับธนาคารพาณิชย์

(ช) อัตราส่วนสภาพคล่อง

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ มีค่าเท่ากับ 0.9 เท่า และ 1.2 เท่า สภาพคล่องบริษัทดีขึ้นจากการเพิ่มทุนจดทะเบียน อย่างไรก็ตาม สินค้าคงเหลือของปี 2554 และ 2555 มีจำนวน 21.0 และ 24.5 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 เมื่อเทียบกับปี 2554 เนื่องจากมีการขยายธุรกิจ

ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 2554 และ 2555 บริษัทฯ และบริษัทย่อย ทั้งกลุ่ม มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับผู้ตรวจสอบบัญชี สรุปดังนี้

หน่วย : บาท

งวด	กลุ่มบริษัท	ผู้ตรวจสอบบัญชี	ค่าตอบแทนการตรวจสอบบัญชี	รวม
รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553	บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)	บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเซส จำกัด	600,000	600,000
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเซส จำกัด	790,000	790,000

หน่วย : บาท

งวด	กลุ่มบริษัท	ผู้ตรวจสอบบัญชี	ค่าตอบแทนการตรวจสอบบัญชี	รวม
	รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี		**1,390,000**	**1,390,000**
รอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย 2 บริษัท*	บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเซส จำกัด	901,000	901,000
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	บริษัท เอส.เค. แอคเคาน์แต้นท์ เซอร์วิสเซส จำกัด	1,393,800	1,393,800
	รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี		**2,294,800**	**2,294,800**
รอบปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย 2 บริษัท*	บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด	1,690,002	1,690,002
	บริษัท โซล่าเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัทย่อยจำนวน 34 บริษัท	บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด	7,386,000	7,386,000
	รวมค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี		**9,076,002**	**9,076,002**

หมายเหตุ * บริษัทย่อย 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด และ บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด

3 ปัจจัยและอิทธิพลที่อาจมีผลต่อผลการดำเนินงานหรือฐานะการเงินในอนาคต

3.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3.1.1 ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

การสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ งบประมาณการลงทุนประมาณร้อยละ 80 ของโครงการ จะมาจากค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ซึ่ง SPCG ได้มีการนำเข้าแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera ประเทศญี่ปุ่น และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจาก SMA ประเทศเยอรมนี ซึ่งจะต้องชำระเงินเป็นสกุลเงินต่างประเทศ ทำให้ SPCG ได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อถึงกำหนดชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งอาจส่งผลกระทบกับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ตาม SPCG ได้พิจารณาอัตราค่าเงินอย่างต่อเนื่อง และดำเนินการป้องกันความเสี่ยงด้วยเครื่องมือทางการเงินอย่างหลากหลายตามความเหมาะสม เช่น การใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

3.1.2 วิธีการบันทึกบัญชีของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

แม้ว่า ในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 273.0 ล้านบาท และ 596.7 ล้านบาท ตามลำดับคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นถึงร้อยละ 47.2 และ 73.7 ตามลำดับ แต่เมื่อหักค่าใช้จ่ายอื่นๆ บริษัทฯ มียอดกำไรสุทธิจำนวน 13.9 ล้านบาท และ 165.0 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้เนื่องจาก บริษัทฯสั่งซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) จากต่างประเทศ ซึ่งในปี 2554 บริษัทฯ ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ได้แก่ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และ สิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) อย่างไรก็ตาม เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวยังบันทึกบัญชีแบบนอกงบดุล (Off Balance Sheet) และบริษัทฯ ยังต้องรับรู้กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของแต่ละงวดในงบกำไรขาดทุน ทำให้เกิดความผันผวนต่อกำไร (ขาดทุน) สุทธิของบริษัทฯ ทั้งนี้ หากพิจารณาไม่รวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงดังกล่าว บริษัทฯ จะมีกำไรสุทธิ

ทั้งนี้ ในรอบปีบัญชี 2555 นี้บริษัทฯ ได้ปรับปรุงวิธีการลงบัญชีตามมาตรฐาน International Financial Reporting Standards (IFRS) ซึ่งส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบันทึกเครื่องมือทางการเงินดังกล่าวในงบดุล และจะลดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวได้

3.1.3 การใช้สิทธิซื้อคืน และสิทธิเลือกขายหุ้นของนักลงทุน

จากข้อตกลงการซื้อ/ขายหุ้นคืนกับ EFE จำนวน 3 ฉบับสำหรับโครงการ โคราช1 สกลนคร 1 และนครพนม 1 และสัญญาขายหุ้นคืน (Put Option) กับ IFC จำนวน 3 ฉบับสำหรับโครงการโคราช 1 สกลนคร 1 และนครพนม 1 นั้น ทำให้บริษัทฯ มีภาระที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคตในการซื้อหุ้นคืนจากนักลงทุนดังกล่าว และ/หรือ นักลงทุนดังกล่าวอาจใช้สิทธิที่จะขายหุ้นคืนให้แก่บริษัทฯ ตามสูตรการคำนวณราคาที่ตกลงไว้ในสัญญา ดังนั้น หากในอนาคตบริษัทฯ จะต้องซื้อหุ้นคืน และ/หรือ รับซื้อหุ้นคืนจากนักลงทุนดังกล่าว บริษัทฯ จะต้องจัดหาเงินสดเพื่อนำไปซื้อหุ้นคืน และอาจส่งผลต่อกระแสเงินสดของบริษัทฯ ในอนาคตได้

อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีการบันทึกหนี้สินหุ้นสามัญรอซื้อคืน และหุ้นสามัญที่มีสิทธิเลือกขายคืน และการประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่ายตามอัตราผลตอบแทนของนักลงทุนไว้ในงบการเงินแล้ว

3.1.4 โครงการในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ SPCG มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่จะก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2556 นี้อีกประมาณ 27 โครงการ ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ต้นปี 2556 จำนวน 7 โครงการ อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 14 โครงการ (มีส่วนที่บริษัทเป็นเจ้าของ 100 % 12 โครงการ และร่วมลงทุน อีก 2 โครงการ) ยังไม่เริ่มดำเนินการอีก 6 โครงการ รวมทั้งหมด 27 โครงการ ซึ่งแต่ละโครงการมีกำลังการผลิตประมาณ 7.46 เมกะวัตต์ และโครงการร่วมทุน 3.0 เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุนประมาณ 630 - 670 ล้านบาทต่อโครงการ ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับต้นทุนในการพัฒนาโครงการ เช่น ราคาแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ราคาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ค่าแรงงาน และค่าที่ดิน เป็นต้น ซึ่ง SPCG มีแผนการระดมทุนเพื่อนำเงินที่ได้ไปใช้ในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ด้วยการจัดหาเงินทุนจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อยของตนเองและ/หรือการหาผู้ร่วมทุน การกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และการใช้แหล่งเงินทุนจากกระแสเงินสดจากผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้นการลงทุนในโครงการในอนาคตดังกล่าว อาจส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมีการเปลี่ยนแปลงไปจากปัจจุบัน โดยอาจเพิ่มขึ้น หรือลดลงตามแหล่งเงินทุนที่บริษัทฯสามารถจัดหามาเพื่อพัฒนาโครงการดังกล่าว

3.1.5 ความเข้มของแสงอาทิตย์

การผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์เป็นอย่างมาก และหากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติหรือบางปีประเทศไทยอาจมีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก อาจจะส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มที่ และอาจส่งผลถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทฯ ในอนาคต

อย่างไรก็ตาม จากลักษณะภูมิศาสตร์ของประเทศไทยอยู่ใกล้กับเส้นศูนย์สูตร จึงมีความเข้มของแสงค่อนข้างสูง นอกจากนี้ SPCG ได้ทำการศึกษาความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงย้อนหลัง 10 ปี ขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติหรือ องค์การนาซ่า เพื่อให้แน่ใจว่าบริเวณที่สร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ มีความเข้มข้นแสงอยู่ในระดับสูง

3.2 ธุรกิจเหล็ก

3.2.1 ความผันผวนของราคาเหล็ก

ในธุรกิจเหล็ก มีแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นเป็นวัตถุดิบหลัก ซึ่งหากราคาแผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นมีความผันผวน มาก อาจส่งผลให้มีต้นทุนขายผันผวนสูงตาม และส่งผลต่อกำไรของบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม ราคาต้นทุนวัตถุดิบจาก บลูสโคป สตีล ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายวัตถุดิบหลักให้บริษัทฯ มีการปรับตัวรายเดือน ทำให้ความผันผวนของราคาวัตถุดิบค่อนข้างน้อย และบริษัทฯ มีการผลิตและสั่งสินค้าแบบ Just in time ทำให้บริษัทฯ มีสินค้าคงเหลือน้อย นอกจากนี้ บริษัทฯ จะมีการแจ้งราคาต่อลูกค้าก่อน และเมื่อลูกค้าตกลงซื้อสินค้าจึงจะสั่งวัตถุดิบเข้ามา บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบจึงอยู่ในระดับต่ำ

3.2.2 ความผันผวนของเศรษฐกิจ

กลุ่มลูกค้าของธุรกิจเหล็กส่วนใหญ่เป็นธุรกิจอุตสาหกรรม ดังนั้น หากในอนาคตภาวะเศรษฐกิจของประเทศเกิดความผันผวนอาจจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อกลุ่มลูกค้าหลักในการชะลอการลงทุนหรือขยายงาน และจะส่งผลต่อรายได้และกำไรของบริษัทฯ ได้ในอนาคต

ปัจจัย**ความเสี่ยง**

ปัจจุบัน บริษัทฯ มีธุรกิจหลัก 2 ด้าน คือ

(1) ธุรกิจโซล่า ฟาร์ม ซึ่งบริษัทฯ ดำเนินการภายใต้ SPC , SPA และ SPE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งการดำเนินธุรกิจได้เป็น 3 ส่วนดังนี้

- ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโซล่า ฟาร์ม
- ธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโซล่า ฟาร์มแบบครบวงจร
- ธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ บำรุงรักษาและการประมวลผลโซล่า ฟาร์ม

(2) ธุรกิจเหล็ก

1 ความเสี่ยงจากธุรกิจโซล่า ฟาร์ม

1.1 ความเสี่ยงจากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโซล่า ฟาร์ม

(1) ความเสี่ยงจากปัจจัยที่จะก่อให้เกิดความล่าช้าของโครงการในอนาคต

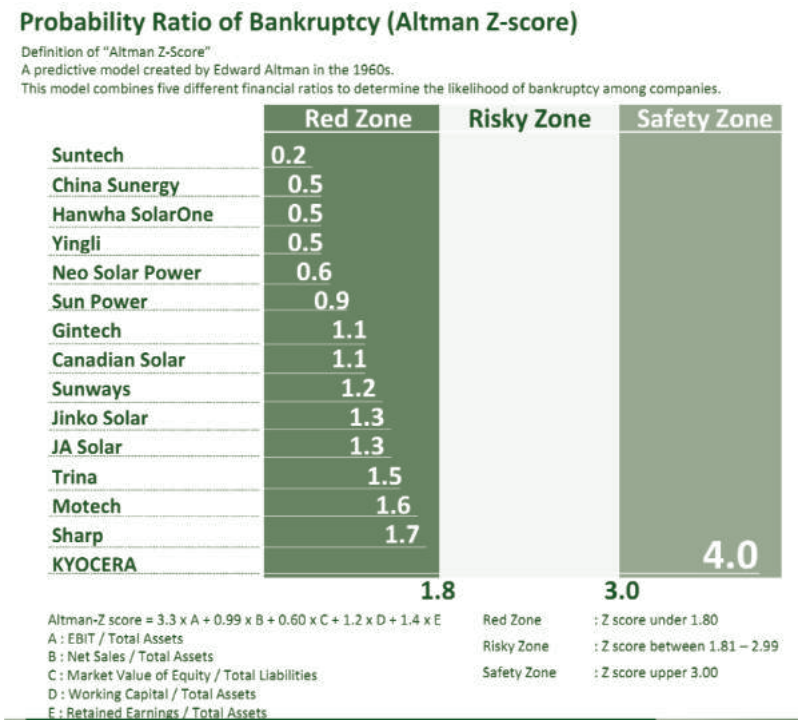
เนื่องจาก SPC และ SPA ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักคือการลงทุนและพัฒนาโซล่า ฟาร์ม โดยมีสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (“Power Purchase Agreement” หรือ “PPA”) รวมจำนวน 36 ฉบับ สำหรับโครงการโซล่า ฟาร์ม 36 โครงการ ซึ่งประกอบด้วยโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและโครงการที่อยู่ระหว่างเตรียมการด้านเอกสารและยังมิได้เริ่มดำเนินการก่อสร้าง ซึ่งหากเกิดความล่าช้าของโครงการในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ อาจส่งผลกระทบให้โซล่า ฟาร์มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไม่ทันตามกำหนดระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ ขาดรายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับโครงการที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนด

อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมาบริษัทฯ สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้แล้วรวมจำนวน 16 โครงการ(ณ สิ้นปี 2555 เปิดดำเนินการ 9 โครงการและ ณ 18 มกราคม 2556 เปิดดำเนินการเพิ่มอีก 7 โครงการ) นอกจากนี้บริษัทยังอยู่ระหว่างการก่อสร้างโซล่า ฟาร์มอีก 14 โครงการ ซึ่งคาดว่าจะทะยอยแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2556 ส่วนที่เหลืออีก 6 โครงการ อยู่ในขั้นตอนการเริ่มปรับปรุงที่ดินที่จัดหามาแล้ว 4 โครงการ และอีก 2 โครงการสุดท้าย อยู่ระหว่างการจัดหาที่ดินให้ครบ เพื่อทำการพัฒนา ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2556 ซึ่งอยู่ในกำหนดระยะเวลาขายไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับอนุมัติจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามสัญญา PPA

(2) ความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้ผลิตแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าเพียงรายเดียว

เนื่องจากโครงการโซล่า ฟาร์มแต่ละโครงการของ SPC และ SPA มีการสั่งซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera Asia Pacific Pte., Ltd. (“Kyocera”) และสั่งซื้อเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (“Inverter”) จาก SMA Solar Technology AG (“SMA”) เพียงรายเดียว (ยกเว้น AJ Technology ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SPA ที่ใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์ของ REC ประเทศสิงคโปร์) โดย SPC ได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับผู้ผลิตและจำหน่ายทั้ง 2 บริษัทเป็นที่เรียบร้อยแล้วโดยรายละเอียดที่สำคัญของสัญญาดังกล่าวได้ถูกเปิดเผยไว้ในส่วนที่ 1 ข้อ 5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ซึ่งหาก Kyocera และ SMA หยุดดำเนินการ อาจส่งผลกระทบต่อการก่อสร้างโซล่า ฟาร์มในแต่ละโครงการที่เหลือ

อย่างไรก็ดี Kyocera Asia Pacific Pte, Ltd เป็นบริษัทลูกของ Kyocera Corporation, Japan ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหุ้นนิวยอร์คและตลาดหุ้นโตเกียว และเป็นกลุ่มบริษัทที่มีธุรกิจหลายด้านจึงกระจายความเสี่ยงได้และมีการ ประกอบธุรกิจนี้มายาวนานกว่า 50 ปี มีฐานะการเงินที่เข้มแข็ง กล่าวคือ ณ 31 มีนาคม 2555 บริษัทมีทุนชำระแล้ว 115,703 ล้านเยน มียอดขายรวม 1,190,870 ล้านเยนและมีผลประกอบการที่เข้มแข็ง นอกจากนี้ จากข้อมูลที่เปิดเผยในนิตยสาร PV Eye ประเทศญี่ปุ่น ได้อ้างอิงแหล่งข้อมูลจาก Bloomberg ว่า Kyocera ได้รับการจัดไว้ในระดับ Safety Zone เมื่อพิจารณาอัตราส่วนทางการเงินต่าง ๆ ตามสูตร Altman Z-Score ทำให้โอกาสที่ Kyocera จะหยุดดำเนินการหรือประสบปัญหานั้น มีความเป็นไปได้น้อยมาก Kyocera จึงถือว่าเป็นพันธมิตรที่แข็งแกร่งของ SPCG ในกรณีที่ Kyocera ไม่สามารถผลิตและจำหน่ายแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับ SPCG ได้ตามเวลาที่กำหนด SPCG จึงสามาถสั่งซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์จากผู้ผลิตรายอื่นได้ เนื่องจากปัจจุบันมีจำนวนผู้ประกอบการหลายราย ทั้งนี้หากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว จะทำให้โครงการมีความล่าช้ากว่าที่คาดไว้ได้



SMA เป็นผู้ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่าย Inverter รายใหญ่ซึ่งประกอบธุรกิจมายาวนานกว่า 30 ปีและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหุ้นแฟรงค์เฟิรต์มีผลประกอบการเข้มแข็ง โดย ณ 31 ธันวาคม 2555 มีทุนชำระแล้ว 34.7 ล้านยูโรและในปี 2554 บริษัทมียอดขายรวม 1,700 ล้านยูโร และเคยได้รับรางวัลต่างๆ จากทั่วโลกมาโดยตลอดตั้งแต่ปี 2543 ดังนั้น โอกาสที่ SMA จะหยุดดำเนินการหรือประสบปัญหานั้นมีความเป็นไปได้น้อยมาก จึงถือว่า SMA เป็นพันธมิตรทางการค้าที่เข้มแข็งของ SPCG เช่นกัน

(3) ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ในการก่อสร้างโซล่า ฟาร์ม งบประมาณการลงทุนประมาณร้อยละ 60 ของโครงการ จะใช้ในการจัดซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ซึ่งได้มีการนำเข้าแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera ประเทศญี่ปุ่น และ Inverter จาก SMA ประเทศเยอรมนี ซึ่งจะต้องชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ทำให้บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเมื่อถึงกำหนดชำระค่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และ Inverter ซึ่งอาจทำให้ค่าใช้จ่ายในการลงทุนโซล่า ฟาร์มต่างไปจากงบประมาณที่ตั้งไว้ได้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้พิจารณาอัตราค่าเงินอย่างต่อเนื่อง และดำเนินการป้องกันความเสี่ยงด้วยการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) และสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเต็มจำนวน (Fully Hedged) โดยบริษัทฯ จะดำเนินการซื้อสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) หรือสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (FX Option) เต็มจำนวนเมื่อแผงพลังงานแสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ของบริษัทฯ

(4) ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าปกติ

เนื่องจากธุรกิจลงทุนและพัฒนาโซล่า ฟาร์ม ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์เป็นอย่างมาก หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ หรือในบางปี ประเทศไทยมีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก อาจจะส่งผลให้โซล่า ฟาร์มของบริษัทฯ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มที่และอาจส่งผลถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี เนื่องจากประเทศไทยมีที่ตั้งอยู่ใกล้กับเส้นศูนย์สูตร จึงทำให้มีความเข้มของแสงสูง นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ทำการศึกษาความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงย้อนหลัง 10 ปี ขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติหรือ องค์กรนาซ่า (NASA) เพื่อให้แน่ใจว่าบริเวณที่สร้างโซล่า ฟาร์มของบริษัทฯ มีความเข้มแสงอยู่ในระดับสูง

(5) ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ

ในปัจจุบัน โครงการโซล่า ฟาร์มของบริษัท มีทั้งโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และโครงการที่กำลังอยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง โดยโครงการโซล่า ฟาร์มหล่านั้นอาจได้รับผลกระทบจากภัยธรรมชาติต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นน้ำท่วม ลมพายุ ฟ้าผ่า และภัยธรรมชาติอื่นๆ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงการ ทำให้ต้นทุนในการก่อสร้างและค่าซ่อมแซมโซล่าฟาร์มสูงขึ้น และส่งผลถึงผลประกอบการของบริษัทฯ อีกด้วย

อย่างไรก็ดี ในการเลือกที่ดินนั้นบริษัทฯ ได้มีการศึกษาสถิติการเกิดน้ำท่วมในบริเวณที่จะพัฒนาโซล่า ฟาร์มเพื่อลดโอกาสการเกิดน้ำท่วมโซล่า ฟาร์มของบริษัทฯ รวมถึงการวางรากฐานของแผงพลังงานแสงอาทิตย์โดยใช้เสาคอนกรีตยาว 3 เมตรปักลงดิน ซึ่งมีความทนทานตามมาตรฐานวิศวกรรม สามารถทนแรงลมได้ 80 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และได้มีการเชื่อมระบบสายดินที่เป็นอิสระออกจากกันระหว่างแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งจะช่วยลดความเสียหายที่อาจเกิดจากฟ้าผ่าได้ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ทำประกันความเสี่ยงทุกชนิด (All risks) ให้กับโซล่า ฟาร์มทุกแห่งทั้งระหว่างก่อสร้างและหลังจากก่อสร้างแล้วเสร็จอีกด้วย

(6) ความเสี่ยงจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่ากำหนด

ปริมาณไฟฟ้าที่ได้จากโซล่า ฟาร์มขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย ซึ่งหนึ่งในปัจจัยที่มีผลต่อปริมาณไฟฟ้าคือการเสื่อมสภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งหากแผงพลังงานแสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ อาจส่งผลต่อปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ โดยอาจทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง และจะส่งผลกระทบทำให้ มีรายได้น้อยกว่าที่ประมาณการไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯได้รับการรับประกันการเสื่อมสภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์จาก Kyocera เป็นระยะเวลา 25 ปี โดย Kyocera รับประกันว่าภายใน 12 ปีนับจากวันที่ซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ แผงพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของประสิทธิภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ และภายใน 25 ปีนับจากวันที่ซื้อแผงพลังงานแสงอาทิตย์ แผงพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของประสิทธิภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ โดยหากพบว่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าที่ได้รับประกันไว้ Kyocera จะเพิ่มแผงพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อทำให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้ากลับมาอยู่ในระดับที่รับประกันไว้ หรือเปลี่ยนแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้ หรือคืนเงินให้ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาระหว่าง SPC กับ Kyocera นอกจากนี้ Kyocera ยังได้ให้ข้อมูลเกี่ยวกับโซล่า ฟาร์ม ตัวอย่างของ Kyocera ที่ประเทศญี่ปุ่นว่า ภายในระยะเวลา 30 ปี แผงพลังงานแสงอาทิตย์ของ Kyocera ในโซล่า ฟาร์ม ตัวอย่างนั้น ยังสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงถึงร้อยละ 91.4 ของประสิทธิภาพของแผงพลังงานแสงอาทิตย์อีกด้วย

(7) ความเสี่ยงจากชุมชนใกล้เคียงกับโครงการโซล่า ฟาร์ม

ชุมชนที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกับโครงการโซล่า ฟาร์มอาจไม่เห็นด้วยกับการสร้างโซล่า ฟาร์มของบริษัทฯ และอาจต่อต้านมิให้ บริษัทฯ ดำเนินโครงการโซล่า ฟาร์ม ซึ่งอาจทำให้ต้องยกเลิกการสร้างโครงการโซล่า ฟาร์มและทำให้สูญเสียเงินทุนในส่วนที่เริ่มดำเนินการไปแล้ว

อย่างไรก็ดี ก่อนการเริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโซล่า ฟาร์ม แต่ละโครงการ บริษัทฯ จะดำเนินการทำประชาพิจารณ์เพื่อสอบถามความคิดเห็นของชุมชนบริเวณใกล้เคียง เพื่อลดความเสี่ยงในการถูกฟ้องร้องหรือคัดค้านการก่อสร้างโครงการโซล่า ฟาร์มของ SPC นอกจากนี้โครงการโซล่า ฟาร์ม เป็นโครงการที่สะอาด และปราศจากมลพิษ และยังใช้นโยบายเน้นสร้างงานให้กับประชาชนในพื้นที่เข้ามามีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการและดูแลต่อเนื่อง ตลอดจนการสนับสนุนด้านการศึกษาของชุมชนในบริเวณใกล้เคียงอีกด้วย

1.2 ความเสี่ยงจากธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโซล่า ฟาร์มแบบครบวงจร (Engineering, Procurement and Construction หรือ EPC)

(1) ความเสี่ยงจากการจัดหาบุคลากร

เนื่องจากในอนาคต SPCG จะประกอบธุรกิจบริการรับเหมาก่อสร้างโซล่า ฟาร์มแบบครบวงจรให้แก่ลูกค้าที่มิใช่บริษัทในกลุ่มโดยจะดำเนินการภายใต้ SPE ซึ่งธุรกิจดังกล่าวจำเป็นต้องใช้บุคลากรเป็นจำนวนมาก นอกจากนี้การก่อสร้างโซล่า ฟาร์มใช้เวลาโดยประมาณ 4 - 6 เดือน SPE จึงไม่ได้มีการจ้างพนักงานประจำในการก่อสร้างโซล่า ฟาร์ม จึงมีความเสี่ยงที่ SPE อาจไม่สามารถจัดหาบุคลากรได้เพียงพอ หากมีการก่อสร้างโซล่า ฟาร์มพร้อมกันหลายๆ โครงการ ซึ่งจะทำให้ SPE เสียโอกาสในการสร้างรายได้

อย่างไรก็ดี การสร้างโซล่า ฟาร์มนั้นไม่ซับซ้อนและง่ายต่อการควบคุมงาน จึงไม่จำเป็นต้องจัดจ้างผู้ที่มีความชำนาญเป็นพิเศษเป็นประจำ ส่งผลให้มีความยืดหยุ่นการจัดจ้างแรงงานจากภายนอก (Outsource) ที่ทำได้โดยง่าย โดย SPE จะส่งวิศวกรและผู้ควบคุมงานเข้าไปช่วยควบคุมดูแลการก่อสร้าง และติดตั้งอย่างใกล้ชิด

(2) ความเสี่ยงจากคุณภาพของแรงงานที่ไม่คงที่

เนื่องจาก SPC ในฐานะผู้รับเหมางานก่อสร้างโซล่า ฟาร์มของบริษัทย่อยของ SPC และ SPA ทั้งหมด มีการจ้างบุคลากรในพื้นที่ในการก่อสร้างโครงการ ต้องใช้คนงานเป็นจำนวนมาก โดยการก่อสร้างโครงการหนึ่ง SPC จะใช้คนงานสูงสุดประมาณ 180 คนต่อโครงการเพื่อเป็นแรงงานในการก่อสร้างโซล่า ฟาร์ม จึงอาจทำให้คุณภาพแรงงานในการก่อสร้างโซล่า ฟาร์มมีการเปลี่ยนแปลงได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหาย หรือล่าช้าต่อการก่อสร้างโครงการโซล่า ฟาร์ม และส่งผลต่อต้นทุนของ SPC ได้

อย่างไรก็ดี SPC มีการส่งวิศวกรและผู้ควบคุมงานเข้าไปดูแล โดยมีวิศวกรให้คำแนะนำอย่างใกล้ชิดตลอดระยะเวลาการทำงาน และผู้ควบคุมงานของบริษัทฯ จะเข้าไปประเมินการทำงานอีกครั้งหนึ่ง เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพของงานก่อสร้างนั้นเป็นไปตามมาตรฐานการออกแบบของ SPC

1.3 ความเสี่ยงจากธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโซล่า ฟาร์ม (Operation, Maintenance and Monitoring หรือ OMM)

(1) ความเสี่ยงจากระบบประมวลผลล้มเหลว

การประมวลผลเป็นหนึ่งหัวใจสำคัญในการประกอบธุรกิจบริการด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษา และการประมวลผลโซล่า ฟาร์ม ซึ่งหากระบบประมวลผลที่ใช้เกิดล้มเหลว ส่งผลให้ข้อมูลสูญหาย หรือคลาดเคลื่อน อาจทำให้การให้บริการในธุรกิจผิดพลาด และก่อความเสียหายให้ SPC เอง และลูกค้าได้

อย่างไรก็ดี SPC ได้มีการบันทึกข้อมูลในการประมวลผลไว้ 2 แห่ง กล่าวคือ ที่ศูนย์ควบคุมในโซล่า ฟาร์ม แต่ละแห่ง และที่ทำการของ SPC การบันทึกข้อมูล 2 แห่งนั้นจะสามารถลดความเสี่ยงจากการสูญหายของข้อมูลได้ในกรณีที่เกิดความผิดพลาดกับระบบข้อมูลดังกล่าว

(2) ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุในระหว่างการบำรุงรักษา

เนื่องจากในการบำรุงรักษาและทำความสะอาดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ SPC มิได้มีบุคลากรสำหรับการบำรุงรักษาและทำความสะอาดโดยเฉพาะ แต่ได้จ้างแรงงานในพื้นที่ซึ่งมิได้มีความเชี่ยวชาญเข้ามาทำงานดังกล่าวแทน จึงอาจเกิดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายต่อแผงพลังงานแสงอาทิตย์หรืออุปกรณ์สำคัญอื่นๆ ได้

อย่างไรก็ดี SPC ได้มีการจัดอบรมและให้ความรู้แก่แรงงานในพื้นที่ก่อนที่จะเข้ามารับงานดังกล่าว เพื่อให้เกิดความเข้าใจในการทำงาน รวมทั้งมีวิศวกรของบริษัทฯ ประจำอยู่ที่โครงการเพื่อควบคุมงาน ส่งผลให้แรงงานดังกล่าวทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และช่วยลดโอกาสเกิดอุบัติเหตุได้ทั้งนี้ที่ผ่านมายังไม่เคยปรากฏอุบัติเหตุจากการทำงานดังกล่าว

2 ความเสี่ยงจากธุรกิจเหล็ก

2.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพาวัตถุดิบจากบริษัทผู้ผลิตรายใหญ่

ในการประกอบธุรกิจเหล็ก บริษัท สตีลแอนด์โซล่ารูฟ จำกัด (SSR) ใช้วัตถุดิบหลัก คือ แผ่นเหล็กม้วนรีดเย็นเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมซนิดเคลือบสีและไม่เคลือบสี ซึ่งส่วนใหญ่ซื้อมาจากบริษัท บลูสโคป สตีล (ประเทศไทย) จำกัด (“บลูสโคป สตีล”) ดังนั้น หาก บลูสโคป สตีล ยกเลิกการผลิต หรือหยุดการจำหน่ายสินค้าให้แก่ SSR อาจส่งผลกระทบให้ SSR ต้องหาผู้ผลิตรายอื่น ซึ่งราคาและคุณภาพของวัตถุดิบอาจเปลี่ยนแปลงไป รวมถึงอาจทำให้ SSR ส่งสินค้าให้แก่ลูกค้าไม่ทันตามเวลาและส่งผลต่อชื่อเสียงและผลประกอบการได้

อย่างไรก็ดี บลูสโคป สตีล เป็นผู้ผลิตเหล็กแผ่นรีดเย็นเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมรายใหญ่ที่เข้ามาลงทุนสร้างโรงงานในประเทศไทย และเป็นบริษัทย่อยของ BlueScope Steel Limited ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศออสเตรเลีย และ SSR กับบลูสโคป สตีล ได้ทำธุรกิจร่วมกันมาเป็นระยะเวลามากกว่า 10 ปี และได้รับการสนับสนุนทางธุรกิจจาก บลูสโคป สตีล เป็นอย่างดีตลอดมา ดังนั้นจึงเชื่อว่าความเสี่ยงจากการที่บลูสโคป สตีลจะยกเลิกการผลิต หรือหยุดการจำหน่ายสินค้าให้แก่ SSR อยู่ในระดับต่ำ

2.2 ความเสี่ยงจากคู่แข่งขันที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับ บลูสโคป สตีล

บลูสโคป สตีล ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายวัตถุดิบหลักเกือบทั้งหมดให้กับ SSR มีบริษัทที่เกี่ยวข้องโดยมีผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน คือบริษัท บลูสโคป ไลสาจท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“บลูสโคป ไลสาจท์”) ซึ่งก่อตั้งขึ้นตั้งแต่ปี 2531 ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนเช่นเดียวกับ SSR โดยใช้วัตถุดิบจาก บลูสโคป สตีล เช่นเดียวกัน ดังนั้น หาก บลูสโคป สตีล จัดจำหน่ายให้กับ บลูสโคป ไลสาจท์ ในเงื่อนไขและราคาอันทำให้ บลูสโคป ไลสาจท์ ได้เปรียบกว่าเงื่อนไขและราคาที่ SSR ได้รับ เหตุการณ์ดังกล่าวอาจลดความสามารถในการแข่งขันด้านราคาของแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนของ SSR ได้ และอาจส่งผลให้ยอดขายจากแผ่นเหล็กเคลือบขึ้นลอนลดลง

อย่างไรก็ดี เนื่องจาก บลูสโคป สตีล เป็นบริษัทย่อยของ BlueScope Steel Limited ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย ดังนั้น จึงเชื่อว่า บลูสโคป สตีล มีการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันที่ยุติธรรมและเป็นปกติธุรกิจ นอกจากนี้ผู้บริหารของบลูสโคป สตีล ยังได้ให้ความเชื่อมั่นกับบริษัทฯ ว่าจะดำเนินธุรกิจกับบริษัทย่อยเหมือนคู่ค้ารายอื่น จึงเชื่อว่าความเสี่ยงที่ บลูสโคป ไลสาจท์ จะได้เงื่อนไขและราคาที่ทำให้ บลูสโคป ไลสาจท์ ได้เปรียบกว่าบริษัทฯ นั้นอยู่ในระดับต่ำ

2.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบ

ในธุรกิจเหล็ก มีเหล็กแผ่นเคลือบเป็นวัตถุดิบหลัก ซึ่งมีความผันผวนตามราคาของเหล็กแผ่นรีดเย็นซึ่งเป็นวัตถุดิบต้นน้ำ อาจส่งผลให้มีต้นทุนของสินค้าขายผันผวนหรือสูงขึ้น

อย่างไรก็ดี ราคาต้นทุนวัตถุดิบจาก บลูสโคป สตีล มีการปรับตัวรายเดือน ทำให้ความผันผวนของราคาวัตถุดิบค่อนข้างน้อย และบริษัทฯ มีการผลิตและสั่งสินค้าแบบ Just in time โดยจะมีสินค้าคงเหลือป้องกันสินค้าขาดมือเพียงบางส่วน ทำให้มีสินค้าคงเหลือน้อย นอกจากนี้ SSR จะมีการแจ้งราคาต่อลูกค้าก่อน และเมื่อลูกค้าตกลงซื้อสินค้า จึงจะสั่งวัตถุดิบเข้ามา บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบอยู่ในระดับต่ำ

2.4 ความเสี่ยงจากการว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงในการติดตั้งงานโครงการ

SSR ไม่ได้มีทีมงานให้บริการติดตั้ง แต่ใช้วิธีการว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงในการติดตั้งผลิตภัณฑ์ในโครงการต่างๆ ดังนั้นหาก SSR ไม่สามารถว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงได้อย่างทันท่วงทีและไม่สามารถควบคุมคุณภาพในการติดตั้งได้หรือเกิดความล่าช้าในการติดตั้ง จนอาจเป็นเหตุให้ SSR สูญเสียชื่อเสียงและลูกค้าบางรายไปได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่าจะมีงานขายพร้อมติดตั้งโครงการที่เพิ่มขึ้น SSR ยังคงมีวิธีบริหารการติดตั้งโครงการที่สามารถควบคุมค่าใช้จ่ายและคุณภาพของโครงการได้ โดยปัจจัยสำคัญในการบริหารการติดตั้งโครงการมีดังต่อไปนี้

การสรรหาผู้รับเหมาช่วง ตามปกติแล้ว บริษัทในอุตสาหกรรมการผลิตและจัดจำหน่ายวัสดุมุงหลังคาจะไม่มีทีมงานติดตั้งเป็นของตนเอง แต่จะใช้วิธีการว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงจากภายนอก ซึ่งทำให้ควบคุมต้นทุนได้ดีกว่าเนื่องจากไม่มีค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างพนักงานประจำ SSR คัดเลือกผู้รับเหมาช่วงจากทั้งลูกค้าของบริษัทฯ ที่นำผลิตภัณฑ์ติดตั้ง และบริษัทที่รับจ้างติดตั้งโดยเฉพาะ โดยพิจารณาจากผลงานที่ผ่านมาเป็นประจำทุกปี พิจารณาจากฐานะการเงิน จำนวนคนงาน คุณภาพงาน และศักยภาพในการติดตั้ง ปัจจุบัน SSR มีผู้รับเหมาช่วงที่มีศักยภาพในการติดตั้งโครงการขนาดต่างๆ กัน ซึ่งส่วนใหญ่ดำเนินธุรกิจกับ SSR มาเป็นระยะเวลา 5 ปีขึ้นไป และผ่านการประเมินคุณภาพแล้วมากกว่า 20 ราย ทำให้ไม่เกิดการพึ่งพิงผู้รับเหมาช่วงเพียงน้อยราย และไม่เคยประสบปัญหาการขาดแคลนผู้รับติดตั้งงาน หรือผู้รับติดตั้งทิ้งงาน

การควบคุมคุณภาพของงานติดตั้ง SSR มีการควบคุมคุณภาพงานของผู้รับเหมาช่วง โดยให้เจ้าหน้าที่ฝ่ายวิศวกรรม (Site Supervisor) เป็นผู้ตรวจสอบคุณภาพระหว่างติดตั้งงานทุกโครงการ นอกจากนี้เมื่องานติดตั้งแล้วเสร็จ SSR และผู้ว่าจ้างจะมีการประเมินผลงานทั้งหมดร่วมกันอีกครั้งหนึ่ง อีกทั้งยังมีการประเมินผู้รับเหมาช่วงแต่ละรายในทุกๆ ไตรมาส เพื่อให้มั่นใจถึงคุณภาพโดยรวมของผลงาน และผู้รับเหมาช่วงจะรับประกันงานหลังจากส่งมอบเป็นระยะเวลา 1 ปี

การควบคุมระยะเวลาการติดตั้งให้แล้วเสร็จตามที่กำหนด เนื่องจากบริษัทฯ มีการส่ง Site Supervisor ไปตรวจสอบงาน จึงไม่มีปัญหาเรื่องผู้รับเหมาช่วงจะติดตั้งงานไม่แล้วเสร็จตามที่กำหนด เว้นแต่ว่าความล่าช้าจะมาจากลูกค้าของบริษัทฯ เอง

2.5 ความเสี่ยงจากการแข่งขันของสินค้าทดแทน

ผลิตภัณฑ์หลักที่บริษัทฯ ผลิตและจัดจำหน่ายคือแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมขึ้นลอนที่ใช้เป็นวัสดุมุงหลังคาและฝาผนัง ซึ่งสินค้าที่สามารถนำมาใช้งานทดแทนในตลาดมีอยู่หลายประเภท เช่น กระเบื้อง และแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีลูกฟูก เป็นต้น การมีสินค้าทดแทนดังกล่าวส่งผลให้ผู้บริโภคมีทางเลือกจากสินค้าทดแทนที่หลากหลาย รวมทั้งราคาของผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ มีราคาสูงกว่าเมื่อเทียบกับราคาของกระเบื้อง หรือแผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีลูกฟูก หากผู้บริโภคนิยมเลือกใช้วัสดุมุงหลังคาและฝาผนังชนิดอื่นแทนผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ อาจทำให้รายได้ของ SSR ลดลงได้ในอนาคต

อย่างไรก็ดี แม้ว่าผลิตภัณฑ์ที่เป็นสินค้าทดแทนดังกล่าว จะมีราคาถูกกว่า แต่ผลิตภัณฑ์แผ่นเหล็กเคลือบสังกะสีผสมอลูมิเนียมขึ้นลอนนั้นมีความแข็งแรงทนทานกว่า มีความสวยงาม และมีน้ำหนักที่เบา ซึ่งราคาสินค้าของ SSR นั้นมิได้แพงกว่าสินค้าทดแทนอื่นอย่างมีนัยสำคัญ SSR จึงเชื่อว่าความเสี่ยงจากการแข่งขันจากสินค้าทดแทนนั้นอยู่ในระดับต่ำ

2.6 ความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อทางการค้า

ในการดำเนินธุรกิจทางการค้าตามปกตินั้น SSR จะมีลูกหนี้การค้า ซึ่งเกิดจากการที่ SSR จำหน่ายสินค้าให้แก่ลูกค้าภายในประเทศที่มีเงื่อนไขการชำระเงินภายในกำหนดเวลาตามที่ได้ตกลงกันไว้กับลูกค้า ระยะเวลาการเก็บหนี้จากลูกหนี้ มีจำนวน 50-65 วัน ดังนั้น SSR จึงมีความเสี่ยงจากการที่ลูกหนี้การค้าไม่สามารถชำระหนี้ค่าสินค้าภายในกำหนดเวลาที่ต้องชำระหรือภายในกำหนดเวลาตามที่ SSR ผ่อนผันให้

อย่างไรก็ดี SSR มีนโยบายการเก็บหนี้ตามความคืบหน้าของงาน โดยจะเก็บทันทีส่วนหนึ่งเมื่อมีการเริ่มงาน เก็บอีกส่วนหนึ่งเมื่อส่งของแล้ว แล้วจึงเก็บตามความคืบหน้าของงาน และเก็บงวดสุดท้ายเมื่อส่งมอบงาน จึงทำให้ SSR มีการทยอยตามเก็บหนี้ตลอดเวลา และสามารถจัดการลูกหนี้การค้าให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้สามารถบริหารกระแสเงินสดจากการดำเนินงานให้สามารถจ่ายเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามเวลาชำระหนี้

2.7 ความเสี่ยงด้านการดำเนินงานของโรงงาน

ธุรกิจของ SSR ขึ้นอยู่กับความสามารถในการดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่องของโรงงาน โดยอาจมีความเสี่ยงจากการผลิตของโรงงานที่หยุดชะงัก ทำให้เกิดอันตรายเกี่ยวกับการผลิต การดูแลการเก็บรักษาวัตถุดิบ ซึ่งรวมถึงการระเบิด ไฟไหม้ ความแปรปรวนของสภาพอากาศ และภัยพิบัติทางธรรมชาติ ความบกพร่องของเครื่องจักร การหยุดเดินเครื่องจักรนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ตามแผน ปัญหาการนัดหยุดงานของลูกจ้าง การหยุดชะงักของการขนส่ง และความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อมอื่นๆ โดยอันตรายดังกล่าวอาจก่อให้เกิดการบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต ทำให้ทรัพย์สินหรืออุปกรณ์เสียหายหรือชำรุดอย่างรุนแรง และก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อม หรืออาจถูกปรับ หรือมีภาระหนี้สิน ตลอดจนส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ SSR ได้

อย่างไรก็ดี SSR ได้มีการจัดการโรงงานให้มีความปลอดภัย อุปกรณ์ต่างๆ จัดเก็บเป็นอย่างมีสัดส่วน รวมถึงมีลูกจ้างที่อยู่ในโรงงานเพียงน้อยราย จึงสามารถรักษาความสัมพันธ์กับลูกจ้างได้เป็นอย่างดีและทั่วถึง อีกทั้งยังได้รับการรับรองตามมาตรฐาน ISO 9001:2000 อีกด้วย

2.8 ความเสี่ยงจากการผลิตที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสังคมและชุมชน

บริษัทฯ ได้ตระหนักและให้ความสำคัญถึงความเสี่ยงจากการผลิตที่อาจส่งผลกระทบต่อสังคมและชุมชนไม่ว่าจะเป็นผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจและสังคม บริษัทฯ จึงหลีกเลี่ยงที่จะประกอบกิจกรรมใดๆ อันจะเป็นการก่อความเดือดร้อนต่อสังคมและชุมชนรอบข้าง เช่น ขั้นตอนการผลิตใดๆ ที่จะส่งเสียงดังและอาจรบกวนสังคมและชุมชนรอบข้าง SSR จะจัดจ้างให้บริษัทภายนอกรับไปทำแล้วจึงส่งผลิตภัณฑ์สำเร็จกลับมายัง SSR อีกครั้งหนึ่ง อีกทั้ง SSR ยังไม่เคยได้รับการร้องเรียนจากสังคมและชุมชมโดยรอบ

อย่างไรก็ดี SSR ยังยึดหลักความสัมพันธ์อันดีกับสังคมและชุมชนโดยรอบ โดยการเข้าไปทำประโยชน์ให้สังคม เช่นการช่วยสร้างหลังคาวัด และที่พักรถของรถจักรยานยนต์รับจ้างในบริเวณใกล้เคียง เป็นต้น

3 ความเสี่ยงอื่นๆ

3.1 ความเสี่ยงจากการถูกควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้นจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่

กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้แก่ ครอบครัวกุญชรยาคง ประกอบด้วย นางสาววันดี กุญชรยาคง นางประคอง กุญชรยาคง นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง นางสาวสมปอง กุญชรยาคง นางกนกพร กุญชรยาคง และนายจิราคม ปทุมานนท์ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่”) ซึ่งมีเจตนาร่วมกันในการใช้สิทธิออกเสียงของตนไปในทางเดียวกัน เพื่อควบคุมสิทธิออกเสียงหรือควบคุมกิจการร่วมกัน และมีความสัมพันธ์หรือมีพฤติกรรมร่วมกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 7/2552 เรื่อง กำหนดลักษณะความสัมพันธ์หรือพฤติกรรมที่เข้าลักษณะเป็นการกระทำร่วมกับบุคคลอื่น ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.46 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ และกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ยังเป็นผู้บริหารและกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัทฯ ด้วย จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่เป็นผู้มีอำนาจในการบริหารจัดการและควบคุมคะแนนเสียงในการลงมติที่สำคัญได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าในเรื่องการแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นในเรื่องกฎหมายหรือข้อบังคับบริษัทกำหนดให้ต้องได้รับเสียง 3 ใน 4 ของจำนวนหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียง ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง อาจจะไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบหรือถ่วงดุลการบริหารของกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ได้

อย่างไรก็ดี โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการรวม 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะอนุกรรมการแต่ละคณะอย่างชัดเจน จึงมีส่วนช่วยให้การดำเนินงานของคณะกรรมการและคณะอนุกรรมการเป็นไปอย่างมีระบบ และสามารถตรวจสอบได้ อีกทั้งยังมีคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่านเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีนโยบายเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวโยงกับ กรรมการ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมในกิจการ รวมทั้งบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีอำนาจอนุมัติในการเข้าทำรายการนั้นๆ ทำให้สามารถลดทอนความเสี่ยงอันอาจจะเกิดขึ้นได้อีกด้วย

นอกจากนี้ ยังมี ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารอื่นๆ ซึ่งเป็นผู้ให้การสนับสนุนทางการเงินในด้านเงินกู้ เข้ามาเป็นผู้ตรวจสอบการทำรายการต่างๆ ให้เป็นไปตามแผนธุรกิจอีกชั้นหนึ่ง

3.2 ความเสี่ยงจากการใช้สิทธิในใบสำคัญแสดงสิทธิ

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 บริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญรวมทั้งสิ้น 279,999,581 หน่วย ใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวมีอายุ 3 ปี และมีกำหนดการใช้สิทธิในวันที่ 2 มีนาคม 2558 ในอัตรา 1 ใบสำคัญแสดงสิทธิ มีสิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุน 1 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1 บาท ในการนี้หากผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิทุกรายใช้สิทธิในการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุน จะส่งผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไรต่อหุ้น (EPS Dilution) ทำให้ส่วนแบ่งกำไรลดลงร้อยละ 33.33

3.3 ความเสี่ยงจากการกู้ยืมเงินเพื่อพัฒนาโซล่า ฟาร์ม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดเงินกู้ยืมรวมทั้งสิ้น 8,171.38 ล้านบาท โดยเป็นเงินกู้ยืมหมุนเวียน 1,926 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ใช้ที่ดิน เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อย และหุ้นของกลุ่มบริษัทเป็นหลักประกัน อีกทั้งมีการค้ำประกันผลเสียหายซึ่งกันและกันระหว่างบริษัทย่อย ภายใต้เงื่อนไขของสถาบันการเงิน โดยมีอัตราดอกเบี้ย ลอยตัวเป็นส่วนใหญ่ ทั้งนี้มีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (Interest Effective Rate) อยู่ที่ 1.50 - 9.97% แตกต่างกันตามประเภทเงินกู้และสัญญากู้ยืมแต่ละฉบับ สำหรับกำหนดชำระคืนเงินต้น และดอกเบี้ย กำหนดไว้เป็นรายเดือน และราย 3 เดือน บริษัทจึงมีความเสี่ยงในการบริหารเงินสดให้สอดคล้องกับภาระในการชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากกำหนดการใช้จ่ายเงินนั้นมีกำหนดเวลาที่ชัดเจน จึงสามารถวางแผนล่วงหน้า ประกอบกับบริษัทมีกระแสเงินสดรับจากรายได้ในการจำหน่ายไฟฟ้าที่สามารถคาดการณ์ได้ จึงสามารถบริหารสภาพคล่องได้ อีกทั้งโดยลักษณะการลงทุนพัฒนาโซล่า ฟาร์ม เป็นการลงทุนครั้งแรกเพียงครั้งเดียว หลังจากที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจะคงมีเพียงค่าใช้จ่ายในการดูแล และบริหารงานเท่านั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อย จึงสามารถใช้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานมาชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยได้ตามแผนที่วางไว้

โครงสร้าง**การจัดการ**

โครงสร้างกรรมการมี 3 ชุด คือ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1 คณะกรรมการบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีกรรมการทั้งหมดจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	ประธานกรรมการ
2.	นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์*	กรรมการ
3.	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการ
4.	นายเควิน จีราด พาเนล	กรรมการ
5.	นายจิราคม ปทุมานนท์	กรรมการ
6.	นายวิทูร มโนมัยกุล	กรรมการ
7.	นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
8.	นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการอิสระ
9.	ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	กรรมการอิสระ

หมายเหตุ *นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์ ได้ลาออกเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัทฯ มีดังนี้

นางสาววันดี กุญชรยาคง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์ หรือ นายจิราคม ปทุมานนท์ หรือ นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการมีอำนาจ และหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมายด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวัง และรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯสามารถสรุปได้ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงบการเงินของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
4. คณะกรรมการอาจมอบอำนาจให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการหรืออาจมอบอำนาจ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิกเพิกถอนเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจหรืออำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร ทั้งนี้ คณะกรรมการอาจมอบอำนาจให้ คณะกรรมการบริหาร มีอำนาจหน้าที่ในการปฏิบัติงานต่างๆ โดยมีรายละเอียดการมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งการมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหารสามารถพิจารณา และอนุมัติรายการที่คณะกรรมการบริหารหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
5. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงาน และงบประมาณของบริษัทฯ ควบคุมกำกับดูแลการบริหารและการจัดการของคณะกรรมการบริหาร ให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่ในเรื่องดังต่อไปนี้ คณะกรรมการต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ อันได้แก่เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น หรือ

รายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ เป็นต้น นอกจากนี้ คณะกรรมการยังมีขอบเขตหน้าที่ในการกำกับดูแลให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ อาทิเช่น การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญตามกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

6. พิจารณาโครงสร้างการบริหารงาน แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ประธานกรรมการบริหาร และคณะกรรมการอื่นตามความเหมาะสม
7. ติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง

อนึ่ง เนื่องจาก SPC เป็นบริษัทย่อยที่เป็นหลักในการดำเนินธุรกิจโซล่าฟาร์ม คณะกรรมการบริษัทจึงได้มอบหมาย กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการใน SPC เพื่อควบคุมและติดตามการดำเนินงานโดยใกล้ชิด ดังมีรายนามต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	กรรมการผู้จัดการ
2.	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการ
3.	นายเควิน จีราด พาเนล	กรรมการ

2 คณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
2.	นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
3.	ผศ. พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ*

หมายเหตุ * มีความรู้ด้านบัญชี และ/หรือการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee) ของบริษัทฯ ทั้ง 3 คน มีความเป็นอิสระตามนิยามความเป็นอิสระของกรรมการอิสระ ดังต่อไปนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของ บริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
2. ไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของ บริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ บริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระ
5. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของ บริษัทฯ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
2. สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่เหมาะสม และมีประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

4. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
5. พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ
6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้
   6.1. ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
   6.2. ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ
   6.3. ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
   6.4. ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
   6.5. ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
   6.6. จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
   6.7. ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)
   6.8. รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ
7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ มอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

เนื่องจาก บริษัทและบริษัทย่อยทำการว่าจ้างบริษัท เจเพ็น จำกัด ซึ่งจัดเป็นบุคคลที่เกี่ยวโยงกันตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์.ดังนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจึงปฏิบัติหน้าที่ในการกำหนดนโยบาย วิธีการคัดเลือก การดูแลติดตามการดำเนินงานระหว่างบริษัทและบริษัทย่อย กับ บริษัท เจเพ็น จำกัด ให้เป็นไปอย่างโปร่งใสและเป็นประโยชน์ต่อบริษัท พร้อมกับเปิดเผยผลการปฏิบัติงานต่อ คณะกรรมการกำกับดูแลหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และประชาชนทั่วไปทราบโดยสม่ำเสมอทุกไตรมาส

3 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (Remuneration committee)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน 3 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
2.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
3.	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

1 คัดเลือก สรรหา บุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ อย่างมีหลักเกณฑ์ โปร่งใสโดยบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อต้องเป็นผู้ที่มีความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระ ปฏิบัติหน้าที่กรรมการด้วยความระมัดระวัง ด้วยความซื่อสัตย์ สามารถทุ่มเทอุทิศเวลาได้อย่างเต็มที่ มีอายุที่เหมาะสม สุขภาพร่างกายแข็งแรง และ จิตใจที่สมบูรณ์ สามารถเข้าประชุมคณะกรรมการอย่างสม่ำเสมอ มีการเตรียมตัวเป็นการล่วงหน้า รวมทั้งพิจารณาจากรายชื่อ ต่าง ๆ ที่ผู้ถือหุ้นแนะนำ (ถ้ามี)

2 จัดเตรียมบัญชีรายชื่อผู้ที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการ ไว้เป็นการล่วงหน้าและ/หรือ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการหรือ กรรมการผู้จัดการใหญ่ว่างลง

3 ขอรับข้อคิดเห็นต่าง ๆ จากคณะกรรมการบริษัท และ หรือ คณะกรรมการอื่น ๆ เพื่อประกอบการพิจารณาคัดเลือกสรรหาด้วย ก่อนนำเสนอให้คณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณีเพื่อพิจารณาเลือกตั้งต่อไป

4 ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการมอบหมายอันเกี่ยวเนื่องกับการสรรหากรรมการ

5. ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตามผลประกอบการของแต่ละปี

6. พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ ซึ่งรวมถึงค่าตอบแทนรายเดือน ค่าเบี้ยประชุม โบนัสประจำปี และผลประโยชน์อื่นๆ ทั้งที่เป็นตัวเงินและมิใช่ตัวเงิน โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล และเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

7. พิจารณาค่าตอบแทนให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ซึ่งรวมถึง ค่าจ้าง เงินรางวัลประจำปี และผลประโยชน์อื่นๆ ทั้งที่เป็นตัวเงินและมิใช่ตัวเงิน โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล
8. พิจารณาทบทวนค่าตอบแทนของคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยพิจารณาตามผลการปฏิบัติงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ แนวปฏิบัติในอุตสาหกรรมและบริษัทจดทะเบียนชั้นนำในตลาดหลักทรัพย์ฯ และขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ
9. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการมอบหมาย

4 เลขานุการบริษัทฯ (Company Secretary)

เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 15/2555 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2555 มีมติแต่งตั้งเลขานุการบริษัทฯ ได้แก่ นางประภัสสร กันทะวงศ์ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555 เป็นต้นไป เพื่อรับผิดชอบดำเนินการดังต่อไปนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้

1.1. ทะเบียนกรรมการ
1.2. หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการและรายงานประจำปีของบริษัทฯ
1.3. หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
1.4. เอกสารสำคัญของบริษัทที่เกี่ยวเนื่องกัน

2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

5 คณะผู้บริหาร

ผู้บริหารของบริษัทฯในปี 2555 มีจำนวน 5 ท่าน ดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นางสาววันดี กุญชรยาคง	กรรมการผู้จัดการใหญ่
2.	นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายปฏิบัติการ
3.	นายชัยวัฒน์ ตั้งสุวรรณพานิชย์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายบัญชี และการเงิน (รักษาการ)
4.	นายพรชัย พรนิวัฒน์ชัย	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายเทคโนโลยี
5.	นายธมภน ศุภจันทร์ประภา	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายการลงทุน

หมายเหตุ นายธมภน ศุภจันทร์ประภา ได้ลาออกเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เหลือผู้บริหารจำนวน 4 คน

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. เป็นผู้บริหารจัดการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ตลอดจนการบริหารงานประจำวันโดยทั่วไปของบริษัทฯ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายธุรกิจ แผนธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติแล้ว
2. มีอำนาจอนุมัติการทำธุรกรรมใดๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ รวมถึงการจัดทำข้อเสนอ การเข้าทำสัญญาการจัดซื้อจัดจ้าง โดยมีวงเงินในแต่ละรายการไม่เกิน 50 ล้านบาท หรือตามระเบียบอำนาจอนุมัติซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ จะกำหนดเป็นคราวๆ ไป
3. มอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบในการบริหารงานและดำเนินงานของบริษัทฯ ให้ฝ่ายจัดการและพนักงานของบริษัทฯ ตามโครงสร้างองค์กรที่คณะกรรมการบริษัทฯได้อนุมัติไว้ ทั้งนี้โดยสอดคล้องกับกฎหมาย และกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ
4. มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่างแทนกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้ตามขอบเขตอำนาจที่กรรมการผู้จัดการใหญ่ได้รับตามข้อกำหนดนี้ หรือตามกฎหมาย โดยการมอบอำนาจช่วง ทั้งนี้การมอบหมายดังกล่าวจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับบริษัทฯ คำสั่ง หรือมติที่คณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทฯได้กำหนดไว้
5. มีอำนาจจ้าง แต่งตั้ง โยกย้าย ปลดออก เลิกจ้าง กำหนดอัตราค่าจ้างของพนักงานทั้งหมดของบริษัทฯ ในตำแหน่งต่ำกว่าระดับผู้บริหาร ตลอดจนแต่งตั้งตัวแทนฝ่ายนายจ้างในคณะกรรมการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของบริษัทฯ

6. มีอำนาจออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ บันทึก เกี่ยวกับการปฏิบัติงานของพนักงาน ลูกจ้างเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ และเพื่อปกป้องผลประโยชน์ของบริษัทฯ และเพื่อรักษาระเบียบวินัยการทำงานภายในองค์กร
7. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นคราวไป

ทั้งนี้ การปฏิบัติหน้าที่และการดำเนินงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัทฯและอยู่ภายใต้กฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ โดยให้กรรมการผู้จัดการใหญ่มีหน้าที่ต้องรับนโยบายของคณะกรรมการบริษัทฯไปปฏิบัติ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ประจำปี โดยตรงต่อคณะกรรมการบริษัทฯ

การสรรหากรรมการและผู้บริหาร

1 การสรรหาคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติในการประชุมคณะกรรมการครั้งที่ 16/2555 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2555 อนุมัติเพิ่มเติมขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจากเดิม โดยให้ทำหน้าที่ในการคัดเลือกบุคคลที่จะเสนอชื่อเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ พิจารณาจากคุณสมบัติตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ฯ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ และเวลาที่จะเข้าร่วมประชุมกับคณะกรรมการบริษัทฯ โดยสม่ำเสมอ ทั้งนี้ ให้ทำการเปลี่ยนแปลงชื่อของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนเป็น คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

การเลือกตั้งกรรมการของบริษัทฯ จะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยใช้เสียงข้างมากตามข้อบังคับของบริษัท โดยมีวิธีการต่อไปนี้

1. ให้ผู้ถือหุ้นออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคลไป
2. ในการออกเสียงเลือกตั้งกรรมการแต่ละราย ให้ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงหนึ่งเสียงต่อหนึ่งหุ้นที่ตนถือ
3. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่พึงมี หรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนที่จะพึงมี หรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้นให้ผู้เป็นประธานเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

โดยในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวน 1 ใน 3 ของคณะกรรมการ ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 ทั้งนี้ ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่งก่อน กรรมการที่ออกจากตำแหน่งตามวาระนั้นอาจถูกเลือกเข้ามาดำรงตำแหน่งใหม่ก็ได้

2 การสรรหาคณะกรรมการตรวจสอบที่เป็นอิสระ

ตามข้อ 8.3.1 ข้างต้น คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจึงทำหน้าที่เป็นผู้พิจารณาสรรหาคณะกรรมการตรวจสอบ โดยทั้งหมดต้องเป็นกรรมการอิสระ ซึ่งมีคุณสมบัติความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตามหลักการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ โดยกรรมการตรวจสอบ อย่างน้อย 1 คนต้องมีความรู้ด้านบัญชี และ/หรือการเงิน เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมถึงกำกับดูแลรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายใน การคัดเลือกผู้ตรวจสอบบัญชี และการพิจารณาข้อขัดแย้งทางผลประโยชน์

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

1 ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ค่าตอบแทนของกรรมการ

ค่าตอบแทนของกรรมการของบริษัทฯ อยู่ในรูปเบี้ยประชุม ค่าน้ำมันรถ และค่าตอบแทนกรรมการรายเดือน โดยค่าตอบแทนรวมที่กรรมการแต่ละรายได้รับ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย: บาท

รายชื่อ	ค่าตอบแทนของกรรมการ สำหรับปี 2555
นางสาววันดี กุญชรยาคง	320,000
นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	377,000
นายชาญชัย กุลถาวรากร	50,000
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	245,000
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	1,048,334

รายชื่อ	ค่าตอบแทนของกรรมการ สำหรับปี 2555
ดร.อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	379,463
ผศ. พิเศษ ดร.ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	878,333
นายจิราคม ปทุมานนท์	422,000
นายเควิน จีราด พาเนล	377,000
นายวิทูร มโนมัยกุล	293,333
นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	569,194
รวม	**7,207,658**

ช่วงปี 2555 มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการบริษัทฯ เพื่อความเหมาะสมตามการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของบริษัทฯ โดยรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่ลาออกจากตำแหน่ง	วันที่เข้ารับตำแหน่ง
นายชาญชัย กุลถาวรากร	กรรมการ	11 เมษายน 2555	-
ดร. อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการตรวจสอบ	11 พฤษภาคม 2555	-
นายวิทูร มโนมัยกุล	กรรมการ	-	11 เมษายน 2555
นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการตรวจสอบและอิสระ	-	11 พฤษภาคม 2555

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2555 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 มีมติให้เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการแต่ละคณะ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

คณะกรรมการบริษัท

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการบริษัท แบ่งเป็น 2 ส่วนคือ เบี้ยกรรมการรายเดือน และเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	เบี้ยกรรมการรายเดือน (เฉพาะบุคคลที่ไม่เป็นผู้บริหารของบริษัทฯ)	เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)
ประธานกรรมการ	35,000 บาทต่อเดือน	20,000 บาทต่อครั้ง
กรรมการ	20,000 บาทต่อเดือน	15,000 บาทต่อครั้ง

คณะกรรมการตรวจสอบ

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการตรวจสอบ แบ่งเป็น 2 ส่วนคือ เบี้ยกรรมการรายเดือน และเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	เบี้ยกรรมการรายเดือน (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)	เบี้ยประชุม
ประธานกรรมการตรวจสอบ	35,000 บาทต่อเดือน	20,000 บาทต่อครั้ง
กรรมการตรวจสอบ	30,000 บาทต่อเดือน	15,000 บาทต่อครั้ง

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีเพียงเบี้ยประชุม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	เบี้ยกรรมการรายเดือน (เฉพาะบุคคลที่ไม่เป็นผู้บริหารของบริษัทฯ)	เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)
ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ไม่มี	20,000 บาทต่อครั้ง
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ไม่มี	15,000 บาทต่อครั้ง

โบนัสคณะกรรมการ

โบนัสคณะกรรมการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ตำแหน่ง	โบนัส
ประธานคณะกรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ	จำกัดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 1,200,000 บาท
กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ	จำกัดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 1,000,000 บาท
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ	จำกัดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 800,000 บาท

ทั้งนี้เงินโบนัสจะไม่เกินร้อยละ 2.0 ของกำไรสุทธิประจำปีของบริษัทฯ และคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้กำหนดหลักเกณฑ์และดำเนินการจัดสรรเงินโบนัสดังกล่าว

อนึ่ง SPCG งดการจ่ายโบนัสให้แก่กรรมการสำหรับผลการดำเนินงานในรอบปี 2555 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

ค่าตอบแทนของผู้บริหารบริษัทฯ

ในปี 2555 บริษัทฯมีผู้บริหารทั้งสิ้นจำนวน 5 คน แต่อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีผู้บริหาร เหลือจำนวน 4 คน (จากการลาออกของนายธมภน ศุภจันทร์ประภา เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555)

ดังนั้น ค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัทฯ ในปี 2554 และ 2555 บริษัทฯ มีค่าตอบแทนของผู้บริหารรวมทั้งสิ้น 16.3 ล้านบาท และ 6.1 ล้านบาทตามลำดับ

ค่าตอบแทนของผู้บริหาร SPC

ในปี 2555 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 2 คน ดังนั้น ในปี 2554 และ 2555 มีค่าตอบแทนของผู้บริหารรวมทั้งสิ้น 5.4 ล้านบาท และ 6.8 ล้านบาทตามลำดับ อย่างไรก็ดี นางสาววันดี กุญชรยาคง ซึ่งดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการผู้จัดการของ SPC ด้วย มิได้มีการรับค่าตอบแทนจาก SPC แต่อย่างใด

4.2 ค่าตอบแทนอื่น

บริษัทฯ ได้มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในนามบริษัทฯ สำหรับพนักงานบริษัทฯ โดยแต่งตั้งให้บริษัทอเมริกัน อินเตอร์เนชั่นแนล แอสชัวรันส์ จำกัด เป็นผู้จัดการกองทุน โดยเริ่มตั้งแต่ปี 2548 เป็นต้นมา พนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3.0 ของเงินเดือนทุกเดือน ในขณะที่บริษัทฯจะจ่ายเงินสมทบในอัตราร้อยละ 3.0 ของเงินเดือนทุกเดือน ซึ่งสิทธิประโยชน์นี้รวมถึงผู้บริหารของบริษัทฯ ด้วย

การกำกับ**ดูแลกิจการ**

คณะกรรมการบริษัทฯได้มีนโยบายปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ซึ่งจัดหมวดหมู่ออกเป็น 5 หมวดตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้การกำหนดบทบัญญัติต่างๆ จะยึดให้เป็นแนวทางที่ปฏิบัติได้จริง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้นำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาใช้เป็นแนวทางพัฒนานโยบาย เพื่อให้การบริหารงาน และการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส อันจะเป็นการให้ความคุ้มครอง และเพิ่มความเชื่อมั่นแก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน พนักงาน และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย โดยมีแนวทางปฏิบัติในแต่ละหมวดดังต่อไปนี้

1 หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯได้กำหนดนโยบายในการกำกับดูแลกิจการโดยคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้น เพื่อสร้างความมั่นใจว่าผู้ถือหุ้น ทุกรายได้รับสิทธิพื้นฐานต่างๆ อันได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัทฯ การได้รับข้อมูลของบริษัทฯ อย่างเพียงพอ การเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น การแสดงความคิดเห็นในที่ประชุมอย่างเป็นอิสระ การมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัทฯ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิออกเสียงตามจำนวนหุ้นที่ถืออยู่ แต่ละหุ้นมีสิทธิออกเสียงหนึ่งเสียง โดยได้ดำเนินการดังต่อไปนี้

1. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่สำคัญ และจำเป็นสำหรับผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ โดยผ่านทางเว็บไซต์ของบริษัทฯ และระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ
2. จัดส่งหนังสือนัดประชุมที่ระบุวัน เวลา สถานที่จัดประชุม และวาระการประชุมพร้อมเอกสารที่เกี่ยวข้องให้ผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน ได้แก่ แผนที่ของสถานที่จัดประชุม รายละเอียดของข้อมูลแต่ละวาระการประชุม รายงานประจำปี แบบหนังสือมอบฉันทะ และข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการอิสระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าประชุมแทนได้ ซึ่งในหนังสือนัดประชุมจะแจ้งรายละเอียดของเอกสารที่ผู้ถือหุ้นจะต้องนำมาแสดงในวันประชุมด้วย รวมถึงข้อบังคับบริษัทฯ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าวภายในระยะเวลาที่กฎหมาย หรือประกาศที่เกี่ยวข้องกำหนด
3. ก่อนเริ่มการประชุม ประธานกรรมการแจ้งจำนวน/สัดส่วนผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุม ทั้งที่มาด้วยตนเองและรับมอบฉันทะ จากนั้นชี้แจงวิธีการลงคะแนนเสียงและนับคะแนนเสียง โดยจัดให้มีคณะกรรมการตรวจนับคะแนน ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระ ผู้สอบบัญชี และเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ดำเนินการตรวจนับคะแนนเพื่อความโปร่งใส และแสดงผลสรุปของคะแนนเสียงทุกวาระในห้องประชุม
4. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในระหว่างการประชุม โดยให้ผู้ถือหุ้นได้ซักถามในประเด็นต่างๆ ที่เป็นข้อสงสัย หรือแสดงข้อคิดเห็นเพิ่มเติมได้ ก่อนที่จะลงคะแนนและสรุปมติที่ประชุมของแต่ละวาระ โดยที่กรรมการ และกรรมการบริหารที่ดำรงตำแหน่งเฉพาะเรื่องต่างๆ จะร่วมชี้แจงรายละเอียด และตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้นด้วย
5. ให้สิทธิผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุมผู้ถือหุ้นภายหลังเริ่มการประชุมแล้วมีสิทธิออกเสียงหรือลงคะแนนในระเบียบวาระที่อยู่ระหว่างการพิจารณาและยังไม่ได้ลงมติ
6. จัดให้มีกรรมการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถซักถามในประเด็นต่างๆ ที่เกี่ยวข้องได้
7. ดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพในการสร้างความเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนแก่องค์กร เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่เหมาะสม

2 หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ คำนึงถึงผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้ถือหุ้นรายย่อย สนับสนุนให้ได้รับการปฏิบัติที่เท่าเทียมกันและเป็นธรรม โดยได้ดำเนินการดังต่อไปนี้

1. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิที่จะเสนอเพิ่มวาระการประชุม และเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ก่อนที่จะส่งหนังสือนัดประชุม โดยแจ้งวิธีการและกำหนดระยะเวลาสิ้นสุดในการให้สิทธิผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ
2. ดำเนินการประชุมโดยเรียงตามวาระที่ระบุในหนังสือนัดประชุม (ไม่มีการสลับวาระ) และไม่มีการเพิ่มวาระเพื่อพิจารณาอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในหนังสือนัดประชุม (ไม่มีวาระจร)
3. นำเสนอข้อมูลของกรรมการอิสระเพื่อเป็นทางเลือกในการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น และสนับสนุนให้ใช้หนังสือมอบฉันทะรูปแบบที่สามารถกำหนดทิศทางการลงคะแนนเสียงได้

4. จัดให้มีบัตรลงคะแนนเสียงในแต่ละวาระ สำหรับผู้ถือหุ้นใช้ในการลงคะแนนเสียง โดยเฉพาะสำหรับผู้ถือหุ้นที่ไม่เห็นด้วยและงดออกเสียง เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิออกเสียงในแต่ละเรื่องได้อย่างเป็นอิสระ โดยเมื่อจบการประชุมผู้ถือหุ้นสามารถขอตรวจสอบรายละเอียดได้
5. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีทางเลือกในการใช้สิทธิออกเสียงเลือกกรรมการที่เสนอแต่งตั้งเป็นรายคน
6. กำหนดแนวทางในการรักษาข้อมูลอันเป็นความลับของบริษัท ฯ ไว้ในจรรยาบรรณทางธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานในองค์กรถือปฏิบัติ ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบใดๆ ต่อบริษัทฯ
7. กำหนดแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไว้ในจรรยาบรรณทางธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งนี้เพื่อรักษาผลประโยชน์อันชอบธรรมของบริษัทฯ

3 หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า คู่แข่ง ไปจนถึงชุมชน ประเทศชาติ และสังคมโลก แต่ละฝ่ายย่อมมีความต้องการ และมีผลประโยชน์ที่แตกต่างกัน การปฏิบัติต่อแต่ละฝ่ายจึงต้องกำหนดเป็นนโยบายที่สอดคล้องกับความต้องการ

1. บริษัทฯ แบ่งผู้มีส่วนได้เสียออกเป็นกลุ่ม ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นใหญ่และนักลงทุน สถาบัน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้าและบริษัทย่อย/บริษัทร่วมทุน ชุมชนและสังคม ทั้งนี้ในแต่ละกลุ่มดังกล่าว บริษัทฯ ต้องจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารและการตอบสนองความต้องการจากบริษัทฯ อย่างพอเพียงของแต่ละกลุ่ม
2. บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อลูกค้า และคู่ค้า โดยมีการกำหนดราคาสินค้าอย่างเหมาะสม และจะดำเนินธุรกิจอย่างเป็นกลางเหมาะสม โดยถือประโยชน์ของบริษัทฯ เป็นที่ตั้งและไม่เอาเปรียบคู่ค้าเกินความจำเป็น
3. บริษัทฯ คำนึงถึงสวัสดิภาพของบุคลากรของบริษัทฯ โดยไม่เอาเปรียบในการทำสัญญาจ้าง มีการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับศักยภาพเพื่อกระตุ้นให้บุคลากรของบริษัทฯ มีแรงจูงใจในการทำงาน มีการฝึกอบรม มีสิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดีมีการกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยสร้างวินัยในการทำงาน ได้รับการเอาใจใส่ดูแลอย่างทั่วถึง
4. บริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อสังคม สนับสนุน ช่วยเหลือ และสร้างประโยชน์ชุมชน และสังคมในภาพรวม มีแผนการในการรักษาสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากธุรกิจของบริษัทฯ มีแผนชดเชยที่ดีหากมีอุบัติเหตุ และมีการวางแผนแก้ไขอย่างยั่งยืน ทั้งนี้เพื่อเป็นการตอบแทนที่บริษัทฯ ได้รับการยอมรับเป็นส่วนหนึ่งของสังคมในด้านสิ่งแวดล้อม

4 หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ ต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ ถูกต้อง แม่นยำเพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียได้ใช้ประกอบการตัดสินใจ และสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนที่แสดงถึงความซื่อสัตย์สุจริต ตรวจสอบได้ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูล และพยายามเพิ่มช่องทางในการให้ข้อมูลอย่างต่อเนื่อง

1. คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่ในการเปิดเผยสารสนเทศ ทั้งที่เป็นสารสนเทศเกี่ยวกับงบการเงิน และอื่นๆ ทุกเรื่องที่มีความสำคัญทันต่อเหตุการณ์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ บริษัทฯ ได้จัดทำและปรับปรุงข้อมูลบน Website ให้มีความครบถ้วน อย่างสม่ำเสมอ รวดเร็ว ทันสถานการณ์ เพื่อให้แน่ใจว่าผู้ถือหุ้นสามารถหาข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติม และติดต่อกับหน่วยงานที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ
2. สารสนเทศของบริษัทฯ จัดทำขึ้นอย่างรอบคอบ มีความชัดเจน ถูกต้อง และโปร่งใสด้วยภาษาที่กระชับ เข้าใจง่าย มีการเปิดเผยสารสนเทศที่สำคัญและจำเป็นอย่างสม่ำเสมอ
3. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ในกรณีที่มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ
4. เปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการ และคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมไว้ในรายงานประจำปี
5. จัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์ ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารการดำเนินงาน และผลงานของบริษัทฯ ที่เป็นประโยชน์ให้กับผู้ถือหุ้น นักลงทุน พนักงาน ผู้ที่เกี่ยวข้อง และสาธารณชนทั่วไป อย่างสม่ำเสมอ และมีประสิทธิภาพขจัดความเข้าใจที่ผิด รวมทั้งมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ทำหน้าที่เป็นหน่วยงานประสานกับนักลงทุน สถาบัน เจ้าหนี้ นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในการให้ข้อมูล การดำเนินการ และการลงทุนของบริษัทฯ ด้วยช่องทางที่สะดวก รวดเร็ว และเข้าถึงได้ง่าย

6. คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีการทำงบการเงิน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งรายงานประจำปีของคณะกรรมการ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
7. ในรายงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องจัดทำรายงานการประเมินฐานะ และแนวโน้มของบริษัทฯ โดยสรุปที่เข้าใจได้ง่าย รายงานอธิบายถึงความรับผิดชอบของตนในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชี รายงานทางการบริหารที่จำเป็นเพื่อการวิเคราะห์ในรูปแบบต่างๆ
8. คณะกรรมการ และผู้บริหาร ตามคำนิยามของกฎหมายที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ ต้องมีการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ตามกฎเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ

5 หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

1. โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยบุคคลซึ่งมีความรู้ความสามารถ เป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายของบริษัทฯ โดยร่วมกับผู้บริหารระดับสูงวางแผนการดำเนินงานทั้งระยะสั้น ระยะยาว ตลอดจนกำหนดนโยบายการเงิน การบริหารความเสี่ยง และภาพรวมขององค์กร มีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารระดับสูงให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้อย่างเป็นอิสระ

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัทฯ มีจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วยกรรมการที่เป็นผู้บริหารจำนวน 6 ท่าน อีก 3 ท่าน เป็นกรรมการอิสระที่ไม่เป็นผู้บริหาร และไม่มีส่วนได้เสีย ไม่มีความสัมพันธ์กับผู้ถือหุ้นใหญ่ ไม่เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือไม่เป็นผู้บริหารหรือตัวแทนผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นใหญ่

2. คณะอนุกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมั่นใจได้ว่าบริษัทฯ มีการดำเนินงานและกลั่นกรองอย่างรอบคอบ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร เพื่อปฏิบัติหน้าที่เฉพาะเรื่องและเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาหรือรับทราบ

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ ที่เป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน โดยองค์ประกอบคณะกรรมการให้ประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 หรือไม่น้อยกว่า 3 ท่านเสมอ และได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระตามกฎระเบียบของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

(2) ไม่เป็นลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

(3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(4) ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระ

(5) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและผู้บริหารที่รับผิดชอบ รวมทั้งสอบทานให้บริษัทฯมีระบบการควบคุมภายใน ระบบตรวจสอบภายใน และระบบบริหารความเสี่ยงที่รัดกุม เหมาะสม ทันสมัย และมีประสิทธิภาพ โดยมีสำนักงาน BK IC & AC ซึ่งทำหน้าที่เป็นหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ที่รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

2.2 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ จำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ และกรรมการผู้จัดการตามผลการดำเนินงานของแต่ละปี รวมทั้งพิจารณาค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการ คณะอนุกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักเกณฑ์หรือวิธีการ และโครงสร้างที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล

2.3 ประธานกรรมการบริษัทฯ จะเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯเพื่อมอบหมายให้กรรมการบริษัทฯ บางคนทำหน้าที่เป็นสมาชิกในคณะอนุกรรมการชุดย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทฯจะพิจารณาถึงหน้าที่ของคณะอนุกรรมการชุดย่อย ข้อกำหนดทางกฎหมายและตามสัญญา รวมทั้งประสบการณ์และคุณสมบัติของกรรมการบริษัทฯแต่ละคน การเสนอแนะให้กรรมการบริษัทฯเป็นสมาชิกในคณะอนุกรรมการชุดย่อยจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่ในการจัดการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เห็นชอบด้วยกฎหมาย ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ โดยสรุปบทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญได้ดังนี้

3.1 กำกับดูแลให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ เช่น การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญตามกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

3.2 กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานและงบประมาณของบริษัทฯ ควบคุมกำกับดูแลการบริหารงานและการจัดการของคณะกรรมการบริหาร ให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่ในเรื่องที่ต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมด หรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น หรือการซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทฯ การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ เป็นต้น

3.3 พิจารณาโครงสร้างการบริหารงาน แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ประธานกรรมการบริหาร และคณะกรรมการอื่นตามความเหมาะสม

3.4 ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง

3.5 จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ

3.6 จัดให้มีการทำงบดุลและงบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วและนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

3.7 กรรมการจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัด ความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบก่อนมีมติแต่งตั้ง

3.8 กรรมการต้องแจ้งให้บริษัทฯ ทราบโดยไม่ชักช้า หากมีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในสัญญาที่บริษัทฯ ทำขึ้น หรือถือหุ้นหรือหุ้นกู้เพิ่มขึ้นหรือลดลงในบริษัทฯ หรือบริษัทในเครือ

4. การประชุมคณะกรรมการบริษัทฯและคณะกรรมการชุดย่อย

บริษัทฯ ถือเป็นหน้าที่สำคัญในฐานะกรรมการบริษัทฯที่ต้องเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯอย่างสม่ำเสมอ เพื่อรับทราบและร่วมกันตัดสินใจในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยจัดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง โดยแต่ละครั้งจะมีการกำหนดวาระการประชุมล่วงหน้าไว้ชัดเจน และอาจจะมีการประชุมครั้งพิเศษเพื่อพิจารณาเรื่องที่มีความสำคัญเร่งด่วน

ในการประชุมประธานกรรมการบริษัทฯ และกรรมการผู้จัดการ เป็นผู้ร่วมกันกำหนดวาระการประชุมและพิจารณาเรื่องเข้าวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ โดยเปิดโอกาสให้กรรมการแต่ละคนสามารถเสนอเรื่องต่างๆ เพื่อเข้ารับการพิจารณาเป็นวาระการประชุมได้ ทั้งนี้ในการประชุมแต่ละครั้งบริษัทฯ ได้จัดส่งเอกสารประกอบวาระการประชุมล่วงหน้าเพื่อให้กรรมการบริษัทฯมีเวลาศึกษาข้อมูลในเรื่องต่างๆอย่างเพียงพอ

ในการพิจารณาเรื่องต่างๆ ประธานกรรมการบริษัทฯ ซึ่งทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมได้เปิดโอกาสให้กรรมการแสดงความคิดเห็นได้อย่างอิสระ ทั้งนี้ในการลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ให้ถือมติของเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการคนหนึ่งมีหนึ่งเสียง โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียจะไม่ใช้สิทธิออกเสียงในเรื่องนั้น ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันประธานในที่ประชุมจะออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารจะเข้าร่วมประชุมด้วยเพื่อให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์และรับทราบนโยบายโดยตรง เพื่อให้สามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

เมื่อสิ้นสุดการประชุม เลขานุการคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้มีหน้าที่จัดทำรายงานการประชุม โดยเสนอให้ที่ประชุมรับรองในวาระแรกของการประชุมครั้งถัดไป และให้ประธานกรรมการบริษัทฯ พิจารณาลงลายมือชื่อรับรองความถูกต้อง ทั้งนี้ กรรมการบริษัทฯ สามารถแสดงความคิดเห็น ขอแก้ไข เพิ่มเติมรายงานการประชุมให้มีความละเอียดถูกต้องมากที่สุดได้

ในปี 2555 คณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย ที่คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งขึ้น มีการประชุมเหมาะสมกับลักษณะธุรกิจและภารกิจที่ได้รับมอบหมาย ดังนี้

- คณะกรรมการบริษัท มีการประชุม จำนวน 16 ครั้ง
- คณะกรรมการตรวจสอบ มีการประชุม จำนวน 13 ครั้ง
- คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน จำนวน 2 ครั้ง

สถิติการเข้าประชุมของกรรมการบริษัท ในปี 2555 เป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
นางสาววันดี กุญชรยาคง	ประธานกรรมการ	16/16	-	2/2
นายประสิทธิ์ อุ่นวรวงศ์	กรรมการ	15/16	-	-
นายชาญชัย กุลถาวรากร	กรรมการ	5/16*	-	-
นายสมศักดิ์ กุญชรยาคง	กรรมการ	16/16	-	2/2
นายจิราคม ปทุมานนท์	กรรมการ	16/16	-	-
นายเควิน จีราด พาเนล	กรรมการ	12/16	-	-
นายวิทูร มโนมัยกุล	กรรมการ	9/16*	-	-
นายเกียรติชัย พงษ์พาณิชย์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	16/16	13/13	-
ดร. อาจอง ชุมสาย ณ อยุธยา	กรรมการตรวจสอบ	9/16*	6/13*	2/2
ผศ.พิเศษ ดร. ศิริพงศ์ พฤทธิพันธุ์	กรรมการตรวจสอบ	16/16	12/13	-
นายวันชัย หล่อวัฒนตระกูล	กรรมการตรวจสอบ	6/16*	7/13*	-

* สำหรับปี 2555 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีการประชุมคณะกรรมการทั้งหมด 16 ครั้ง โดยในระหว่างงวดมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการบริษัทฯ เพื่อความเหมาะสมตามการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างบริษัท โดยรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการบริษัทฯ สามารถดูได้จากโครงสร้างการจัดการ การเปลี่ยนแปลงกรรมการ หน้า 97

5. ค่าตอบแทน

บริษัทฯ พิจารณาจ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมแก่คณะกรรมการบริษัทฯและผู้บริหาร โดยบริษัทฯ ได้มีการเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อจ่ายค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัทฯ โดยจำนวนเงินที่จ่ายจะพิจารณาเปรียบเทียบกับการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน ส่วนค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้พิจารณาจากหน้าที่ความรับผิดชอบและการปฏิบัติงานของแต่ละคน ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

นอกจากค่าตอบแทนตามปกติแล้ว บริษัทฯ ยังจ่ายค่าตอบแทนเป็นโบนัสประจำปี ให้แก่กรรมการตามแนวทางที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และจ่ายให้กับผู้บริหารระดับสูงโดยพิจารณาจากผลการปฏิบัติงาน และผลการดำเนินงานในแต่ละธุรกิจ ซึ่งวิธีการจ่ายค่าตอบแทนที่บริษัทฯ ปฏิบัติอยู่นี้สอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานของพนักงาน และสะท้อนถึงผลการดำเนินงานอย่างแท้จริง

6. การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯได้ส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและการให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการ กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง เช่น การเข้ารับการอบรมตามหลักสูตรต่างๆของสถาบันกรรมการไทย (Thai IOD) การเข้าร่วมประชุม สัมมนา อบรม เพื่อแลกเปลี่ยนข้อคิดเห็น ความรู้และประสบการณ์อันมีประโยชน์ต่อการพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการใหม่ บริษัทฯจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่ รวมถึงการจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจและแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯให้แก่กรรมการใหม่

7. การประเมินตนเองของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ จะทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของตนเองเป็นรายปี โดยริเริ่มพัฒนาระบบการประเมินผลของคณะกรรมการและผู้บริหารให้เป็นระบบที่เป็นมาตรฐานสากลมากยิ่งขึ้นเพื่อให้สะท้อนและเชื่อมโยงระหว่างผลการปฏิบัติงานกับผลการดำเนินงานของบริษัท

8. การเลือกสรรกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ หรือกรรมการบริษัทฯ คนใดคนหนึ่งอาจจะเสนอบุคคลเข้ารับคัดเลือกเป็นกรรมการบริษัทฯได้ คณะกรรมการบริษัทฯ จะเสนอชื่อบุคคลดังกล่าว เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้ง คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้ตรวจสอบคุณสมบัติของผู้นั้นก่อนที่จะเสนอต่อผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นจะพิจารณาเลือกสรรให้สอดคล้องกับภาระผูกพันที่บริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นหลักมีต่อบุคคลที่จะเข้ารับการคัดเลือก รวมทั้งจะคำนึงถึงสัญญาที่บริษัทฯมีต่อผู้ถือหุ้นอีกด้วย

ในบางกรณี อาจต้องมีการเลือกสรรกรรมการที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้น ซึ่งมีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในบริษัทฯ เนื่องจากเป็นข้อผูกพันตามสัญญาว่าผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะต้องมีตัวแทนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม นอกเหนือจากกรณีดังกล่าวแล้ว บุคคลผู้ที่จะเข้ารับการคัดเลือกเข้าเป็น กรรมการบริษัทฯ นั้นจะได้รับการคัดเลือกโดยพิจารณาจากคุณสมบัติดังต่อไปนี้

- ประสบการณ์
- ความรู้
- ความซื่อสัตย์
- ความเข้าใจในภาพรวมอุตสาหกรรมประเภทนี้

9. จำนวนบริษัทที่กรรมการของบริษัทฯ แต่ละคนสามารถไปดำรงตำแหน่ง

กรรมการของบริษัทฯ สามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ทั้งนี้ การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการของบริษัทฯ นอกจากนี้บริษัทฯยังมีนโยบายในการจัดส่งกรรมการและผู้บริหารเข้าเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เพื่อติดตามการดำเนินงานโดยใกล้ชิดด้วย

การกำกับดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯมีนโยบายและวิธีการตรวจสอบกรรมการและผู้บริหารในการนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณะซนไปใช้แสวงหาประโยชน์ส่วนตนในการซื้อขายหลักทรัพย์ดังนี้

1. บริษัทฯ แบ่งผู้มีส่วนได้เสียออกเป็นกลุ่ม ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นใหญ่และนักลงทุน สถาบัน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้าและบริษัทย่อย/บริษัทร่วมทุน ชุมชนและสังคม ทั้งนี้ในแต่ละกลุ่มดังกล่าว บริษัทฯ ต้องจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารและการตอบสนองความต้องการจากบริษัทฯ อย่างพอเพียงของแต่ละกลุ่ม
2. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัทฯ นำข้อมูลภายในที่มีสาระสำคัญของ บริษัทฯ ไปเปิดเผยหรือนำไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน
3. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ บริษัทฯ หลีกเลี่ยงการใช้ข้อมูลภายใน เพื่อประโยชน์ของตนในการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัทฯ หรือให้ข้อมูลภายในแก่บุคคลอื่น เพื่อประโยชน์ในการซื้อหรือขายหุ้นของ บริษัทฯ
4. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ ควรหลีกเลี่ยงและงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงระยะเวลา 1 เดือนก่อนการเปิดเผยงบการเงิน รวมถึงข้อมูลสำคัญอื่นๆ ต่อสาธารณชน และควรรอคอยอย่างน้อย 24 - 48 ชั่วโมง ภายหลังการเปิดเผยข้อมูลใหแก่สาธารณชนแล้ว ก่อนที่จะซื้อหรือขายหุ้นของบริษัทฯ
5. บริษัทฯ ได้ให้ความรู้ความเข้าใจแก่กรรมการและผู้บริหารของ บริษัทฯ เกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือหลักทรัพย์ของ บริษัทฯ รวมทั้ง บทกำหนดโทษที่เกี่ยวข้อง ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (ที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. บริษัทมหาชนฯ”) และพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาด หลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (ที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“พรบ. หลักทรัพย์ฯ”) หน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียของ กรรมการและผู้บริหาร และข้อห้ามในการใช้ข้อมูลภายในที่มีสาระสำคัญของบริษัทฯ ในการซื้อขายหุ้น รวมทั้ง บทกำหนดโทษที่เกี่ยวข้อง ตาม พรบ. หลักทรัพย์ฯ
6. ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทต้องลงนามในสัญญาการรักษาข้อมูลเป็นความลับ ทั้งนี้เพื่อป้องปราม กรณีที่ผู้บริหารและพนักงานที่เข้าถึงข้อมูลสำคัญจะนำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ประโยชน์อันอาจสร้างความเสียหายมายังบริษัทได้

งบการเงิน

Financial Statement



รายงานของ**ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต**

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะบริษัทของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ

เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เรื่องอื่นๆ

งบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะบริษัทของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554 (ก่อนปรับ) ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ตามรายงานลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555 ซึ่งได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยมีวรรคอธิบายเพิ่มเติมกล่าวว่ากลุ่มบริษัทได้ใช้มาตรฐานรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งกำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554 เป็นต้นไป เพื่อจัดทำและนำเสนองบการเงิน



อุณากร พฤฒิธาดา
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3257
บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
กรุงเทพมหานคร
25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2556

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
			(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)	(จัดประเภทใหม่)		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)	(จัดประเภทใหม่)
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	1 มกราคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	1 มกราคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4, 8	72,192	311,982	85,568	10,515	1,474	10,871
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ - หมุนเวียน	4	265,097	101,380	104,202	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4, 9	584,369	171,809	24,617	60,815	57,638	44,830
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	29.4	50,000	-	-	87,500	-	-
สินค้าคงเหลือ	10	54,939	29,536	1,473	1,485	344	20,270
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	11	268,829	109,289	29,224	5,530	840	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,295,426	723,996	245,084	165,845	60,296	75,971
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ - ไม่หมุนเวียน	4	293,295	66,924	15,184	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า	12.2	108,018	-	-	97,800	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.1	-	-	-	2,334,500	1,263,500	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	13	11,147,901	4,070,894	1,764,374	63,621	66,475	81,057
สินทรัพย์ระหว่างทาง		-	206,446	-	-	-	-
ค่าความนิยม	14, 28	11,286	11,286	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	15	5,130	782	337	30	-	350
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4, 16	160,621	120,871	11,892	1,101	7,049	5,763
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		11,726,251	4,477,203	1,791,787	2,497,052	1,337,024	87,170
รวมสินทรัพย์		13,021,677	5,201,199	2,036,871	2,662,897	1,397,320	163,141

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
			(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)	(จัดประเภทใหม่)		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)	(จัดประเภทใหม่)
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	1 มกราคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	1 มกราคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น							
จากสถาบันการเงิน	18	1,197,870	493,240	-	27,360	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	4, 17	2,033,714	879,990	848,852	74,978	49,630	55,319
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4, 18	725,638	245,105	46,052	-	-	2,316
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	2,630	3,099	1,403	-	-	1,835
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	4	405	6,218	1,784	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4	86,154	11,294	1,615	3,156	964	902
รวมหนี้สินหมุนเวียน		4,046,411	1,638,946	899,706	105,494	50,594	60,372
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,18	6,241,666	2,221,760	356,063	-	-	5,288
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ	18	3,571	7,118	3,817	-	-	4,340
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19	4,629	3,711	-	808	740	-
หุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไข							
ในการซื้อ/ขายคืน	20	166,914	185,164	170,812	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		6,416,780	2,417,753	530,692	808	740	9,628
รวมหนี้สิน		10,463,191	4,056,699	1,430,398	106,302	51,334	70,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
			(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)	(จัดประเภทใหม่)		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)	(จัดประเภทใหม่)
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	1 มกราคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	1 มกราคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)							
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
ทุนเรือนหุ้น							
ทุนจดทะเบียน							
หุ้นสามัญจำนวน 840,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท		840,000	840,000	-	840,000	840,000	-
หุ้นสามัญจำนวน 500,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท		-	-	-	-	-	500,000
หุ้นสามัญจำนวน 45,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท		-	-	450,000	-	-	-
ทุนที่ออกและชำระแล้ว							
หุ้นสามัญจำนวน 560,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 1 บาท	21	560,000	-	-	560,000	-	-
หุ้นสามัญจำนวน 500,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 1 บาท	21	-	500,000	-	-	500,000	-
หุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 1 บาท		-	-	-	-	-	50,000
หุ้นสามัญจำนวน 45,000,000 หุ้น							
มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 10 บาท		-	-	450,000	-	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	21	1,162,825	-	-	1,989,695	826,870	25,870
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ	21	89,000	89,000	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)สะสม							
จัดสรรแล้ว							
ทุนสำรองตามกฎหมาย	22	-	-	-	5,415	5,415	5,415
ยังไม่ได้จัดสรร	4	22,789	(16,574)	(6,715)	1,485	13,701	11,856
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		1,834,614	572,426	443,285	2,556,595	1,345,986	93,141
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4	723,872	572,074	163,188	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		2,558,486	1,144,500	606,473	2,556,595	1,345,986	93,141
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		13,021,677	5,201,199	2,036,871	2,662,897	1,397,320	163,141

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ	23	1,214,357	578,564	68,831	324,421
ต้นทุนขายและการให้บริการ	25	(567,621)	(305,493)	(63,595)	(276,576)
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น		646,736	273,071	5,236	47,845
รายได้อื่น	24	61,093	7,722	23,438	8,230
ค่าใช้จ่ายในการขาย	25	(15,885)	(5,658)	(2,166)	(8,600)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	25	(251,405)	(125,819)	(37,210)	(43,256)
ต้นทุนทางการเงิน		(229,860)	(102,738)	(1,514)	(682)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.2	(1,759)	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		208,920	46,578	(12,216)	3,537
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(42,855)	(32,596)	-	(1,692)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		166,065	13,982	(12,216)	1,845
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		166,065	13,982	(12,216)	1,845
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		39,363	(11,787)	(12,216)	1,845
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		126,702	25,769	-	-
		166,065	13,982	(12,216)	1,845
ส่วนแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		39,363	(11,787)	(12,216)	1,845
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		126,702	25,769	-	-
		166,065	13,982	(12,216)	1,845
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น	26				
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก(พันหุ้น)		551,148	488,082	551,148	393,973
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		0.071	(0.024)	(0.022)	0.005
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด		0.071	(0.024)	(0.022)	0.005

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม									
		ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่									
					กำไร (ขาดทุน) สะสม - ยังไม่ได้จัดสรร						
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ พันบาท	กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เผื่อขาย พันบาท	ส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย พันบาท	กำไร (ขาดทุน) สะสม พันบาท	รวมกำไร (ขาดทุน) สะสม - ยังไม่ได้จัดสรร พันบาท	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ พันบาท	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม พันบาท	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น พันบาท
ยอดคงเหลือต้นปี 1 มกราคม พ.ศ. 2554 (ก่อนปรับปรุง)		450,000	-	-	12	(6,601)	(126)	(6,715)	443,285	163,188	606,473
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี								-			
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จ (ก่อนปรับปรุง)		-	-	-	-	-	(11,787)	(11,787)	(11,787)	25,769	13,982
ส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย		-	-	-	-	(1,971)	-	(1,971)	(1,971)	1,971	-
โอนเปลี่ยนประเภทของเงินลงทุนในหลักทรัพย์เผื่อขาย											
เป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า		-	-	-	(12)	-	-	(12)	(12)	-	(12)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น		-	-	-	-	-	-	-	-	396,676	396,676
มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้จากการ								-			
ซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ	21	50,000	-	89,000	-	-	-	-	139,000	-	139,000
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554 (ก่อนปรับปรุง)		500,000	-	89,000	-	(8,572)	(11,913)	(20,485)	568,515	587,604	1,156,119
รายการปรับปรุง											
ปรับปรุงการกลับรายการส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลง											
ส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	4	-	-	-	-	8,572	6,958	15,530	15,530	(15,530)	-
ปรับปรุงคัดจำหน่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน											
ด้วยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	4	-	-	-	-	-	(11,619)	(11,619)	(11,619)	-	(11,619)
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554 (หลังปรับปรุง)		500,000	-	89,000	-	-	(16,574)	(16,574)	572,426	572,074	1,144,500

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ พันบาท	ทุนสำรองตามกฎหมาย พันบาท	กำไร(ขาดทุน)สะสม พันบาท	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น พันบาท
ยอดคงเหลือต้นปี 1 มกราคม พ.ศ. 2554		50,000	25,870	5,415	11,856	93,141
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี						
การเพิ่มหุ้นสามัญ	21	450,000	801,000	-	-	1,251,000
กำไรเบ็ดเสร็จ		-	-	-	1,845	1,845
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554		500,000	826,870	5,415	13,701	1,345,986
ยอดคงเหลือต้นปี 1 มกราคม พ.ศ. 2555		500,000	826,870	5,415	13,701	1,345,986
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี						
การเพิ่มหุ้นสามัญ	21	60,000	1,162,825	-	-	1,222,825
ขาดทุนเบ็ดเสร็จ		-	-	-	(12,216)	(12,216)
ยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		560,000	1,989,695	5,415	1,485	2,556,595

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
			(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไร(ขาดทุน)สุทธิก่อนภาษีเงินได้		208,920	46,578	(12,216)	3,537
รายการปรับปรุง					
ค่าเสื่อมราคา	13	162,144	75,584	3,138	6,203
ค่าตัดจำหน่าย	15	711	194	3	98
ค่าเผื่อ(กลับรายการ)หนี้สงสัยจะสูญ	9	(14,262)	16,004	(14,262)	274
ค่าเผื่อ(กลับรายการ)มูลค่าสินค้าลดลง		-	-	-	(1,155)
(กำไร)/ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		134	(759)	-	(2,248)
(กำไร)/ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		4,501	1,441,387	-	-
(กำไร)/ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		-	-	-	(29)
(กำไร)/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	24, 25	(34,895)	21,066	-	-
ปรับปรุงค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม	18	793	6,689	-	-
ปรับปรุงเงินกู้ยืมตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	18	208,931	71,266	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19	918	3,711	68	740
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า	12.2	1,759	-	-	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.2	(11,977)	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	24	(7,428)	(1,099)	(5,605)	(275)
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย		229,860	102,738	1,514	682
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน					
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		(398,592)	(118,817)	11,418	(13,082)
- สินค้าคงเหลือ		(25,403)	23,355	(1,141)	21,081
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(154,284)	(73,474)	(1,690)	(840)
- สินทรัพย์อื่น		(39,750)	(102,912)	5,948	(1,286)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		213,146	(2,217,551)	25,339	(5,769)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		74,860	(21,815)	2,192	62
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		-	(6,022)	-	-
กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน		420,086	(733,877)	14,706	7,993

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
			(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)					
เงินสดได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงาน					
ดอกเบี้ยรับ		7,722	1,099	5,272	275
จ่ายดอกเบี้ย		(237,784)	(87,903)	(1,505)	(308)
จ่ายภาษีเงินได้		(54,091)	(33,581)	(3,000)	(1,692)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงาน		135,933	(854,262)	15,473	6,268
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(5,059)	(321)	(33)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		(6,055,311)	(1,772,661)	(284)	(7,502)
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.1	-	-	(1,071,000)	(12,500)
เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า	12.2	(97,800)	-	(97,800)	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	29.4	(50,000)	-	(1,417,500)	(50,000)
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	29.4	-	-	1,330,000	50,000
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		2,799	1,487	-	14,707
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น		-	-	-	281
เงินสดรับจากการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ		-	29,219	-	-
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมลงทุน		(6,205,371)	(1,742,276)	(1,256,617)	(5,014)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
			(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	31 ธันวาคม พ.ศ. 2554
	หมายเหตุ	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและ					
มีข้อจำกัดในการใช้		(390,088)	(48,918)	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	21	1,222,825	-	1,222,825	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	18	1,728,580	828,435	114,995	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว					
จากสถาบันการเงิน	18	4,776,826	2,158,984	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนใน					
บริษัทย่อยที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม		25,096	223,020	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนใน					
บริษัทย่อยที่ไม่สูญเสียอำนาจควบคุม		-	173,656	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	18	(1,023,950)	(335,195)	(87,635)	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว					
จากสถาบันการเงิน	18	(486,111)	(172,189)	-	(7,604)
เงินสดจ่ายคืนหุ้นสามัญในบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไข					
ในการซื้อ/ขายคืน	20	(20,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายในหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน		(3,530)	(4,841)	-	(3,047)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมจัดหาเงิน		5,829,648	2,822,952	1,250,185	(10,651)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					
เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		(239,790)	226,414	9,041	(9,397)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	8	311,982	85,568	1,474	10,871
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี		72,192	311,982	10,515	1,474

รายการที่ไม่ใช่เงินสด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 มีรายการที่ไม่ใช่เงินสดที่มีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

หนี้สินที่ยังไม่ได้ชำระจากการซื้อที่ดิน					
อาคาร และอุปกรณ์		984,828	1,937,967	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนดังนี้

เลขที่ 333/20 ซอยสุขุมวิท55 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร

บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มบริษัท บริษัทได้จดทะเบียนตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์เป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2536 และจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2548 ภายใต้ชื่อ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน) ต่อมาได้มีการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัท เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2554 เป็นบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) โดยมีที่อยู่ตามที่ระบุข้างต้น

การประกอบการธุรกิจของกลุ่มบริษัท สามารถสรุปได้ดังนี้
- การบริการออกแบบทางวิศวกรรม จัดซื้อ และก่อสร้างโซล่าฟาร์มอย่างครบวงจร
- การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
- การผลิต จำหน่าย และให้บริการติดตั้งหลังคาเหล็ก

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2556

2 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทมีดังต่อไปนี้

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องตราสารอนุพันธ์ที่แสดงในหมายเหตุ 27.1 และ 27.2

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ และต้องเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร หรือความซับซ้อนหรือเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมในหมายเหตุ 4

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี

ก) มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ และกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติ

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่องภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20	เรื่องการบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8	เรื่องส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	เรื่องความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	เรื่องภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ตีราคาใหม่
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของงวดคำนวณจากจำนวนที่ต้องเสียภาษีและจำนวนที่สามารถหักภาษีได้ซึ่งแสดงอยู่ในแบบการคำนวณภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน สินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายแก่ หรือได้รับคืนจากหน่วยงานจัดเก็บภาษี โดยใช้อัตราภาษีและกฎหมายภาษีอากรที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน การบัญชีสำหรับภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวของฐานภาษีของสินทรัพย์หรือหนี้สิน และมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือหนี้สินในงบการเงิน กลุ่มบริษัทจะบังคับใช้มาตรฐานนี้ย้อนหลังนับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 ซึ่งคาดว่ามีผลกระทบจากการประมาณการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรสะสมและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 ให้คำอธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับหนี้สินหรือสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นจากการตีราคาของสินทรัพย์ที่ไม่ต้องคิดค่าเสื่อมราคาตามที่กล่าวในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 ต้องถูกวัดมูลค่าโดยคำนึงถึงผลทางภาษีที่จะเกิดขึ้นจากการได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์นั้นโดยการขายโดยไม่คำนึงถึงเกณฑ์ที่ใช้ในการวัดมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

ก) มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ และกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 (ต่อ)

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 ให้คำอธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้นว่าจะไม่ทำให้เกิดการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในจำนวนที่รับรู้นอกกำไรหรือขาดทุน ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีจะถูกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวด เว้นแต่ผลทางภาษีดังกล่าวเกี่ยวเนื่องกับรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้น เกี่ยวข้องโดยตรงกับการเปลี่ยนแปลงไปยังจำนวนที่รับรู้ในส่วนของเจ้าของหรือในจำนวนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในงวดบัญชีเดียวกันหรืองวดบัญชีต่างกัน ผลทางภาษีดังกล่าวต้องบันทึกโดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามลำดับ

กิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 มาตรฐานการบัญชีฉบับนี้กำหนดวิธีปฏิบัติทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาลในรูปแบบอื่น เงินอุดหนุนจากรัฐบาลจะต้องรับรู้เมื่อกิจการมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุผลว่ากิจการจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และกิจการจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาซึ่งกิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับการชดเชย เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์อาจเลือกแสดงรายการโดยหักจากราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องหรือแสดงเป็นรายได้รอการตัดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงิน กลุ่มบริษัทจะบังคับใช้มาตรฐานนี้นับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ.2556 ซึ่งกลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับรายได้ จะรับรู้เป็นรายได้ในกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาซึ่งกิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับการชดเชย ซึ่งไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 ให้คำอธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 ว่าความช่วยเหลือจากรัฐบาลที่ให้แก่กิจการต้องเป็นไปตามคำนิยามของเงินอุดหนุนจากรัฐบาลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 แม้ว่าจะไม่มีเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมดำเนินงานของหน่วยงานอย่างเฉพาะเจาะจง นอกจากความต้องการที่จะดำเนินงานในเขตพื้นที่หรือภาคอุตสาหกรรมที่ระบุไว้ ดังนั้น เงินอุดหนุนไม่บันทึกบัญชีโดยตรงไปยังส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้น

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

ก) มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ และกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 (ต่อ)
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) กำหนดให้กิจการต้องกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งคือสกุลเงินที่ใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักซึ่งกิจการดำเนินงานอยู่ สกุลเงินอื่นที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานถือเป็นสกุลเงินต่างประเทศ รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศต้องแปลงค่าให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการชำระเงินของรายการที่เป็นตัวเงินหรือจากการแปลงค่ารายการที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินต่างประเทศให้รับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น มาตรฐานการบัญชีนี้อนุญาตให้กิจการแสดงงบการเงินด้วยสกุลเงินใดก็ได้ มาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานใหม่นี้ไม่มีผลกระทบต่อบริษัท

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 กำหนดให้เปิดเผยข้อมูลส่วนงานตามเกณฑ์การเสนอรายงานภายในเพื่อให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน มาตรฐานการรายงานทางการเงินมีผลกระทบต่อบริษัท เพียงการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.2 มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

ก) มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ และกลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2557 (ต่อ)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 กำหนดให้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง การตีความนี้กำหนดให้ประเมินว่าข้อตกลงเข้าเงื่อนไขต่อไปนี้หรือไม่ (1) การปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ (2) ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น ผู้บริหารของกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบจากการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เกี่ยวข้องกับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชนในการให้บริการสาธารณะ การตีความนี้ใช้เฉพาะข้อตกลงสัมปทานซึ่งการใช้โครงสร้างพื้นฐานถูกควบคุมโดยผู้ให้สัมปทาน การตีความนี้กำหนดวิธีปฏิบัติการทางบัญชีที่แตกต่างกันสองวิธีขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่เป็นการเฉพาะของข้อตกลงสัมปทาน หากผู้ประกอบการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน สิทธินั้นจะถือเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน หากผู้ประกอบการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ สิทธินั้นจะถือเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ผู้บริหารของกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบจากการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ให้คำอธิบายเกี่ยวกับกรณีที่ขายสินค้าหรือให้บริการพร้อมกับให้สิทธิพิเศษแก่ลูกค้า (เช่น คะแนนหรือได้รับสินค้าโดยไม่ต้องจ่ายค่าตอบแทน) ว่าเป็นรายการที่มีหลายองค์ประกอบและสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับจากลูกค้าต้องปันส่วนให้แต่ละองค์ประกอบของรายการโดยใช้มูลค่ายุติธรรม ผู้บริหารของกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบจากการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 กำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสำหรับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชน ผู้บริหารของกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบจากการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

(1) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการ (ซึ่งรวมถึงกิจการเฉพาะกิจ) ที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ กิจการต้องพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กิจการสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทจะไม่นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมไว้ในงบการเงินรวมนับจากวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจโดยใช้วิธีการซื้อ สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ผู้ซื้อโอนให้และหนี้สินที่ก่อขึ้นและส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นที่ออกโดยกลุ่มบริษัท รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หรือหนี้สินที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระ ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น และวัดมูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นในการรวมธุรกิจด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือ มูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือ

เงินลงทุนในบริษัทย่อยจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับ ต้นทุนนั้นจะรวมส่วนแบ่งต้นทุนทางตรง

กรณีที่มูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ มากกว่ามูลค่าสุทธิ ณ วันที่ซื้อของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมา ผู้ซื้อต้องรับรู้ค่าความนิยม หากมูลค่าของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจของส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถูกซื้อที่ผู้ซื้อถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ น้อยกว่ามูลค่าราคายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย เนื่องจากมีการต่อรองราคาซื้อ จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังงบกำไรขาดทุน

กิจการจะตัดรายการบัญชีระหว่างกิจการ ยอดคงเหลือ และรายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัท นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกเปลี่ยนเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

(2) รายการและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

กลุ่มบริษัทปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นกลุ่มบริษัท สำหรับการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้และหุ้นที่ได้มาของมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของหุ้นที่ซื้อมาในบริษัทย่อยจะถูกบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น และกำไรหรือขาดทุนจากการขายในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจะถูกบันทึกในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมหรือมีอิทธิพลมีนัยสำคัญ ส่วนได้เสียในหุ้นที่เหลืออยู่จะวัดมูลค่าใหม่โดยใช้ราคายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมนั้นจะถือเป็นมูลค่าตามบัญชีเริ่มแรกของมูลค่าของเงินลงทุนที่เหลือของบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน สำหรับทุกจำนวนที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่เป็นกำไรหรือขาดทุนเสมือนมีการขายสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เกี่ยวข้อง

ถ้าส่วนได้เสียของเจ้าของในบริษัทร่วมนั้นลดลงแต่ยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ กิจการต้องจัดประเภทรายการที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้ากำไรหรือขาดทุนเฉพาะสัดส่วนในส่วนได้เสียของเจ้าของที่ลดลง

(3) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับควบคุมซึ่งโดยทั่วไปก็คือการที่กลุ่มบริษัทถือหุ้น ที่มีสิทธิออกเสียงอยู่ระหว่างร้อยละ 20 ถึงร้อยละ 50 ของสิทธิออกเสียงทั้งหมด เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุนและใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งได้รวมค่าความนิยมที่ระบุไว้เมื่อได้มาสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ดูหมายเหตุ 2.11 สำหรับการด้อยค่าสินทรัพย์รวมทั้งค่าความนิยม)

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาจะรวมไว้ในกำไรหรือขาดทุน และความเคลื่อนไหวในบัญชีกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น จากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มาจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมนั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนบริษัทร่วม

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท กำไรและขาดทุนเงินลงทุนจากการลดสัดส่วนในบริษัทร่วมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.3 บัญชีกลุ่มบริษัท - เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (ต่อ)

(3) บริษัทร่วม (ต่อ)

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 12.2 ส่วนผลกระทบทางการเงินจากการได้มาและจำหน่ายบริษัทร่วมออกไปได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 12

(4) กิจการร่วมค้า

กิจการร่วมค้าเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจของกิจการดังกล่าวตามที่ตกลงไว้ในสัญญาร่วมกับผู้ร่วมค้าตั้งแต่หนึ่งรายขึ้นไป ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยใช้วิธีราคาทุน และส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้าที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มาจะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน และความเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มาจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในกิจการร่วมค้านั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของกิจการร่วมค้าหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนกิจการร่วมค้า

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับกิจการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า

กิจการร่วมค้าจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทเพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดทำงบการเงินรวม

2.4 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินบาท งบการเงินรวมนำเสนอในสกุลเงินบาท

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศ ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.5 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถามเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท

2.6 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ หมายถึง เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่ายและขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดของสัญญาบริหารการเงิน และสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินที่ให้การสนับสนุนสินเชื่อแก่กลุ่มบริษัท

2.7 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าต่อมาด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2.8 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีเข้าก่อนออกก่อน ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่นค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดจากการจ่ายเงินตามเงื่อนไข ส่วนลดจากการรับประกันสินค้า หรือส่วนลดการนำบัตรส่วนลดไปขึ้นเป็นเงินสด (rebate) ต้นทุนของสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำประกอบด้วยค่าออกแบบ ค่าวัตถุดิบ ค่าแรงทางตรง ค่าใช้จ่ายอื่นทางตรง และค่าโสหุ้ยในการผลิตซึ่งปันส่วนตามเกณฑ์การดำเนินงานตามปกติ แต่ไม่รวมต้นทุนการกู้ยืม มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาปกติที่คาดว่าจะขายได้ของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป รวมถึงค่าใช้จ่ายในการขาย กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพเท่าที่จำเป็น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.9 สัญญาก่อสร้าง

สัญญาก่อสร้างคือสัญญาที่เจรจาเฉพาะเจาะจงเพื่อก่อสร้างสินทรัพย์รายการเดียวหรือหลายรายการซึ่งสัมพันธ์กันอย่างใกล้ชิดหรือต้องพึ่งพากันในด้านการออกแบบ เทคโนโลยีและหน้าที่หรือเชื่อมโยงกันด้วยวัตถุประสงค์ในการใช้ประโยชน์ขั้นสุดท้าย

เมื่อผลการดำเนินงานตามสัญญาก่อสร้างไม่สามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายได้ตามสัญญาก่อสร้างจะรับรู้ได้ไม่เกินกว่าต้นทุนตามสัญญาซึ่งค่อนข้างแน่ว่าจะได้รับคืน ต้นทุนตามสัญญาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดเมื่อเกิดขึ้น

เมื่อผลการดำเนินงานตามสัญญาก่อสร้างสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ และมีความเป็นไปได้ที่สัญญาก่อสร้างจะมีกำไร ให้รับรู้รายได้ตลอดระยะเวลาของสัญญาก่อสร้าง เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ต้นทุนการก่อสร้างทั้งหมดเกินกว่ารายได้ค่าก่อสร้างทั้งหมด กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายทันที

ในการกำหนดขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง จะไม่พิจารณาต้นทุนการก่อสร้างที่เกิดขึ้นในระหว่างปีที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมในอนาคต ซึ่งแสดงอยู่ในรูปสินค้าคงเหลือ จำนวนเงินที่จ่ายเป็นเงินล่วงหน้า หรือสินทรัพย์อื่น ขึ้นอยู่กับลักษณะของต้นทุน

2.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินทรัพย์นั้น

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัทและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และจะตัดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาทุน แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

แผงแซลล์แสงอาทิตย์	30 ปี
อาคาร โรงไฟฟ้า งานโครงสร้าง และส่วนปรับปรุงที่ดิน	25 ปี
อาคารสำนักงาน และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า	20 ปี
เครื่องจักร และแม่พิมพ์	5 - 10 ปี
ส่วนปรับปรุงอาคาร	5 ปี
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่ง	5 ปี
รถยนต์	5 ปี

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที (หมายเหตุ 2.13)

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และจะรับรู้บัญชีผลกำไรหรือขาดทุนอื่นสุทธิในกำไรหรือขาดทุน

2.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมคือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจ ซึ่งค่าความนิยมเกิดขึ้นจากส่วนงานปฏิบัติการที่ระบุได้

2.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่ซื้อมาและมีลักษณะเฉพาะจะบันทึกเป็นสินทรัพย์ โดยคำนวณจากต้นทุนในการได้มาและการดำเนินการให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ โดยจะตัดจำหน่ายตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ภายในระยะเวลา 5-10 ปี ต้นทุนที่ใช้ในการบำรุงรักษาโปรแกรมคอมพิวเตอร์ให้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่ชัด (เช่น ค่าความนิยม) ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้วจะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2.14 สัญญาเช่าระยะยาว - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะปันส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อทำให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

2.15 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นในเวลาต่อมา เงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทน (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายคืนเพื่อชำระหนี้นั้นจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตลอดช่วงเวลาการกู้ยืม

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้มาจะรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้ในกรณีที่มีความเป็นไปได้จะใช้วงเงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด ในกรณีนี้ค่าธรรมเนียมจะรอการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน หากไม่มีหลักฐานที่มีความเป็นไปได้ที่จะใช้วงเงินบางส่วนหรือทั้งหมด ค่าธรรมเนียมจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าสำหรับการให้บริการสภาพคล่องและจะตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้องตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.16 ผลประโยชน์พนักงาน

(ก) โครงการสมทบเงินที่กำหนดไว้

โครงการสมทบเงินที่กำหนดไว้ คือโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานที่กลุ่มบริษัทจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกไปจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท และบริหารโดยผู้จัดการกองทุน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากบริษัท

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

(ข) ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มบริษัทจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย จำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับฐานเงินเดือนและจำนวนปีที่พนักงานทำงานให้บริษัทนับถึงวันที่สิ้นสุดการทำงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต หนี้สินผลประโยชน์พนักงานคำนวณโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (วิธี Projected Unit Credit) ตามเกณฑ์คณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Technique) โดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระโดยสม่ำเสมอเพียงพอที่จะไม่ทำให้จำนวนเงินที่รับรู้ในข้อมูลทางการเงินแตกต่างอย่างมีสาระสำคัญจากจำนวนเงินที่ควรจะเป็น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งเป็นการประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต โดยคำนวณบนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อายุจนถึงเกษียณ อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น ๆ และคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กำไรหรือขาดทุนตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจะรับรู้ทันทีในส่วนกำไรขาดทุน

2.17 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินซึ่งไม่รวมถึงประมาณการหนี้สินสำหรับผลตอบแทนพนักงาน อันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะส่งผลให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และตามประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ ประมาณการหนี้สินจะไม่รับรู้สำหรับขาดทุนจากการดำเนินงานในอนาคต กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สิน โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน โดยใช้อัตราก่อนภาษีซึ่งสะท้อนถึงการประเมินสถานการณ์ตลาดในปัจจุบันของมูลค่าของเงินตามเวลาและความเสี่ยงเฉพาะของหนี้สินที่กำลังพิจารณาอยู่ การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

2 นโยบายการบัญชี (ต่อ)

2.18 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกี่ยวกับการออกหุ้นใหม่หรือสิทธิในการซื้อขายหุ้นที่จ่ายออกไปโดยแสดงรายการดังกล่าวด้วยจำนวนเงินสุทธิจากภาษีไว้เป็นรายการหักในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกหุ้น

2.19 การรับรู้รายได้

รายได้ประกอบด้วยมูลค่ายุติธรรมที่จะได้รับจากการขายสินค้าและบริการซึ่งเกิดขึ้นจากกิจกรรมตามปกติของกลุ่มบริษัท รายได้จะแสดงด้วยจำนวนเงินสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด โดยไม่รวมรายการขายภายในกลุ่มบริษัทสำหรับงบการเงินรวม รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อผู้ซื้อรับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้า รายได้จากการให้บริการแก่ลูกค้ารับรู้โดยอ้างอิงตามขั้นของความสำเร็จของงานที่ทำเสร็จ โดยใช้วิธีอัตราส่วนของบริการที่ให้จนถึงปัจจุบันเทียบกับบริการทั้งสิ้นที่ต้องให้ (นโยบายการบัญชีข้อ 2.9 เรื่องสัญญาก่อสร้าง)

รายได้ดอกเบี้ยต้องรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้นเกิดขึ้น

2.20 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของกลุ่มบริษัทในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

2.21 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานแสดงโดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจของการดำเนินงานต่างๆของกลุ่มบริษัทและบริษัท

2.22 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ทางการเงินซึ่งประกอบด้วยประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า (Currency Forward Contract) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Interest Rate Swap) ซึ่งรับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรกและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) ซึ่งไม่มีการรับรู้ ณ วันที่ทำสัญญา รายละเอียดของการบัญชีสำหรับอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 3.2

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มบริษัทย่อมมีความเสี่ยงทางการเงินที่หลากหลายซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงด้านมูลค่ายุติธรรมอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัทจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ กลุ่มบริษัทจึงใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงิน เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น

การจัดการความเสี่ยงดำเนินงานโดยกลุ่มบริษัทและเป็นไปตามนโยบายที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มบริษัทจะชี้ประเด็น ประเมิน และป้องกันความเสี่ยงทางการเงินด้วยการร่วมมือกันทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานต่างๆ ภายในกลุ่มบริษัท ผู้บริหารจะกำหนดหลักการโดยภาพรวมเพื่อจัดการความเสี่ยงและนโยบายที่เกี่ยวข้องไว้เพื่อครอบคลุมความเสี่ยงอย่างเฉพาะเจาะจง เช่น ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงการให้สินเชื่อและใช้ตราสารอนุพันธ์ทางการเงินและใช้การลงทุนโดยใช้สภาพคล่องส่วนเกินในการจัดการความเสี่ยง

3.1.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

เนื่องจากการประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัทมีการจัดซื้อแผงเซลล์แสงอาทิตย์และเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจากผู้ขายในประเทศญี่ปุ่นและเยอรมนี เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและยูโร ตามลำดับ กลุ่มบริษัทจึงย่อมมีความเสี่ยงจากอัตราจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจากรายการซื้ออุปกรณ์ดังกล่าว กลุ่มบริษัทป้องกันความเสี่ยงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เกิดจากสัญญาซึ่งผูกมัดให้ซื้ออุปกรณ์ โดยใช้สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า (Currency Forward Contract) ที่มีอายุครบกำหนดไม่เกิน 6 เดือนซึ่งสอดคล้องกับข้อผูกมัดการซื้อที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมีเงินกู้ยืมเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยกลุ่มบริษัทป้องกันความเสี่ยงโดยใช้สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Interest Rate Swap)

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.1 ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.1.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทเกิดขึ้นจากเงินกู้ยืม เงินกู้ยืมซึ่งกู้ด้วยอัตราดอกเบี้ยลอยตัวจะทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดที่เกิดจากอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บริหารจัดการความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยโดยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap)

3.1.3 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเกิดขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน เงินฝากสถาบันการเงิน รวมถึงความเสี่ยงการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าทั้งที่เป็นลูกหนี้คงค้างและรายการค้าที่ได้ตกลงกันไว้แล้ว กลุ่มบริษัทได้ประเมินความน่าเชื่อถือของธนาคาร สถาบันการเงิน และลูกค้าโดยคำนึงถึงฐานะทางการเงิน ประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยอื่นๆ การใช้วงเงินสินเชื่อดังกล่าวจะได้รับการควบคุมอย่างสม่ำเสมอ ความเสี่ยงสูงสุดที่กิจการคาดว่าจะมีเทียบเท่ายอดลูกหนี้สุทธิจำนวน 584 ล้านบาท (หมายเหตุ 9)

3.1.4 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทต้องใช้เงินลงทุนสูงในการพัฒนาธุรกิจการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้ครบ 34 โครงการตามที่ได้วางแผนไว้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงในการบริหารสภาพคล่อง การหาแหล่งเงินทุนให้เพียงพอต่อการพัฒนาโครงการ

3.2 การบัญชีสำหรับอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินและกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า (Currency Forward Contract) สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราดอกเบี้ย (Cross Currency Interest Rate Swap) ซึ่งรับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก และ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) ซึ่งไม่มีการรับรู้ ณ วันที่ทำสัญญา

สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าช่วยป้องกันกลุ่มบริษัทจากความเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนด้วยการกำหนดอัตราที่จะใช้รับรู้หนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศซึ่งจะต้องจ่ายชำระ จำนวนที่เพิ่มขึ้นหรือลดลงจากจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายชำระหนี้สิน จะนำไปหักลบกับมูลค่าที่เปลี่ยนแปลงไปของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าที่เกี่ยวข้อง รายการกำไรและรายการขาดทุนจากเครื่องมืออนุพันธ์จะนำมาหักลบกันในการนำเสนอรายงานทางการเงินและรับรู้ในงบการเงิน ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาแต่ละฉบับจะตัดจำหน่ายตามอายุของแต่ละสัญญา

3 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน (ต่อ)

3.2 การบัญชีสำหรับอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินและกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราดอกเบี้ยช่วยป้องกันกลุ่มบริษัทจากความเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย จำนวนที่เพิ่มขึ้นหรือลดลงจากจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายชำระหนี้สิน จะนำไปหักลบกับมูลค่าที่เปลี่ยนแปลงไปของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้อง รายการกำไรและรายการขาดทุนจากเครื่องมืออนุพันธ์จะนำมาหักลบกันในการนำเสนอรายงานทางการเงินและรับรู้ในงบการเงิน

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยช่วยป้องกันกลุ่มบริษัทจากความเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย โดยมีการแลกเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะไม่มีการรับรู้ ณ วันที่ทำสัญญา ส่วนต่างที่จะต้องจ่ายหรือที่จะได้รับจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยรับรู้เป็นส่วนประกอบของรายได้ดอกเบี้ยหรือดอกเบี้ยจ่ายตลอดอายุของสัญญาเมื่อมีการตั้งดอกเบี้ยจ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

รายละเอียดของอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 27

4 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี

4.1 การจัดประเภทรายการใหม่ตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า

ตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เพื่อให้เปรียบเทียบได้กับ ในปีปัจจุบัน และเพื่อให้เป็นไปตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ลงวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 เรื่องกำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการใหม่สำหรับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554 และ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554 ที่นำมาเปรียบเทียบดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554					
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)			งบการเงินเฉพาะบริษัท (พันบาท)		
ลูกหนี้การค้า และ ตั๋วเงินรับ - สุทธิ	130,285	(130,285)	-	19,201	(19,201)	-
ลูกหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	-	8,353	(8,353)	-
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ - สุทธิ	24,226	(24,226)	-	23,188	(23,188)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - อื่น ๆ	17,298	(17,298)	-	6,896	(6,896)	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	-	171,809	171,809	-	57,638	57,638

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

4 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

4.1 การจัดประเภทรายการใหม่ตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ (ต่อ)

	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554					
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)			งบการเงินเฉพาะบริษัท (พันบาท)		
ลูกหนี้การค้า และ ตั๋วเงินรับ - สุทธิ	19,918	(19,918)	-	31,803	(31,803)	-
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ - สุทธิ	-	-	-	10,625	(10,625)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - อื่น ๆ	4,699	(4,699)	-	2,402	(2,402)	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	-	24,617	24,617	-	44,830	44,830

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554					
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)			งบการเงินเฉพาะบริษัท (พันบาท)		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่ารับเหมาและอุปกรณ์ก่อสร้าง	41,509	(41,509)	-	-	-	-
เงินมัดจำค่าที่ดิน	15,494	(15,494)	-	-	-	-
เงินประกันผลงาน - สุทธิ	4,075	(4,075)	-	4,075	(4,075)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น						
- ค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอตัดจ่าย	51,489	(51,489)	-	-	-	-
- ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	5,419	(5,419)	-	2,974	(2,974)	-
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,885	(2,885)	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	120,871	120,871	-	7,049	7,049

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

4 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

4.1 การจัดประเภทรายการใหม่ตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า (ต่อ)

	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554					
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)			งบการเงินเฉพาะบริษัท (พันบาท)		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่ารับเหมาและอุปกรณ์ก่อสร้าง	5,756	(5,756)	-	-	-	-
เงินประกันผลงาน - สุทธิ	-	-	-	4,831	(4,831)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น						
- ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	2,329	(2,329)	-	932	(932)	-
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,807	(3,807)	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	11,892	11,892	-	5,763	5,763

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554					
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)			งบการเงินเฉพาะบริษัท (พันบาท)		
เจ้าหนี้การค้า	61,202	(61,202)	-	19,138	(19,138)	-
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง	116,519	(116,519)	-	-	-	-
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์	621,263	(621,263)	-	-	-	-
ต้นทุนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	-	8,123	(8,123)	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น						
- ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	67,167	(67,167)	-	11,664	(11,664)	-
- เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	8,715	(8,715)	-	5,080	(5,080)	-
- เงินมัดจำรับค่าสินค้า	4,465	(4,465)	-	3,083	(3,083)	-
- ดอกเบี้ยค้างจ่าย	10,584	(10,584)	-	-	-	-
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17,512	(6,218)	11,294	3,506	(2,542)	964
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	6,218	6,218	-	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	889,915	889,915	-	49,630	49,630

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

4 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

4.1 การจัดประเภทรายการใหม่ตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า (ต่อ)

	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554					
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)			งบการเงินเฉพาะบริษัท (พันบาท)		
เจ้าหนี้การค้า	-	-	-	37,434	(37,434)	-
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและวัสดุก่อสร้าง	41,595	(41,595)	-	-	-	-
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์	780,938	(780,938)	-	-	-	-
ต้นทุนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	-	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น						
- ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	25,025	(25,025)	-	5,485	(5,485)	-
- เงินเรียกเก็บสูงกว่ามูลค่างานที่เสร็จ	-	-	-	3,938	(3,938)	-
- เงินมัดจำรับค่าสินค้า	-	-	-	6,729	(6,729)	-
- ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,294	(1,294)	-	-	-	-
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,399	(1,784)	1,615	2,635	(1,733)	902
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	1,784	1,784	-	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	848,852	848,852	-	55,319	55,319

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

4 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

4.2 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี

กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทใหม่และปรับปรุงตัวเลขที่นำมาแสดงเปรียบเทียบเนื่องจากผู้บริหารเห็นว่าควรมีการจัดประเภทใหม่และปรับปรุงเพื่อให้ข้อมูลทางการเงินเปรียบเทียบกันได้ ตามรายการดังต่อไปนี้

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่/ปรับปรุง	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)		
(ก) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	48,361	263,621	311,982
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	263,621	(263,621)	-
(ข) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น			
- เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้	168,304	(168,304)	-
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ - หมุนเวียน	-	101,380	101,380
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ - ไม่หมุนเวียน	-	66,924	66,924
(ค) กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	(20,485)	15,530	(4,955)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	587,604	(15,530)	572,074
(ง) เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	889,915[1]	(9,925)	879,990
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	231,457	13,648	245,105
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,213,864	7,896	2,221,760
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	(4,955)[2]	(11,619)	(16,574)

[1] ยอดหลังจัดประเภทใหม่ตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า

[2] ยอดหลังปรับปรุงรายการ (ค) แล้ว

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

4 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

4.2 การจัดประเภทรายการใหม่ / การแก้ไขข้อผิดพลาดทางบัญชี (ต่อ)

	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554		
	ตามที่รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่/ปรับปรุง	ตามที่รายงานใหม่
	งบการเงินรวม (พันบาท)		
(ก) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	65,554	20,014	85,568
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	20,014	(20,014)	-
(ข) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น			
- เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้	119,386	(119,386)	-
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ - หมุนเวียน	-	104,202	104,202
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ - ไม่หมุนเวียน	-	15,184	15,184

(ก) ผู้บริหารของบริษัทได้มีการปรับปรุงกองทุนเปิดตลาดเงิน จากเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า เป็น เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เนื่องจากพบว่าเงินลงทุนดังกล่าวมีสภาพคล่องสูงและสามารถเปลี่ยนเป็นเงินสดได้ภายใน 1 วันทำการ

(ข) ผู้บริหารได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันและมีข้อจำกัดในการใช้ จากที่เคยรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น โดยแยกแสดงเป็นเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

(ค) ผู้บริหารได้มีการปรับปรุงข้อผิดพลาดในการบัญชีในปีก่อนที่เกิดจากรายการขายหุ้นสามัญให้บุคคลที่ 3 ที่เคยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม โดยมีการกลับรายการไปยัง กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร

(ง) ผู้บริหารได้มีการปรับปรุงข้อผิดพลาดในการบัญชีในปีก่อนที่เกิดจากการคำนวณดอกเบี้ยเงินกู้ผิดพลาด โดยการแก้ไขการคำนวณดอกเบี้ยโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามวิธีที่ได้ระบุไว้ในหมายเหตุ 2.15

5 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐาน

กลุ่มบริษัทมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณทางการบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

ก) ประมาณการการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มบริษัททดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี ตามที่ได้กล่าวในหมายเหตุ 2.11 มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด พิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ การคำนวณดังกล่าวอาศัยการประมาณการ (หมายเหตุ 14)

ข) ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยโดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรจะใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมกลุ่มบริษัทพิจารณาใช้ อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลกระโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่นๆสำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานอ้างอิงกับสถานการณ์ปัจจุบันในตลาด ข้อมูลเพิ่มเติมเปิดเผยในหมายเหตุ 19

6 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน

กลุ่มบริษัทอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้สิน

7 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

งบการเงินจำแนกตามส่วนงานธุรกิจในงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	ส่วนงานธุรกิจผลิตและจำหน่ายพร้อมติดตั้งหลังคา พันบาท	ส่วนงานธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พันบาท	ส่วนงานธุรกิจอื่นๆ พันบาท	กลุ่มบริษัท พันบาท
รายได้จากส่วนงานธุรกิจ	302,391	948,298	5,356	1,256,045
รายได้ระหว่างส่วนงานธุรกิจ	24,963	1,857	14,769	41,589
รวมรายได้	327,354	950,155	20,125	1,297,634
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	3,496	451,134	5,356	459,986
ต้นทุนที่ไม่สามารถปันส่วนได้	-	-	(38,852)	(38,852)
กำไรจากการดำเนินงาน	3,496	451,134	(33,496)	421,134
ดอกเบี้ยรับ	89	6,195	1,144	7,428
ดอกเบี้ยจ่าย	(274)	(228,072)	(1,514)	(229,860)
ต้นทุนทางการเงินสุทธิ	(185)	(221,877)	(370)	(222,432)
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อในบริษัทร่วม (หมายเหตุ 12.2)	-	-	11,977	11,977
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุ 12.2)	-	-	(1,759)	(1,759)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,311	229,257	(23,648)	208,920
ภาษีเงินได้	(1,011)	(41,844)	-	(42,855)
กำไรสุทธิ	2,300	187,413	(23,648)	166,065
สินทรัพย์ถาวรของส่วนงาน	8,851	11,043,192	95,858	11,147,901
เงินลงทุนในบริษัทร่วม				108,018
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน				1,765,758
สินทรัพย์ทั้งสิ้นในงบการเงินรวม				13,021,677

7 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินจำแนกตามส่วนงานธุรกิจในงบการเงินรวม (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	ส่วนงานธุรกิจผลิตและจำหน่ายพร้อมติดตั้งหลังคา พันบาท	ส่วนงานธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พันบาท	ส่วนงานธุรกิจอื่นๆ พันบาท	กลุ่มบริษัท พันบาท
รายได้จากส่วนงานธุรกิจ	236,119	345,851	3,217	585,187
รายได้ระหว่างส่วนงานธุรกิจ	126,470	557	4,737	131,764
รวมรายได้	362,589	346,408	7,954	716,951
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	5,413	178,894	3,218	187,525
ต้นทุนที่ไม่สามารถปันส่วนได้	-	-	(39,308)	(39,308)
กำไรจากการดำเนินงาน	5,413	178,894	(36,090)	148,217
ดอกเบี้ยรับ	13	975	111	1,099
ดอกเบี้ยจ่าย	(62)	(102,189)	(487)	(102,738)
ต้นทุนทางการเงินสุทธิ	(49)	(101,214)	(376)	(101,639)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	5,364	77,680	(36,466)	46,578
ภาษีเงินได้	(490)	(30,414)	(1,692)	(32,596)
กำไรสุทธิ	4,874	47,266	(38,158)	13,982
สินทรัพย์ถาวรของส่วนงาน	14,646	3,955,638	100,610	4,070,894
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน				1,130,305
สินทรัพย์ทั้งสิ้นในงบการเงินรวม				5,201,199

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย รายได้ค่าบริหารและค่าเช่าสำนักงานระหว่างส่วนงานธุรกิจ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกออกมาต่างหาก ส่วนงานทางธุรกิจไม่มีรายการขายหรือรายการธุรกิจอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างกัน ต้นทุนที่ไม่สามารถปันส่วนได้ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายส่วนกลาง สินทรัพย์ถาวรของส่วนงานประกอบด้วยที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์สำหรับการดำเนินงาน

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

8 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินสดในมือและเงินฝากธนาคาร	175	140	37	40
เงินฝากธนาคารระยะสั้น	49,417	48,222	10,478	1,434
เงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง	22,600	263,620	-	-
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	72,192	311,982	10,515	1,474

เงินฝากธนาคารระยะสั้นมีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอยู่ที่ร้อยละ 0.62 - 1.25 (พ.ศ. 2554 : ร้อยละ 0.75 - 1.70) และเงินฝากดังกล่าวเป็นเงินฝากออมทรัพย์สำหรับนิติบุคคลพิเศษ

9 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่ /ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้การค้า	290,895	145,363	10,552	24,318
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้	(1,742)	(15,078)	(1,742)	(15,078)
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	289,153	130,285	8,810	9,240
ลูกหนี้บุคคลหรือรายการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 29.3)	231,985	-	34,787	9,962
ค่าบริการค้างรับ	14,787	25,152	5,878	24,114
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ค่าบริการค้างรับ	-	(926)	-	(926)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	39,646	7,765	6,616	4,054
อื่น ๆ	8,798	9,533	4,724	11,194
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	584,369	171,809	60,815	57,638

9 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (ต่อ)

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท
ไม่เกิน 3 เดือน	284,451	128,424	7,476	7,488
3 - 6 เดือน	2,738	5,991	-	5,882
6 - 12 เดือน	399	3,421	-	3,421
เกินกว่า 12 เดือน	3,307	7,527	3,076	7,527
รวม	290,895	145,363	10,552	24,318
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,742)	(15,078)	(1,742)	(15,078)
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	289,153	130,285	8,810	9,240

10 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท
วัตถุดิบ - สุทธิ	52,470	16,002	-	-
งานระหว่างทำ - สุทธิ	410	1,846	-	341
สินค้าสำเร็จรูป - สุทธิ	2,059	11,688	1,485	3
	54,939	29,536	1,485	344

ต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายและรวมอยู่ในต้นทุนขายเป็นจำนวน 172 ล้านบาท (พ.ศ. 2554: 122 ล้านบาท)

สินค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 รวมค่าเผื่อมูลค่าสินทรัพย์ลดลงจำนวน 0.6 ล้านบาท (พ.ศ. 2554: 0.6 ล้านบาท)

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

11 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้กรมสรรพากร	254,260	109,289	966	840
อื่นๆ	14,569	-	4,564	-
	268,829	109,289	5,530	840

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	1,263,500	-
การลงทุนเพิ่มขึ้น	109,777	-	1,168,800	1,263,500
ส่วนแบ่งผลกำไร - สุทธิหลังภาษี	(1,759)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	108,018	-	2,432,300	1,263,500

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.1 บริษัทย่อย

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

	ชนิดของธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละของหุ้นที่ถือ พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
ทางตรง				
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด	บริการออกแบบทางวิศวกรรม จัดซื้อ และก่อสร้างโซล่าฟาร์มอย่างครบวงจร	ประเทศไทย	99.99	99.99
บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด	ผลิต จำหน่าย และให้บริการติดตั้งหลังคาเหล็ก	ประเทศไทย	99.99	99.99
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจีเนียริ่ง จำกัด	บริการออกแบบทางวิศวกรรมจัดซื้อและก่อสร้างโซล่าฟาร์มอย่างครบวงจร	ประเทศไทย	99.99	99.99
ทางอ้อม				
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	85.00	85.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	56.00	56.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	60.00	60.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	60.00	60.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	60.00	60.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.1 บริษัทย่อย (ต่อ)

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

	ชนิดของธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละของหุ้นที่ถือ พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
ทางอ้อม (ต่อ)				
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (ต่อ)				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	70.00	70.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.97	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.97	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.1 บริษัทย่อย (ต่อ)

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้ (ต่อ)

	ชนิดของธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละของหุ้นที่ถือ	
			พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
ทางอ้อม (ต่อ)				
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด (ต่อ)				
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	70.00	70.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	70.00	70.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	56.00	56.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	99.99	99.97

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.1 บริษัทย่อย (ต่อ)

เงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 มีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

	งบการเงินเฉพาะบริษัท พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นงวด	1,263,500
เงินลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	1,071,000
ราคาตามบัญชีปลายงวด	2,334,500

ณ วันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 450 ล้านบาท เป็น 1,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 105 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเรียกให้ชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน บริษัทได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดที่ออกรวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,050 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ จำกัด ได้จดทะเบียนหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ. 2555

ณ วันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 10 ล้านบาท เป็น 30 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 2 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเรียกให้ชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน บริษัทได้ลงทุนเพิ่มในหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดที่ออกรวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 20 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัท สตีล แอนด์ โซล่า รูฟ จำกัด ได้จดทะเบียนหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม พ.ศ. 2555

ณ วันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยได้มีมติให้บริษัทเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวน 1 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นหุ้นทุนที่เรียกชำระแล้วมูลค่าหุ้นละ 1 บาทต่อหุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 35 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทั้งนี้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด ได้จดทะเบียนหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2555

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.2 บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า

ส่วนแบ่งรายได้จากบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท ซึ่งไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และส่วนแบ่งในสินทรัพย์ รวมถึงค่าความนิยม และหนี้สิน สามารถแสดงได้ดังต่อไปนี้

ชื่อ	ธุรกิจ	ประเทศที่จดทะเบียน	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท	รายได้ พันบาท	กำไร(ขาดทุน) พันบาท	อัตราส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) พ.ศ.2555	พ.ศ.2554
ทางตรง								
บริษัท เอเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด	ค้นคว้าวิจัยผลิตภัณฑ์ระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูงสำหรับโซล่าฟาร์ม และโครงการอื่นๆ รวมถึงร่วมกันศึกษา และพัฒนาโครงการด้าน Smart Technology ตลอดจนออกแบบ ผลิต และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ดังกล่าว	ประเทศไทย	17,448	7,054	2,178	394	30.00	-
บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด	บริษัทที่ถูกจัดตั้งขึ้นมาเพื่อซื้อหุ้นของบริษัทอื่นๆ	ประเทศไทย	139,080	208	38	(928)	60.00	-
ทางอ้อม								
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด								
บริษัท เอ เจ เทคโนโลยี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	228,970	158,404	298	(1,584)	45.00	-
บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ประเทศไทย	280,170	207,833	26	(2,568)	60.00	-

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.2 บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

แม้ว่าบริษัทถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด มากกว่ากึ่งหนึ่ง แต่บริษัทไม่มีอำนาจควบคุมนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทที่ไปลงทุนดังกล่าว ดังนั้นบริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด จึงไม่ถือเป็นบริษัทย่อยและไม่นำมารวมในงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 มีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

	งบการเงินรวม พันบาท	งบการเงินเฉพาะบริษัท พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นงวด	-	-
เงินลงทุนเพิ่มในบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า	97,800	97,800
ส่วนแบ่งผลขาดทุน - สุทธิหลังภาษี	(1,759)	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อในบริษัทร่วม	11,977	-
ราคาตามบัญชีปลายงวด	108,018	97,800

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 รวมค่าความนิยมจำนวน 12 ล้านบาท (พ.ศ. 2554: ไม่มี)

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 10/2555 เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 มีมติอนุมัติการลงนามในสัญญาร่วมทุน (Joint Venture Agreement) กับ Energate Company Limited (ร้อยละ49) และ บริษัท ไทยไอจิเด็นกิ จำกัด (ร้อยละ21) ในนามบริษัท เอเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อดำเนินการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนที่มีวัตถุประสงค์ในการค้นคว้าวิจัยผลิตภัณฑ์ระบบควบคุมไฟฟ้าแรงสูงสำหรับโซล่าฟาร์มและโครงการอื่นๆ รวมถึงร่วมกันศึกษา และพัฒนาโครงการด้าน Smart Technology ตลอดจนออกแบบ ผลิต และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ดังกล่าว โดยในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุน บริษัทได้ลงทุนจำนวน 29,999 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอเนเกท (ประเทศไทย) จำกัด โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินจำนวน 3 ล้านบาทเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ.2555

12 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

12.2 บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้า (ต่อ)

ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 14/2555 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2555 คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัดจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 5.5 ล้านหุ้น จากหุ้นทั้งหมดจำนวน 10 ล้านหุ้น มูลค่าซื้อขายตามมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ (at par) ราคาหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นมูลค่าหุ้นที่จะซื้อขายรวม 55 ล้านบาท คิดเป็นอัตราร้อยละ 55 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด บริษัทอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด โดยใช้สิทธิตามส่วนของผู้ถือหุ้นเดิม (Right Offering) และสิทธิของผู้ถือหุ้นรายอื่นซึ่งสละสิทธิ์ รวมจำนวน 1.25 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 31.84 บาท คิดเป็นมูลค่าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนรวม 39.80 ล้านบาท ภายหลังการเข้าซื้อหุ้นสามัญที่เพิ่มทุนแล้ว บริษัทจะถือหุ้นในบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด จำนวน 6.75 ล้านหุ้น จากหุ้นทั้งหมดจำนวน 11.25 ล้านหุ้น คิดเป็นอัตราร้อยละ 60 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด

เมื่อวันที่ 21 กันยายน พ.ศ.2555 บริษัทได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำนวน 5.5 ล้านหุ้น เงินลงทุนเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 77.24 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 8 ตุลาคม พ.ศ. 2555 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนทั้งหมดของบริษัทโซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด จำนวน 1.25 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เงินลงทุนคิดเป็นจำนวนทั้งสิ้น 17.56 ล้านบาท ภายหลังจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุน บริษัทได้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 55 เป็นร้อยละ 60 ทั้งนี้ บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด ได้จดทะเบียนหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 ตุลาคม พ.ศ. 2555

จากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัด บริษัทมีกำไรจากการต่อรองราคาซื้อ (Negative goodwill) ในบริษัทร่วมจำนวน 12 ล้านบาทซึ่งถูกแสดงเป็นรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท โซล่า เพาเวอร์ แอสเซ็ท จำกัดมีบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท เอ เจ เทคโนโลยี จำกัด และ บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวนแห่งละ 3 เมกะวัตต์ โดยมีแผนการพัฒนาโครงการโซล่าฟาร์มทั้ง 2 แห่งให้แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2556

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

13 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน พันบาท	ส่วนปรับปรุงที่ดิน พันบาท	อาคาร พันบาท	อุปกรณ์และเครื่องจักร พันบาท	ยานพาหนะและเครื่องใช้สำนักงาน พันบาท	งานระหว่างก่อสร้าง พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554							
ราคาทุน	97,510	3,035	58,452	631,514	11,285	980,790	1,782,586
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(63)	(1,463)	(15,623)	(1,063)	-	(18,212)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	97,510	2,972	56,989	615,891	10,222	980,790	1,764,374
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554							
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	97,510	2,972	56,989	615,891	10,222	980,790	1,764,374
การซื้อเพิ่มขึ้น/โอนเข้า	223,424	17,093	97,027	1,930,461	7,341	1,435,282	3,710,628
โอนเข้าจากการรวมธุรกิจ	59,720	-	33,428	11,925	8,486	32	113,591
การจำหน่ายออกไป/โอนออก	-	-	(1,633)	(368)	(674)	(1,439,440)	(1,442,115)
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 25)	-	(666)	(7,205)	(62,603)	(5,110)	-	(75,584)
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554							
ราคาทุน	380,654	20,127	199,580	2,594,173	32,151	976,664	4,203,349
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(728)	(20,974)	(98,867)	(11,886)	-	(132,455)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555							
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894
การซื้อเพิ่มขึ้น	758,259	-	13,661	6,117	4,513	6,464,035	7,246,585
โอนเข้า/โอนออก	-	42,133	124,866	1,935,742	1,282	(2,104,023)	-
การจำหน่ายออกไป	-	-	-	(1,905)	(1,006)	(22)	(2,933)
การตัดจำหน่าย	-	-	-	(2,324)	-	(2,177)	(4,501)
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 25)	-	(1,283)	(12,288)	(141,298)	(7,275)	-	(162,144)
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	1,138,913	60,249	304,845	4,291,638	17,779	5,334,477	11,147,901
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555							
ราคาทุน	1,138,913	61,532	317,722	4,434,227	24,767	5,334,477	11,311,638
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,283)	(12,877)	(142,589)	(6,988)	-	(163,737)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	1,138,913	60,249	304,845	4,291,638	17,779	5,334,477	11,147,901

รายการงานระหว่างก่อสร้างที่ซื้อเพิ่มขึ้นข้างต้นประกอบด้วยรายการสินทรัพย์ระหว่างทาง แผงเซลล์แสงอาทิตย์ จำนวน 223.57 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาในงบการเงินรวมจำนวน 162 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : 76 ล้านบาท) ได้รวมอยู่ในต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 148 ล้านบาท และ 14 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ. 2554 : 66 ล้านบาท และ 10 ล้านบาท)

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

13 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	ที่ดิน	อาคาร	อุปกรณ์และเครื่องจักร	เครื่องใช้สำนักงาน	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554						
ราคาทุนหรือราคาที่ตีใหม่	36,104	39,141	26,357	22,347	26	123,975
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(12,246)	(19,202)	(11,470)	-	(42,918)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	36,104	26,895	7,155	10,877	26	81,057
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554						
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	36,104	26,895	7,155	10,877	26	81,057
การซื้อเพิ่มขึ้น	-	3,445	59	5,682	129	9,315
โอนเข้า/โอนออก	-	141	-	-	(141)	-
การจำหน่ายออกไป	-	(606)	(5,804)	(11,270)	(14)	(17,694)
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 25)	-	(2,227)	(1,385)	(2,591)	-	(6,203)
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554						
ราคาทุน	36,104	40,659	26	2,754	-	79,543
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(13,011)	(1)	(56)	-	(13,068)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555						
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475
การซื้อเพิ่มขึ้น	-	126	27	131	-	284
โอนเข้า/โอนออก	-	-	(2)	2	-	-
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 25)	-	(2,567)	(5)	(566)	-	(3,138)
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	36,104	25,207	45	2,265	-	63,621
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555						
ราคาทุนหรือราคาที่ตีใหม่	36,104	40,785	51	2,888	-	79,828
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(15,578)	(6)	(623)	-	(16,207)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	36,104	25,207	45	2,265	-	63,621

ค่าเสื่อมราคาในงบการเงินเฉพาะบริษัทจำนวน 3 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : 6 ล้านบาท) ได้รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

13 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินที่กลุ่มบริษัทและบริษัทเป็นผู้เช่าซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้นประกอบด้วยโรงงานและเครื่องจักร มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาทุนของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	18,630	19,915	-	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(8,198)	(3,540)	-	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	10,432	16,375	-	-

ที่ดินและเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อย ได้นำไปวางเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากธนาคาร (หมายเหตุ 18) ด้วยมูลค่าจดจำนอง จำนวน 8,290 ล้านบาท และ 2,184 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ. 2554: จำนวน 3,454 ล้านบาท และ 1,302 ล้านบาท ตามลำดับ)

14 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม		
ราคาทุน	11,286	11,286
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	11,286	11,286
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	11,286	-
การได้มาซึ่งบริษัทย่อย (หมายเหตุ 28)	-	11,286
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	11,286	11,286
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาทุน	11,286	11,286
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	11,286	11,286

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

14 ค่าความนิยม (ต่อ)

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) ที่ถูกกำหนดตามส่วนงาน

การปันส่วนของค่าความนิยมให้แก่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสามารถแสดงได้ดังนี้

	ส่วนงานผลิต จำหน่าย และให้บริการติดตั้งหลังคาเหล็ก	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท
การปันส่วนค่าความนิยม	11,286	11,286

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้การคำนวณดังกล่าวใช้ประมาณการกระแสเงินสดก่อนภาษีซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินครอบคลุมระยะเวลา 5 ปี ซึ่งได้รับอนุมัติจากผู้บริหาร กระแสเงินสดหลังจากปีที่ 5 ใช้ประมาณการของอัตราการเติบโตดังกล่าวในตารางข้างล่าง อัตราการเติบโตดังกล่าวไม่สูงกว่าอัตราการเติบโตเฉลี่ยของส่วนงานที่หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดนั้นดำเนินงานอยู่

ข้อสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้แสดงได้ดังต่อไปนี้

	ส่วนงานผลิตจำหน่าย และให้บริการติดตั้งหลังคาเหล็ก
กำไรก่อนดอกเบี้ย, ภาษีเงินได้, ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย[1] (พันบาท)	2,963
อัตราการเติบโต[2] (ร้อยละ)	0
อัตราคิดลด[3] (ร้อยละ)	7

[1] กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จากงบประมาณโดยอ้างอิงจากผลประกอบการในอดีตที่ผ่านมา
[2] อัตราการเติบโตถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของกระแสเงินสดสำหรับรอบระยะเวลาที่ครอบคลุมโดยประมาณการทางการเงิน
[3] อัตราคิดลดจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวถัวเฉลี่ย

ข้อสมมติฐานเหล่านี้ได้ถูกใช้เพื่อการวิเคราะห์หน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดภายในส่วนงานธุรกิจ

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

14 ค่าความนิยม (ต่อ)

กลุ่มบริษัทได้มีการทดสอบการด้อยค่าโดยวิธีคิดจากรายได้และคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยลอยถัวเฉลี่ย ผลของการทดสอบแสดงว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสูงกว่าราคาตามบัญชี ดังนั้นกลุ่มบริษัทจึงไม่รับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าในปี พ.ศ. 2555 อย่างไรก็ตาม หากอัตราที่ใช้ในการคิดลดเพิ่มขึ้น/ต่ำลง ร้อยละ 1 ของประมาณการที่ผู้บริหารประมาณไว้เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจะเพิ่มขึ้น 0.54 ล้านบาท/ต่ำลง0.53 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนยังคงสูงกว่าราคาตามบัญชี

15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	โปรแกรมคอมพิวเตอร์
	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554		
ราคาทุน	387	480
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(50)	(130)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	337	350
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554		
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	337	350
การซื้อเพิ่มขึ้น	891	-
การจำหน่ายสินทรัพย์	(252)	(252)
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 25)	(194)	(98)
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	782	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554		
ราคาทุน	960	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(178)	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	782	-

15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น (ต่อ)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	โปรแกรมคอมพิวเตอร์
	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555		
ราคาทุน	960	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(178)	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	782	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		
ราคาตามบัญชีต้นงวด - สุทธิ	782	-
การซื้อเพิ่มขึ้น	5,059	33
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 25)	(711)	(3)
ราคาตามบัญชีปลายงวด - สุทธิ	5,130	30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555		
ราคาทุน	6,019	33
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(889)	(3)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	5,130	30

ค่าตัดจำหน่ายในงบการเงินรวมจำนวน 0.71 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : 0.19 ล้านบาท) ได้รวมอยู่ในต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 0.46 ล้านบาท และ 0.25 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ. 2554 : 0.16 ล้านบาท และ 0.03 ล้านบาท)

ค่าตัดจำหน่ายในงบการเงินเฉพาะบริษัทจำนวน 3,000 บาท (พ.ศ. 2554 : 98,000 บาท) ได้รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

16 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ค่ารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้ารอตัดจ่าย	126,054	51,489	-	-
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	32,900	5,419	-	2,974
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์	789	58,061	789	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	878	5,902	312	4,075
	160,621	120,871	1,101	7,049

17 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เจ้าหนี้การค้า	1,836,209	761,997	30,089	19,138
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 29.3)	73,963	34,627	10,437	8,886
รายได้รับล่วงหน้า	46,957	8,715	26,811	5,080
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	44,193	67,826	6,603	2,777
เจ้าหนี้ตราสารอนุพันธ์ (หมายเหตุ 27)	23,315	(553)	-	-
เจ้าหนี้อื่น	9,077	7,378	1,038	13,749
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	2,033,714	879,990	74,978	49,630

18 เงินกู้ยืม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท
ส่วนของหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	7,360	-	7,360	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากธนาคาร	1,190,510	493,240	20,000	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	1,197,870	493,240	27,360	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	725,638	245,105	-	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,630	3,099	-	-
เงินกู้ยืมหมุนเวียนรวม	1,926,138	741,444	27,360	-
ส่วนของไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมจากธนาคาร	6,241,666	2,221,760	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	3,571	7,118	-	-
เงินกู้ยืมไม่หมุนเวียนรวม	6,245,237	2,228,878	-	-
เงินกู้ยืมรวม	8,171,375	2,970,322	27,360	-

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

18 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทมีรายละเอียดดังนี้

		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)		
ประเภทเงินกู้	**วันครบกำหนดชำระ**	**พ.ศ. 2555**	**พ.ศ. 2554**	**การชำระเงินต้นและดอกเบี้ย**
เงินเบิกเกินบัญชี	เมื่อทวงถาม	MOR	MOR	รายเดือน
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	31 ธันวาคม 2560	MLR-1.25%	MLR-1.25%	รายเดือน
	31 ธันวาคม 2561	MLR-1.25%	-	รายเดือน
	28 กุมภาพันธ์ 2562	MLR-1.25%	-	รายเดือน
เงินกู้ยืมระยะยาว	31 มีนาคม 2559	THBFIX3M+1.8%	-	รายเดือน
	30 เมษายน 2561	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	ราย 3 เดือน
	30 ธันวาคม 2562	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	ราย 3 เดือน
	29 กุมภาพันธ์ 2563	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	ราย 3 เดือน
	31 สิงหาคม 2563	THBFIX3M+2%	THBFIX3M+2%	ราย 3 เดือน
	28 กุมภาพันธ์ 2564	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	ราย 3 เดือน
	30 มิถุนายน 2565	THBFIX3M+1.8%	-	ราย 3 เดือน
	31 ธันวาคม 2565	THBFIX3M+1.8%	-	ราย 3 เดือน
	31 มีนาคม 2567	THBFIX3M+1.8%	-	ราย 3 เดือน
	30 มิถุนายน 2567	THBFIX3M+1.8%	-	ราย 3 เดือน
	31 สิงหาคม 2568	1.5%	1.5%	รายเดือน

เงินกู้ยืมจากธนาคารมีหลักประกันการกู้ยืม ซึ่งแจกแจงรายละเอียดได้ดังนี้

ก. เงินกู้ยืมที่มีหลักประกันเป็นที่ดินและเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยค้ำประกันด้วยมูลค่าจดจำนองเป็น จำนวนเงิน 8,290 ล้านบาท และ 2,184 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ.2554 : จำนวนเงิน 3,454 ล้านบาท และ 1,302 ล้านบาท ตามลำดับ)

ข. เงินกู้ยืมที่มีสัญญาจำนำสิทธิในการถอนเงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และบัญชีเดินสะพัดของบริษัทย่อย

ค. เงินกู้ยืมที่มีหลักประกันเป็นสัญญาจดจำนองหุ้นของกลุ่มบริษัทจำนวน 556 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 5,561 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : หุ้นของกลุ่มบริษัทจำนวน 111 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 1,113 ล้านบาท)

ง. เงินกู้ยืมที่มีการค้ำประกันผลเสียหายซึ่งกันและกันระหว่างบริษัทย่อยจำนวน 19 แห่งในภาระการจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมร่วมกันในบริษัทย่อยภายใต้สัญญาประกันผลเสียหายระหว่างกันภายในกลุ่มบริษัท

18 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทและบริษัทมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

การเคลื่อนไหวสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 วิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	493,240	-	-	-
เงินกู้ยืมเพิ่ม	1,728,580	828,435	114,995	-
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม	(1,023,950)	(335,195)	(87,635)	-
ราคาตามบัญชีปลายปี	1,197,870	493,240	27,360	-

การเคลื่อนไหวสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 วิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	2,466,865	402,115	-	7,604
เงินกู้ยืมเพิ่ม	4,776,826	2,158,984	-	-
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ย	(486,111)	(172,189)	-	(7,604)
ปรับปรุงเงินกู้ยืมตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	208,931	71,266	-	-
ปรับปรุงค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม	793	6,689	-	-
ราคาตามบัญชีปลายปี	6,967,304	2,466,865	-	-

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

18 เงินกู้ยืม (ต่อ)

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทและบริษัท มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารและเงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร				
อัตราดอกเบี้ยคงที่	-	-	-	-
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	1,197,870	493,240	27,360	-
รวมเงินกู้ยืม	1,197,870	493,240	27,360	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร				
อัตราดอกเบี้ยคงที่	114,939	122,211	-	-
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	6,852,365	2,344,654	-	-
รวมเงินกู้ยืม	6,967,304	2,466,865	-	-

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)		(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่)
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
- เงินเบิกเกินบัญชี	7.48%	7.60%	7.48%	7.60%
- เงินกู้ยืมจากธนาคาร	1.50% - 5.75%	1.50% - 6.00%	5.75%	6.00%
- หนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว	3.94% - 9.97%	3.94% - 9.97%	-	-

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

18 เงินกู้ยืม (ต่อ)

ราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่) พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่) พ.ศ. 2554 พันบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	6,967,304	2,466,865	6,967,304	2,466,865
	6,967,304	2,466,865	6,967,304	2,466,865

	งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่) พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	(จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่) พ.ศ. 2554 พันบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	-	-	-	-
	-	-	-	-

ราคาตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะยาวของเงินกู้ยืมระยะยาว และของหนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมของรายการดังกล่าว

ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาว (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว) มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่) พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	จัดประเภทใหม่/ปรับปรุงใหม่) พ.ศ. 2554 พันบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปีแต่ไม่เกิน 2 ปี	704,320	259,453	-	-
ครบกำหนดภายใน 2 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	2,321,318	853,111	-	-
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	3,216,028	1,109,196	-	-
	6,241,666	2,221,760	-	-

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

18 เงินกู้ยืม (ต่อ)

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายซึ่งบันทึกเป็นหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายในไม่เกิน 1 ปี	2,964	3,766	-	-
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	3,820	8,049	-	-
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	-	-	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคตของสัญญาเช่าทางการเงิน	(583)	(1,598)	-	--
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	6,201	10,217	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
- ส่วนที่หมุนเวียน	2,630	3,099	-	-
- ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	3,571	7,118	-	-
	6,201	10,217	-	-

มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ครบกำหนดภายในไม่เกิน 1 ปี	2,630	3,099	-	-
ครบกำหนดเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	3,571	7,118	-	-
ครบกำหนดหลังจาก 5 ปี	-	-	-	-
	6,201	10,217	-	-

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าทางการเงินกับบริษัทลีสซิ่งหลายแห่งเพื่อเช่ายานพาหนะ สัญญาเช่ากำหนดค่าเช่าเป็นงวดเดือน ตั้งแต่เดือนละ 819 บาท จนถึงเดือนละ 35,096 บาท โดยมีระยะเวลาการเช่าตั้งแต่ 4 - 5 ปี กรรมสิทธิ์ในยานพาหนะดังกล่าวจะโอนเป็นของบริษัทย่อยเมื่อชำระเงินงวดสุดท้ายตามสัญญาเช่า หรือใช้สิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์เมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า

18 เงินกู้ยืม (ต่อ)

กลุ่มบริษัทและบริษัทมีวงเงินกู้ยืมที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว				
- ครบกำหนดภายใน 1 ปี	-	-	-	-
- ครบกำหนดเกิน 1 ปี	1,996,721	15,000	8,640	16,000
อัตราดอกเบี้ยคงที่				
- ครบกำหนดภายใน 1 ปี	-	-	-	-
- ครบกำหนดเกิน 1 ปี	-	-	-	-
	1,996,721	15,000	8,640	16,000

วงเงินกู้ยืมที่จะครบกำหนดภายในหนึ่งปี เป็นวงเงินกู้ยืมของแต่ละปีที่จะมีการทบทวนตามวาระ ส่วนวงเงินกู้ยืมอื่นได้รับมาเพื่อใช้ในการขยายการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทและบริษัท

19 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	4,629	3,711	808	740
	4,629	3,711	808	740
กำไรหรือขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	918	1,714	472	740
	918	1,714	472	740

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

19 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน	4,629	3,711	808	740
หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	4,629	3,711	808	740

รายการเคลื่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	3,711	-	740	-
ต้นทุนบริการในอดีต	432	87	220	364
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	302	1,546	192	296
ต้นทุนดอกเบี้ย	184	82	60	80
โอนย้ายไปยังบริษัทย่อย	-	-	(404)	-
หนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจ	-	1,996	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,629	3,711	808	740

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2555 บริษัทได้โอนย้ายพนักงานบางส่วนไปยังบริษัทย่อย ซึ่งภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุทั้งหมดถูกโอนย้ายไปให้บริษัทย่อยทั้งหมด

19 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนสำหรับแต่ละรายการดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	302	1,546	192	296
ต้นทุนดอกเบี้ย	184	82	60	80
ต้นทุนบริการในอดีต	432	87	220	364
รวม (แสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย ผลประโยชน์พนักงาน)	918	1,715	472	740

ค่าใช้จ่ายจำนวน 0.92 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : 1.72 ล้านบาท) ได้รวมอยู่ใน 'ต้นทุนขาย' และ 'ค่าใช้จ่ายในการบริหาร'

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
อัตราคิดลด	4.15, 4.41	4.15, 4.41	4.15, 4.41	4.15, 4.41
อัตราเงินเฟ้อ	4.40	4.40	4.40	4.40
อัตราผลตอบแทนที่คาดไว้จากสินทรัพย์โครงการ	3.82, 7.21	3.82, 7.21	3.82, 7.21	3.82, 7.21
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนที่คาดไว้	10.97	10.97	10.97	10.97

20 หุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไขในการซื้อ/ขายคืน

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 ของ หุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไขในการซื้อ/ขายคืนมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ .ศ.2555	พ .ศ.2554	พ .ศ.2555	พ .ศ.2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
การร่วมทุนกับมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม				
มูลค่าเงินร่วมลงทุน	57,800	77,800	-	-
ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย	7,476	8,635	-	-
การร่วมทุนกับบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ				
มูลค่าเงินร่วมลงทุน	89,020	89,020	-	-
ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย	12,618	9,709	-	-
รวม	166,914	185,164	-	-

บริษัทย่อยรับรู้ประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่าย เนื่องจาก บริษัทโซล่า พาวเวอร์ จำกัด มีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อหุ้นของบริษัทย่อยคืน โดยประมาณการดอกเบี้ยค้างจ่ายคำนวณจากเงื่อนไขที่ตกลงไว้ในสัญญาซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงตามอัตราดอกเบี้ย MLR.

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เป็นการร่วมทุนกับมูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม (มูลนิธิฯ) ที่มีการทำสัญญาซึ่งมีเงื่อนไขสำคัญดังนี้

- ในปี พ.ศ. 2552 และ พ.ศ. 2553 บริษัทโซล่า พาวเวอร์ จำกัด ได้ขายเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งพร้อมทั้งมีการทำสัญญาเพื่อตกลงที่ บริษัทโซล่า พาวเวอร์ จำกัด จะต้องซื้อหุ้นสามัญคืนจากมูลนิธิฯอย่างน้อยจำนวน 1 ล้านหุ้นต่อปีในปีที่ 4 ถึงปีที่ 7 นับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก (COD - Commercial Operation Date) ในมูลค่าตามราคาที่ตกลงกันในสัญญา
  - บริษัทย่อยต้องจ่ายค่าบริหารในอัตราร้อยละ 2 ต่อปีของมูลค่าเงินร่วมลงทุนของมูลนิธิ โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยได้รับเงินร่วมลงทุนจนถึงวันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก (COD)
  - หลังจากนั้นบริษัทย่อยจะต้องจ่ายค่าบริหารจัดการในอัตราร้อยละ 4 ต่อปีของมูลค่าเงินร่วมลงทุนของมูลนิธินับตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยนั้นเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก (COD)จนกว่า บริษัทโซล่า พาวเวอร์ จำกัด จะมีการซื้อหุ้นสามัญคืนครบถ้วน
- ในปี พ.ศ. 2553 บริษัทโซล่า พาวเวอร์ จำกัด ได้ขายเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทย่อยอีกจำนวน 2 แห่งพร้อมทั้งมีการทำสัญญาให้สิทธิการขายหุ้น (Put Option Agreement) กับมูลนิธิฯ ซึ่งมูลนิธิฯสามารถใช้สิทธิในการขายหุ้นในบริษัทย่อยนั้นภายหลังจากวันครบรอบปีที่ 4 นับจากวันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก(COD) หรือวันครบรอบปีที่ 5 นับแต่วันเข้าลงทุนในบริษัทย่อยนั้นแล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อน นอกจากนี้ยังให้สิทธิการซื้อหุ้นคืน (Call Option Agreement) กับบริษัทโซล่า พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัท โซล่า พาวเวอร์ จำกัด มีสิทธิในการซื้อหุ้นทั้งหมดคืนจากมูลนิธิฯนับจากวันที่บริษัทย่อยนั้นเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก(COD) ราคาในการซื้อขายหุ้นคืนเป็นมูลค่าตามราคาที่ตกลงกันในสัญญา
- บริษัทย่อยต้องจ่ายค่าบริหารในอัตราร้อยละ 2 ต่อปีของมูลค่าเงินร่วมลงทุนของมูลนิธิ โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยได้รับเงินร่วมลงทุนจนถึงวันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก (COD)

20 หุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไขในการซื้อ/ขายคืน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไขในการซื้อ/ขายคืนซึ่งร่วมทุนกับมูลนิธิฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ .ศ.2555	พ .ศ.2554	พ .ศ.2555	พ .ศ.2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นงวด	86,435	80,119	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเพิ่มขึ้น	6,701	6,316	-	-
จ่ายคืน :				
- เงินต้น	(20,000)	-	-	-
- ดอกเบี้ยจ่าย	(7,860)	-	-	-
ราคาตามบัญชีปลายงวด	65,276	86,435	-	-

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เป็นการร่วมทุนกับบรรษัทเงินทุนระหว่างประเทศ (บรรษัทฯ) ที่มีการทำสัญญาซึ่งมีเงื่อนไขสำคัญดังนี้

- ในปี พ.ศ. 2553 บริษัท โซล่า พาวเวอร์ จำกัด ได้ขายเงินลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทย่อยจำนวน 3 แห่งพร้อมทั้งมีการทำสัญญาให้สิทธิการขายหุ้น (Put Option Agreement) กับบรรษัทฯ ซึ่งบรรษัทฯสามารถใช้สิทธิในการขายหุ้นในบริษัทย่อยภายหลังจากวันครบรอบปีที่ 8 ถึง ปีที่ 11นับตั้งแต่วันที่รายการร่วมทุนสำเร็จ ราคาในการซื้อขายหุ้นคืนเป็นมูลค่าตามราคาที่ตกลงกันในสัญญา
  - บริษัทย่อยต้องจ่ายค่าบริหารในอัตราร้อยละ 2 ต่อปีของมูลค่าเงินร่วมลงทุนของบรรษัท โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทย่อยได้รับเงินร่วมลงทุนจนถึงวันที่บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจหลัก (COD)

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นสามัญของบริษัทย่อยที่มีเงื่อนไขในการซื้อ/ขายคืนซึ่งร่วมทุนกับบรรษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ .2555	พ.ศ .2554	พ.ศ .2555	พ.ศ .2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ราคาตามบัญชีต้นงวด	98,729	90,693	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเพิ่มขึ้น	2,909	8,036	-	-
ราคาตามบัญชีปลายงวด	101,638	98,729	-	-

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

21 ทุนเรือนหุ้นและส่วนเกินมูลค่าหุ้น

	งบการเงินรวม				
	จำนวนหุ้น พันหุ้น	หุ้นสามัญ พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554	450,000	450,000	-	-	450,000
การออกหุ้น	50,000	50,000	-	-	50,000
มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้จากการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับ	-	-	-	89,000	89,000
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	500,000	500,000	-	89,000	589,000
การออกหุ้น	60,000	60,000	1,162,825	-	1,222,825
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	560,000	560,000	1,162,825	89,000	1,811,825

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	จำนวนหุ้น พันหุ้น	หุ้นสามัญ พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ พันบาท	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจ พันบาท	รวม พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2554	50,000	50,000	25,870	-	75,870
การออกหุ้น	450,000	450,000	801,000	-	1,251,000
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	500,000	500,000	826,870	-	1,326,870
การออกหุ้น	60,000	60,000	1,162,825	-	1,222,825
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	560,000	560,000	1,989,695	-	2,549,695

หุ้นสามัญจดทะเบียนทั้งหมดซึ่งมีราคามูลค่าหุ้นละ 1 บาท (พ.ศ. 2554 : 1 บาท) มีจำนวน 560 ล้านหุ้น (พ.ศ. 2554 : 500 ล้านหุ้น) หุ้นทั้งหมดได้ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว

ตามมติการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2554 มีมติอนุมัติให้บริษัทจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 60 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่บุคคลทั่วไป และอนุมัติจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 280 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1

ณ วันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555 บริษัทได้ออกและรับชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 60 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 21 บาท เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,260 ล้านบาท แบ่งเป็นมูลค่าหุ้นสามัญ 60 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ 1,200 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นเพิ่มทุนทั้งสิ้น 37 ล้านบาท สุทธิจากภาษีคงเหลือส่วนเกินมูลค่าหุ้นสุทธิ 1,162 ล้านบาท

ณ วันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2555 ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1 ได้จดทะเบียนและซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ

ณ วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 หุ้นสามัญและใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1 ได้ย้ายจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาด เอ็ม เอ ไอ มาเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

21 ทุนเรือนหุ้นและส่วนเกินมูลค่าหุ้น (ต่อ)

ใบสำคัญแสดงสิทธิ

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2554 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2554 ของบริษัทฯ และตามมติการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2554 มีมติอนุมัติการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1 (SPCG-W1) ในจำนวนไม่เกิน 280 ล้านหน่วย และจะมีการจัดสรร ดังนี้

- จำนวนไม่เกิน 30 ล้านหน่วย จัดสรรให้แก่ประชาชนทั่วไปที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่มีการจองซื้อ 2 หุ้นต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิ
- จำนวนไม่เกิน 250 ล้านหน่วย จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในอัตราหุ้นส่วนสามัญเดิม 2 หุ้น ต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ

เมื่อทำการจัดสรรแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2555 บริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิ์ที่จะซื้อหุ้นสามัญทั้งสิ้น 279,999,581 หน่วย

รายละเอียดเบื้องต้นของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ สรุปได้ดังนี้

ราคาใช้สิทธิ	1 บาทต่อหุ้น
ชนิดของใบสำคัญแสดงสิทธิ	ระบุชื่อผู้ถือและสามารถโอนเปลี่ยนมือได้
อัตราการใช้สิทธิ	ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ 1 หน่วย มีสิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1 หุ้น (เว้นแต่กรณีมีการปรับอัตราการใช้สิทธิตามเงื่อนไขการปรับสิทธิ)
ระยะเวลาการใช้สิทธิ	ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิได้ครั้งเดียว ณ วันสิ้นสุดของการใช้สิทธิ
อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ์	ผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิสามารถใช้สิทธิตามใบสำคัญและสิทธิได้เพียงครั้งเดียว ณ วันสิ้นสุดการใช้สิทธิซึ่งตรงกับวันครบกำหนดระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันที่ออกใบสำคัญแสดงสิทธิในวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2558

22 สำรองตามกฎหมาย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	5,415	5,415
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	5,415	5,415

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองตามกฎหมายไม่สามารถจัดสรรได้จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

23 รายได้จากการขายและ/หรือให้บริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	809,676	312,739	-	-
รายได้จากการขายสินค้า	191,636	138,241	2,292	175,946
รายได้จากการให้บริการ	109,597	127,584	21,083	148,475
รายได้จากสัญญาก่อสร้าง	103,448	-	45,456	-
รวม	1,214,357	578,564	68,831	324,421

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

24 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	34,895	-	-	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อในบริษัทร่วม	11,977	-	-	-
รายได้ค่าเช่า	450	-	6,719	2,663
รายได้ค่าบริหาร	-	-	8,500	-
รายได้ดอกเบี้ย	7,428	1,099	5,605	275
รายการกำไรจากการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์	-	1,971	-	-
กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	759	-	2,277
รายได้จากการขนส่ง	2,081	-	144	-
รายได้อื่น ๆ	4,262	3,893	2,470	3,015
รวม	61,093	7,722	23,438	8,230

25 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	11,065	(12,061)	(1,141)	(18,828)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	201,492	181,044	3,754	253,027
ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโซล่าฟาร์ม	90,124	-	39,094	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	102,162	95,455	35,313	62,771
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	162,855	75,778	3,141	6,301
ค่าบริหารจัดการและสาธารณูปโภค	105,057	27,830	2,315	1,571
ค่าบริการวิชาชีพ	28,881	23,568	4,467	10,778
ค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์	9,108	4,746	2,705	1,459
ค่าธรรมเนียมตราสารทางการเงิน	70,477	12,222	-	-
ค่าเบี้ยประกัน	28,037	6,705	712	979
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	21,066	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	25,653	617	12,611	10,374
รวม	834,911	436,970	102,971	328,432

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	39,363	(11,787)	(12,216)	1,845
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น (พันหุ้น)	551,148	488,082	551,148	393,973
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.071	(0.024)	(0.022)	0.005

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปี พ.ศ. 2555

27 เครื่องมือทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงิน หมายถึง สัญญาใด ๆ ที่ทำให้สินทรัพย์ทางการเงินของกิจการหนึ่งและหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุนของกิจการหนึ่งเพิ่มขึ้น

บริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 เครื่องมือทางการเงินที่บันทึกในงบแสดงฐานะการเงินดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	สินทรัพย์	หนี้สิน	สินทรัพย์	หนี้สิน
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	125,886	122,972	-	-
สัญญาอัตราเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	106,558	108,919	-	-
	232,444	231,891	-	-

27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท	สินทรัพย์ พันบาท	หนี้สิน พันบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	114,321	115,575	-	-
สัญญาอัตราเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1,567,671	1,589,732	-	-
	1,681,992	1,705,307	-	-

27.1) สัญญาอัตราเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทย่อยได้ทำการป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงเงินตราต่างประเทศซึ่งเกิดจากซื้อสินทรัพย์ในสกุลเงินต่างประเทศโดยใช้สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 วันครบกำหนดชำระเงินของสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าคงเหลือที่เปิดสถานะไว้มีอายุภายใน 6 เดือน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
มูลค่าตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
พันเหรียญสหรัฐ	44,807	9,230	-	-
พันยูโร	5,011	3,050	-	-
	49,818	12,280	-	-

27.2) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศเพื่อเปลี่ยนแปลงลักษณะสกุลเงินของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 18) จากสกุลเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 บริษัทย่อยตกลงที่จะแลกเปลี่ยนสกุลเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและแลกเปลี่ยนผลแตกต่างระหว่างจำนวนดอกเบี้ยแบบคงที่ร้อยละ 1.50 ซึ่งคำนวณจากจำนวนเงินต้นตามสัญญาที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ และที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.72 ซึ่งคำนวณจากจำนวนเงินต้นตามสัญญาที่เป็นสกุลเงินบาท

27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

27.2) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

เงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554 มีดังต่อไปนี้

	สกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา		สกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา	
	จำนวนเงินต้น ล้านเหรียญสหรัฐ	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ	จำนวนเงินต้น ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555	3.75	1.50	115.58	1.72
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554	4.00	1.50	123.28	1.75

27.3) สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อป้องกันความเสี่ยงเกี่ยวกับความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคตสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 18) จากอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย บริษัทย่อยตกลงที่จะแลกเปลี่ยนผลแตกต่างระหว่างจำนวนดอกเบี้ยแบบอัตราคงที่และอัตราลอยตัวซึ่งคำนวณจากจำนวนเงิน ตามสัญญาที่ตกลงไว้ในแต่ละช่วงเวลาที่กำหนดไว้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 จำนวนเงินตามสัญญา 3,597 ล้านบาท(พ.ศ. 2554 : 1,660 ล้านบาท) อัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ในระหว่างอัตราร้อยละ 4.75 ถึงร้อยละ 5.47 และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX3M บวกร้อยละ 1.80 (พ.ศ. 2554 : อัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ในระหว่างอัตราร้อยละ 3.47 ถึงร้อยละ 6.01 และอัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ในระหว่างTHBFIX3M บวกร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 2.75)

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีกำหนดชำระผลแตกต่างของอัตราดอกเบี้ยเป็นรายสามเดือน

27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

27.4) มูลค่ายุติธรรมสุทธิของเครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมสุทธิของเครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่คำนวณโดยธนาคารคู่สัญญาเสมือนว่าได้ยกเลิกสัญญาเหล่านั้น ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
มูลค่ายุติธรรมสุทธิของเครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงิน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(33,291)	(6,560)	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	8,532	5,320	-	-
สัญญาอัตราเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(4,514)	108,970	-	-
	(29,273)	107,730	-	-

28 การซื้อธุรกิจ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2553 เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2553 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2553 เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2553 ของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท สตีล อินเตอร์เทค จำกัด (มหาชน)) คณะกรรมการ และผู้ถือหุ้นของบริษัท มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัทได้ออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 450 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 1 บาท เป็นจำนวนรวม 450 ล้านบาท เพื่อตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด แทนการจ่ายชำระเป็นเงินสด ทั้งนี้ อัตราส่วนการแลกเปลี่ยนหุ้นเพิ่มทุนเท่ากับ 1 หุ้นของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ต่อ 10 หุ้นใหม่ของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทได้ทำการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ควบรวมอื่นกับกิจการของ บริษัท เอสพีซีจีจำกัด (มหาชน) ส่งผลให้บริษัทมีการเปลี่ยนแปลงการดำเนินธุรกิจไปยังธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการรวมกิจการเสร็จสิ้นในวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2554 ส่งผลให้กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของกิจการของบริษัทโดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 90 และมีอำนาจควบคุมบริษัท รายการดังกล่าวข้างต้นถือเป็นการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ

บริษัทได้จัดทำงบการเงินรวมสำหรับการซื้อธุรกิจแบบย้อนกลับภายใต้ชื่อ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ตามกฎหมายแต่เป็นผู้ถูกซื้อในทางบัญชีที่ถูกควบคุมโดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามกฎหมาย แต่เป็นผู้ซื้อในทางบัญชี งบการเงินรวมเป็นการนำเสนอข้อมูลต่อเนื่องจากงบการเงินของบริษัทย่อยตามกฎหมาย

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

28 การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

ในการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับ การคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ บริษัทถือเสมือนว่าเพื่อรักษาสัดส่วนการถือหุ้นในกิจการที่นำมารวมกันให้มีสัดส่วนเท่าเดิม โดยบริษัท โซล่า เพาเวอร์ และบริษัทย่อย ต้องออกหุ้นสามัญเพื่อมาแลกกับหุ้นของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ที่มีอยู่ก่อนการรวมธุรกิจ ทั้งนี้มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการรวมธุรกิจแบบย้อนกลับนั้นบริษัทคำนวณจากมูลค่ายุติธรรมรวมของตราสารทุนของบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ก่อนการรวมธุรกิจซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมที่คำนวณโดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระตามวิธีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดคิดลดส่วนต่างของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ที่สูงกว่าส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิแสดงเป็นค่าความนิยม

ตารางต่อไปนี้เป็นสรุปสิ่งตอบแทนที่จ่ายให้บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) และจำนวนของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้รับมาซึ่งรับรู้ ณ วันรวมธุรกิจ

รายการสิ่งตอบแทนที่จ่าย ณ วันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2554

	พันบาท
มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่แท้จริงที่โอนให้จากการซื้อธุรกิจ	
(50,000,000 หุ้น หุ้นละ 2.78 บาท)	139,000
สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ตามมูลค่ายุติธรรมก่อนวันซื้อกิจการ:	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	29,219
ลูกหนี้การค้า และตั๋วเงินรับ	32,507
มูลค่างานเสร็จที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	11,884
สินค้าคงเหลือ	47,720
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,172
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	113,591
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,067
เจ้าหนี้การค้า	(76,930)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(31,494)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(6,022)
มูลค่ายุติธรรมสุทธิ	127,714
ค่าความนิยม	11,286

มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายจำนวน 139 ล้านบาทประมาณโดยใช้วิธีรายได้ มูลค่ายุติธรรมถูกประมาณโดยอ้างอิงจากอัตราคิดลดร้อยละ 11.37 อัตราการเติบโตร้อยละ 4.94 และอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 17.21

29 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการและบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับบริษัท ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม โดยผ่านกิจการอื่นแห่งหนึ่งหรือมากกว่าหนึ่งแห่ง โดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทย่อย และบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน ถือเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท บริษัทร่วมและบุคคลที่เป็นเจ้าของส่วนได้เสียในสิทธิออกเสียงของบริษัทซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือกิจการ ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการและพนักงานของบริษัทตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น กิจการและบุคคลทั้งหมดถือเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งอาจมีขึ้นได้ต้องคำนึงถึงรายละเอียดของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบความสัมพันธ์ตามกฎหมาย

บริษัทถือหุ้นโดยกลุ่มตระกูลกุญชรยาคง และกลุ่มกุลถาวรากรในสัดส่วนร้อยละ 54.05 และ 7.32 ตามลำดับ จำนวนหุ้นที่เหลือร้อยละ 38.63 ถือโดยบุคคลทั่วไป

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

29.1) รายได้จากการขายสินค้าและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
รายได้จากการขายสินค้าให้กับ				
บริษัทย่อย	-	-	-	48,130
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอย่างอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	60	483	-	-
	60	483	-	48,130
รายได้จากการให้บริการให้กับ				
บริษัทย่อย	-	-	14,769	2,663
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอย่างอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	-	-	-	-
	-	-	14,769	2,663

29 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

29.2) การซื้อสินค้า สินทรัพย์ถาวร และการรับบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
การซื้อสินค้าและสินทรัพย์ถาวรจาก				
บริษัทย่อย	-	-	-	5,849
กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	98,871	275,558	-	-
	98,871	275,558	-	5,849
การรับบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	4,744	23,839
กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	37,909	3,333	-	-
	37,909	3,333	4,744	23,839

29.3) ยอดค้างชำระที่เกิดจากการซื้อและขายสินค้าและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554	พ.ศ. 2555	พ.ศ. 2554
	พันบาท	พันบาท	พันบาท	พันบาท
ลูกหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	254	9,962
บริษัทร่วม	-	-	34,533	-
กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันลักษณะอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	231,985	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				
กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันลักษณะอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	-	23,449	-	-
รวมลูกหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 9)	231,985	23,449	34,787	9,962
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	10,437	8,886
กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันลักษณะอื่น				
ผู้ถือหุ้นคนเดียวกัน	73,963	34,627	-	-
รวมเจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 17)	73,963	34,627	10,437	8,886

29 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

29.4) เงินให้กู้แก่กิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	-	-
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,367,500	50,000
บริษัทร่วม	50,000	-	50,000	-
เงินกู้จ่ายคืนระหว่างปี				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,330,000)	(50,000)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	50,000	-	87,500	-

เงินให้กู้แก่บริษัทย่อย และ บริษัทร่วมเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าในการให้กู้ยืมปกติ รายได้ดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยเป็นจำนวนเงิน 4.46 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : 1.65 ล้านบาท) เงินให้กู้ครบกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม บริษัทไม่มีการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับเงินให้กู้แก่บริษัทร่วมทั้งในปี พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

เงินให้กู้แก่ บริษัทย่อยและบริษัทร่วม มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.5 และมีกำหนดวันจ่ายชำระคืนเมื่อทวงถาม

29.5) ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

ผู้บริหารสำคัญของบริษัท รวมถึงกรรมการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่) คณะผู้บริหารระดับสูง เลขานุการบริษัท และหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน ค่าตอบแทนที่จ่ายหรือค้างจ่ายสำหรับผู้บริหารสำคัญมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท
เงินเดือนและผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น	20,525	18,887	10,195	15,664
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	849	1,044	88	653
	21,374	19,931	10,283	16,317

29.6) ข้อผูกมัดและเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้น

บริษัททำสัญญาค้ำประกันเงินกู้ยืมธนาคารให้แก่บริษัทย่อยของกิจการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,500 ล้านบาท (พ.ศ. 2554 : ไม่มี) โดยผู้ให้สัญญาออกตั๋วสัญญาใช้เงินแต่ละฉบับมีกำหนดอายุการใช้เงินไม่เกิน 180 วัน

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

30 ภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัด

ภาระผูกพันที่เป็นข้อผูกมัดเพื่อใช้เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

ในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 กลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้ารวมทั้งสัญญาต่าง ๆ ที่แตกต่างอย่างเป็นสาระสำคัญจากงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2554 ยกเว้นดังต่อไปนี้

กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท	พ.ศ. 2555 พันบาท	พ.ศ. 2554 พันบาท
ภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องใช้เงินทุน				
ตามสัญญาซื้อขายที่ดิน	6,398	139,580	-	-
เพื่อการพัฒนาโครงการต่อไปจนแล้วเสร็จ	561,481	117,450	4,505	-
ตามสัญญาบริการ	128,574	84,910	1,787	-
ค่าบริหารงานก่อสร้าง	681,290	149,830	24,418	-
ตามสัญญาเช่าอาคาร	5,020	1,470	3,338	-
รวมภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องใช้เงินทุน	1,382,763	493,240	34,048	-
ภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการให้ธนาคารค้ำประกัน	165,583	2,500	5,183	2,430
ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์				
พันบาท	62	580	-	-
พันเหรียญดอลลาร์สหรัฐ	137,587	17,530	-	-
พันเหรียญยูโร	24,037	2,460	-	-
สัญญาตราสารอนุพันธ์				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย	115,575	122,972	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1,589,732	108,919	-	-

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

31 สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เพื่อกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้รับลดหย่อนอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิต โดยต้องเป็นเครื่องจักรที่ซื้อเข้ามาภายในระยะเวลาที่กำหนดตามบัตรส่งเสริมการลงทุน และยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดระยะเวลา 8 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนด โดยเริ่มตั้งแต่ปีที่ 9 - 13 นับตั้งแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
1914(1)/2552	19 พฤษภาคม 2552	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด	21 เมษายน 2553
1941(1)/2553	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 1) จำกัด	9 กุมภาพันธ์ 2554
2028(1)/2553	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 1) จำกัด	22 เมษายน 2554
1180(1)/2554	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 2) จำกัด	13 กันยายน 2554
1181(1)/2554	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 1) จำกัด	15 กันยายน 2554
1501(1)/2554	24 สิงหาคม 2553	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 1) จำกัด	15 กุมภาพันธ์ 2555
2465(1)/2554	15 พฤศจิกายน 2554	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	9 มีนาคม 2555
2510(1)/2554	15 พฤศจิกายน 2554	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	14 พฤษภาคม 2555
2511(1)/2554	15 พฤศจิกายน 2554	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	30 พฤษภาคม 2555
1462(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	15 มกราคม 2556
1463(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	15 มกราคม 2556
1525(1)/2555	3 เมษายน 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	16 มกราคม 2556
1526(1)/2555	3 เมษายน 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 3) จำกัด	17 มกราคม 2556
1464(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 4) จำกัด	17 มกราคม 2556
1465(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 5) จำกัด	18 มกราคม 2556
1621(1)/2555	28 กุมภาพันธ์ 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 8) จำกัด	18 มกราคม 2556
1892(1)/2555	28 กุมภาพันธ์ 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
1891(1)/2555	28 กุมภาพันธ์ 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 2) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2017(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 1) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2018/(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 2) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2818(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 2) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2281(1)/2555	28 กุมภาพันธ์ 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 7) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2385(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี 1) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2280(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย 1) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2386(1)/2555	6 มีนาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์ 3) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2717(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร 2) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2844(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 3) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2718(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม 3) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2846(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 9) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2847(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2845(1)/2555	28 กุมภาพันธ์ 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 6) จำกัด	ยังไม่มีรายได้
2843(1)/2555	22 พฤษภาคม 2555	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ยังไม่มีรายได้

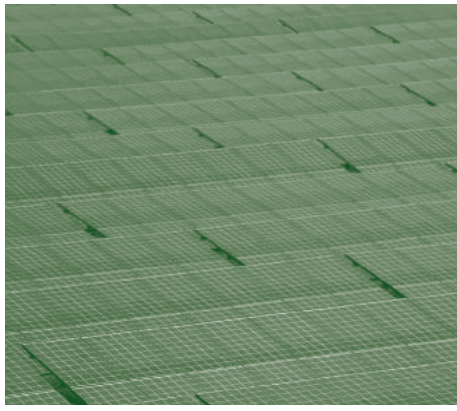
บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และ พ.ศ. 2554

32 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2556 บริษัทย่อยได้เซ็นต์สัญญาเงินกู้ (Equity Bridging Facilities Loan Agreement) กับธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งในวงเงิน 3,300 ล้านบาท เพื่อใช้สำหรับลงทุนในการพัฒนาโครงการโซลาร์ฟาร์มโครงการที่ 10 ถึง 34 โดยมีค่าธรรมเนียมในการรักษาวงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้

Nature **of Business**





SPCG Public Company Limited (the company or SPCG), formerly known as Steel Intertech Public Company Limited (Steel), is a company listed on the Market for Alternative Investment (MAI). Afterwards, the Extraordinary General Meeting of Shareholders of Steel No. 2/2010 held on 6 October 2010 approved the purchase of total number of Solar Power Company Limited's ordinary shares (SPC) which manages the business of developing Solar Power Plants and has a registered capital of THB 450 million. Steel paid those shares by issuing 450,000,000 new ordinary shares at the par value of THB 1 per share, totaling THB 450,000,000 to the shareholders of SPC who acknowledged the acceptance of the tender offer of Steel instead of payment in cash. Such transaction is considered that it is indirectly bringing the business into the Stock Exchange (Backdoor listing) according to rules and regulations of the Stock Exchange of Thailand (SET). The company was approved by SET on 28 March 2011 and later changed its name to SPCG Public Company Limited or SPCG resulting in 2 types of business structure, namely, the steel industry and the business of solar power plants.

1 SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED

1.1 Company Background

SPCG Public Company Limited, formerly known as Steel Intertech Public Company Limited, was established on 6 August 1993. Due to the government incentive policy of power generation from renewable energy, the company foresaw the potential growth of solar power plant business and believed that to merge with Solar Power Company Limited would create the overall image of the company's stability and sustainability and also increased in market capitalization of the company. Not only could this be beneficial to its shareholders, but also it would increase the liquidity in SET. In addition, it would expand the product category and new services relating to the steel support structures which helped diversify the risk of its corrugated metal roofing business. Consequently, the Extraordinary General Meeting of shareholders No. 2/2010 held on 6 October 2010 unanimously resolved to approve the acquisition of SPC's ordinary shares that operates the business of developing Solar Power Plants and has Power Purchase Agreement (PPA) with the Provincial Electricity Authority (PEA) for 34 projects and later it is expanded to 36 projects at present.

SPC was established on 20 August 1996 with a registered capital of THB 10 million. The company objective is to generate renewable electricity with solar energy systems. Therefore, the company asked for the permission from PEA and received the approval to have PPA with PEA for a total of 34 projects. The company commenced the business operations of Engineering, Procurement, and Construction (EPC) for the solar power plants which were developed by SPC and also the business of Operation, Maintenance, and Monitoring (OMM) to the solar power plants developed by SPC. In the future,

the company has planned to provide EPC to serve SPC's clients. Additionally, on 28 March 2011 the company acquired 45,000,000 ordinary shares of SPC, at the par value of THB 10 per share and the offering price of THB 10 per share , totaling THB 450,000,000 and paid those shares by issuing 450,000,000 new ordinary shares of the company, at the par value of THB 1 per share and the offering price of THB 1 per share, totaling THB 450,000,000 in order to reward SPC's shareholders who acknowledged the acceptance of the company's tender offer by means of taking the shares of SPC to pay those shares instead of paying in cash. Such transaction is regarded as the Backdoor Listing in accordance with the rules and regulations of SET which resulted in the change in control of the company that there are the majority shareholders consisted of Miss Wandee Khunchornyakong, Mrs. Prakong Khunchornyakong, Mr. Somsak Khunchornyakong, Miss Sompong Khunchornyakong, Mrs. Kanokporn Khunchornyakong, and Mr. Jirakom Padumanon (collectively called "the Majority Shareholders).

Moreover, the Board of Directors' meeting No. 9/2011 held on 3 June 2011 resolved to establish Steel Solutions Company Limited changing its name to Steel and Solar Roof Company Limited (SSR) with a registered capital of THB 10,000,000 in order to transfer the former steel industry of STEEL to SSR as a Holding Company and also resolved to establish Solar Power Engineering Company Limited (SPE) with a registered capital of THB 10,000,000 for providing EPC and OMM services of solar power plants. The company had a plan to have SPE accept EPC and OMM services from both domestic and international customers who are outside the company.

1.2 Significant Changes and Milestones

6 August 1993	Established Steel Intertech Public Company Limited with a registered capital of THB 2 million for 20,000 shares, at the par value of THB 100 per share
16 March 2005	Converted to a public limited company and changed the par value to THB 1 per share
6 May 2005	Increased a registered capital from THB 35 million to THB 50 million through the issuance of shares and the initial public offering of 15 million shares and listed the company's ordinary shares on SET under an approval No. BorChor 897/2005 on 30 November 2005 and its first day of trading on 20 December 2005.
28 March 2011	Raised a registered capital from THB 50 million to THB 500 million as a remuneration to the existing shareholders who acquired 45 million shares of SPC's ordinary shares, at the par value of THB 10 per share and rewarded the existing shareholders of SPC by issuing 450 million shares of its new ordinary shares, at the par value of THB 1 per share or at a ratio of 1 SPC's shares for 10 new its shares. Such transaction is considered as a Reverse Listing according to the Rules and Regulations of SET.
28 April 2011	The Board of Directors' meeting No. 6/2011 resolved to increase a registered capital from THB 500 million to THB 515 million through allocation in the private placement.
11 May 2011	A Memorandum of Understanding (MOU) was signed between the company and PEA ENCOM International Company Limited in order to study on business opportunities in the investment of development of solar power plants including EPC and OMM services.





19 May 2011	The company endorsed MOU to appoint Kasikornbank Public Company Limited (KBank) as the Mandated Lead Arranger of 34 projects of the solar power plant projects with a total investment cost of around THB 24,000 million.
3 June 2011	The Board of Directors' meeting No. 9/2011 resolved to establish Steel Solutions Company Limited with a registered capital of THB 10 million in order to spin off the steel industry from SPCG and established Solar Power Engineering Company Limited (SPE) with a registered capital of THB 10 million for providing advisory services and developing the solar power plant construction. However, SPE is commercially inactive.
14 June 2011	The Board of Directors' meeting No. 10/2011 resolved to terminate the share purchase agreement of the private placement as the company had a plan to issue shares to raise capital through an initial public offering in the future.
16 June 2011	The company changed its name to SPCG Public Company Limited (SPCG)
4 August 2011	The Board of Directors' meeting No. 13/2011 resolved to change the name of Steel Solutions Company Limited, an unregistered company at that time, to Steel and Solar Roof Company Limited (SSR) in order to be consistent with the nature of SSR. In addition, the company spun off the steel industry to SSR in October 2011.
6 September 2011	The General Meeting of Shareholders No. 2/2011 resolved to issue new ordinary shares of THB 340 million divided into the new ordinary shares of THB 60 million for an initial public offering and the other THB 280 million for reserving the issuance of warrants to the existing shareholders and public by the total number of 280 million units. The company spent such capital, the loan from financial institutions, and other sources of funding on the development of the projects of Korat 3, Korat 4, Korat 7, Korat 8, and other its projects.
6 February 2012	The company developed 5 projects of the solar farm projects which were, namely, Solar Power Korat 5 , KhonKaen 3, KhonKaen 4, KhonKaen 5, and Korat 9 Company through Solar Power Company Limited (SPC).
13 February 2012	Issued and offered the warrants to purchase the ordinary shares to its existing shareholders in proportion to their existing holdings (Right Offering).
25 April 2012	The Board of Directors' meeting No. 7/2012 resolved to approve in principles and methods of establishing Infrastructure Fund (IFF) for solar farm project No. 1-16 and appointed: ► KBank as a financial advisor of IFF establishment ► Kasikorn Asset Management Company Limited as an asset management company of IFF management ► Kasikorn Securities Public Company Limited as its general financial advisor ► Weerawong, Chinnavat and Peangpanor Limited as a legal adviser of IFF establishment ► Ernst and Young Corporate Services Limited as a tax and accounting consultant of IFF establishment ► Thai Mott MacDonald Limited as independent engineering services of IFF establishment
10 May 2012	The Securities exchange shifted its securities trading from MAI to SET. The company developed 4 more solar farm projects that were, namely, Solar Power Buriram 1, Buriram 2, Korat 6, KhonKaen 2 Company through SPC.

17 May 2012	Signed a joint venture agreement with Enegate (Japan) Company Limited and Thai Aichi Denkin Company Limited which there were the purpose of research in the control system of high voltage equipments and development of Smart Technology project including designing, manufacturing, and distributing such products. The company held 30,000 shares or 30 percent of the total number of joint venture companies' shares, and also Enegate (Thailand) Co.,Ltd held 49,000 shares or 49 percent.
20 June 2012	In order to expand channels of its business operations, the company reached an agreement to purchase ordinary shares of Thai Solar Future Company Limited (TSF) whose business is to install the roof-mounted solar power systems and Solar Power Assets, (SPA) who manages the business of solar farm is consisted of 2 subsidiaries, namely, AJ Technology Company Limited (AJ) and Tipnarai Company Limited who has PPA with each PEA of 3 megawatts. The company is received adder at the rate of 8 Baht/kWh for 10 years resulting in having its 36 solar farm projects: 34 projects of SPC and 2 projects of SPA.
22 June 2012	The company developed 6 more solar farm projects which were Project No. 21-26, namely, Nong Khai 1, Udon Thani 1, Khon Kaen 7, Buriram 3, Nakhon Phanom 2, Khon Kaen 6 through SPC.
31 August 2012	The company developed 2 more solar farm projects which were Project No. 27-28, namely, Surin 2, Nakhon Phanom 3 through SPC.
9 October 2012	The company developed 4 more solar farm projects which were Project No. 29-32, namely, Surin 3, Loei 2, Khon Kaen 9, Khon Kaen 10 through SPC.
25 February 2013	The company developed the other 2 solar farm projects which were Project No. 35 and 36, namely, Surin 1 and Surin 2.

2. SOLAR POWER COMPANY LIMITED

2.1 Company Background

Solar Power Company Limited (SPC) was established on 20 August 1996 with a registered capital of THB 10 million. Currently, the company is engaged in the development of 34 projects of solar power plants and provides Engineering, Procurement, and Construction service (EPC) for the solar power plants developed by SPC as well as the business of Operation, Maintenance, and Monitoring service (OMM) to solar power plants developed by SPC. In this regard, SPC currently provides EPC and OMM services for its subsidiaries only.

SPC started the business operation on 1 June 2008 and signed 34 Power Purchase Agreements (PPA) with 6 megawatts of solar panel systems with the total capacity of power generation of 240 megawatts and sought the authorization to sell electricity to power system as a renewable energy power producer in accordance with PEA's announcement, date 20 May 2008 Re: Determination of Adder for Renewable Energy Power Producer. SPC as a Very Small Power Producer (VSPP) of solar power systems has been entitled adder for electricity at the rate of 8 Baht/kWh for 10 years since a Date of Commencement of Commercial Operations (COD) without any requirements for guarantee. On 31 December 2012, SPC has 9 solar power plant projects which began the commercial operations, namely, Solar Power (Korat 1) Co., Ltd., Solar Power (Sakon Nakhon 1) Co., Ltd., Solar Power (Nakhon Phanom 1) Co., Ltd., Solar Power (Korat 2) Co., Ltd., Solar Power (Loei 1) Co., Ltd., Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd., Solar Power (Korat 3) Co., Ltd., Solar Power (Korat 4) Co., Ltd., and Solar Power (Korat 7) Co., Ltd., which commenced commercial operations on 21 April 2010, 9 February 2011, 22 April 2011, 13 September 2011, 15 September 2011, 15 February 2012, 9 March 2012, 14 May 2012, and 30 May 2012 consecutively.

Currently, SPC holds 59 percent of shares of Solar Power (Korat 1) Co., Ltd., 51 percent of shares of Solar Power (Sakon Nakhon 1) Co., Ltd. and Solar Power (Nakhon Phanom 1) Co., Ltd., 56 percent of shares of Solar Power (Korat 2) Co., Ltd. and Solar Power (Loei 1) Co., Ltd., 70 percent of shares of Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd., 60 percent of shares of Solar Power (Korat 3) Co., Ltd.; Solar Power (Korat 4) Co., Ltd.; and Solar Power (Korat 7) Co., Ltd., and 100 percent of shares of the other 25 subsidiaries. Furthermore, Solar Power (Korat 1) Co., Ltd., Solar Power (Sakon Nakhon 1) Co., Ltd., Solar Power (Nakhon Phanom 1) Co., Ltd., Solar Power (Korat 2) Co., Ltd., Solar Power (Loei 1) Co., Ltd., and Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd. have been supported for investment and had the investment privileges from the Board of Investment of Thailand (BOI). Additionally, SPC is in the process of the loan supply from financial institutions in order to prepare for investing in the construction and development of the remaining solar power plants to be completed on schedule within year 2013.

2.2 Significant Change and Milestones of SPC

20 August 1996	SPC was registered under the Civil and Commercial code No. (2)3539/1996 with a registered capital of THB 10,000,000 with 1,000,000 shares, at the par value of THB 10 per share. The office was located at 38 Soi Saleenimitr, Sukhumvit 69 Road, Prakanong Nua, Klongtoey BKK.
15 May 2009	SPC was granted Power Purchase Agreement (PPA) with a capacity of 6 megawatts from PEA. Afterwards, SPC proceeded with the construction of solar power plants under Solar Power (Korat 1) Company Limited.
18 June 2009	SPC was granted another PPA with a capacity of 6 megawatts from PEA. Afterwards, SPC proceeded with the construction of solar power plants under Solar Power (Nakhon Phanom 1) Company Limited.
19 June 2009	SPC was granted another PPA with a capacity of 6 megawatts from PEA. Afterwards, SPC proceeded with the construction of solar power plants under Solar Power (Sakon Nakhon 1) Company Limited.
27 July 2009	► Mr. Somsak Khunchornyakong, Mrs. Prakong Khunchornyakong, and Mrs. Kanokporn Khunchornyakong held 99.6 percent of the total issued shares of SPC ► SPC was granted another PPA with a capacity of 6 megawatts from PEA. Afterwards, SPC proceeded with the construction of solar power plants under Solar Power (Korat 2) Company Limited.
28 July 2009	SPC was granted another PPA with a capacity of 6 megawatts from PEA. Afterwards, SPC proceeded with the construction of solar power plants under Solar Power (Khon Kaen 1) Company Limited.
29 July 2009	SPC was granted another PPA with a capacity of 6 megawatts from PEA. Afterwards, SPC proceeded with the construction of solar power plants under Solar Power (Loei 1) Company Limited.
19 August 2009	Relocated its head office to 946/7 Soi Sukhumvit 55, Sukhumvit Road, Klongton Nua, Wattana BKK.
28 September 2009	Increased a registered capital from THB 10,000,000 to THB 250,000,000 with the objective of investment in the solar power plants projects. Additionally, Miss Wandee Khunchornyakong holding a majority of shares held 50.8 percent of the total number of its issued shares and Mr. Somsak Khunchornyakong, Mrs. Prakong Khunchornyakong, and Mrs. Kanokporn Khunchornyakong collectively held 14.4 percent of the total number of its issued shares.

19 November 2009	► Co-signed the joint venture agreement with Energy for Environment Foundation (EFE) in order to invest with SPC.. ► Kasikornbank Public Company Limited approved a loan in the form of Project Financing to the construction projects of solar power plants of Solar Power (Korat 1) Company Limited considered as the first project under the development of SPC's solar power plant projects.
25 November 2009	The solar power plant projects of Solar Power (Korat 1) Company Limited obtained the Promotion Certificate from BOI.
9 December 2009	The Extraordinary General Meeting of shareholders of SPC No. 3/2009 resolved to increase a registered capital from THB 250,000,000 to THB 350,000,000 with the objective of investment in the solar power plant projects as Miss Wandee Khunchornyakong holding a majority shares held 39.3 percent of its shares and the other Khunchornyakongs held 27.5 percent of its shares, namely, Mr. Somsak Khunchornyakong, Mrs. Prakong Khunchornyakong, Miss Sompong Khunchornyakong, and Mrs. Kanokporn Khunchornyakong.
11 December 2009	The Board of Directors of SPC resolved to approve having the company listed on SET by means of the reverse listing through Steel Intertech Public Company Limited.
3 January 2010	SPC was granted 25 PPAs with a capacity of 6 megawatts from PEA.
11 March 2010	SPC was granted 3 PPAs with a capacity of 6 megawatts from PEA as the following information in accordance with Part 2 Section 5.4 the significant information of a corporate group.
21 April 2010	Operated the first solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Korat 1) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA. Such project is considered as the first and largest solar power plant project in Thailand and ASEAN region.
7 June 2010	Co-signed an Investment Framework Agreement with the International Finance Corporation (IFC) in order to offer opportunities to IFC to become a strategic partner of SPC's subsidiaries.
5 July 2010	The Board of Directors of SPC resolved to approve the construction investment of 2 solar power plants, that is, the project of Solar Power (Sakon Nakhon 1) Company Limited located at Ban Thon subdistrict, Sawang Daen Din district, Sakon Nakhon and the project of Solar Power (Nakhon Phanom 1) located at Mahachai subdistrict, Pla Pak district, Nakhon Phanom.
29 July 2010	The Extraordinary General Meeting of shareholders of SPC No. 2/2010 resolved to increase a registered capital from THB 350,000,000 to 450,000,000 with the objective of investment in the solar power plant projects with Miss Wandee Khunchornyakong holding a majority shares held 58.5 percent of its shares and the Khunchornyakongs held 9.1 percent of its shares consisted of Mr. Somsak Khunchornyakong, Mrs. Prakong Khunchornyakong, Miss Sompong Khunchornyakong, and Mrs. Kanokporn Khunchornyakong.
3 September 2010	The solar power plant project of Solar Power (Sakon Nakhon 1) Company Limited obtained the Promotion Certificate from BOI.
1 October 2010	The solar power plant project of Solar Power (Nakhon Phanom 1) Company Limited obtained the Promotion Certificate from BOI.
9 February 2011	► The solar power plant project of Solar Power (Korat 2) Company Limited and Solar Power (Loei 1) Company Limited obtained the Promotion Certificate from BOI. ► Operated the second solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Sakon Nakhon 1) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.

28 March 2011	► SET approved the company's securities request as listed securities and the reverse listing of SPC through the company. ► Officially Inaugurated the Solar Farm Education Center of SPC as a distribution and training center of the solar power plants and solar power to students and the interested public located at Donchompoo subdistrict, None Soong district, Nakhon Ratchasima.
1 April 2011	The first day of trading 450,000,000 new ordinary shares of Steel Intertech Public Company Limited in SET from the successful reverse listing of SPC through the company.
22 April 2011	Operated the third solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Nakhon Phanom 1) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.
26 April 2011	The solar power plant project of Solar Power (Khon Kaen 1) Company Limited obtained the Promotion Certificate from BOI.
22 July 2011	Co-signed an agreement between the shareholders of Solar Power (Korat 2) Company Limited with Solar Power (Loei 1) Company Limited and Thai Fah Power Company Limited.
4 August 2011	Co-signed a joint venture agreement of Solar Power (Korat 3) Company Limited, Solar Power (Korat 4) Company Limited, and Solar Power (Korat 7) Company Limited with Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Company Limited.
13 September 2011	Operated the fourth solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Korat 2) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.
15 September 2011	Operated the fifth solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Loei 1) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.
15 February 2012	Operated the sixth solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Khon Kaen 1) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.
9 March 2012	Operated the seventh solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Korat 3) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.
14 May 2012	Operated the eighth solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Korat 4) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.
30 May 2012	Operated the ninth solar power plant projects commercially under the project development of Solar Power (Korat 7) Company Limited by means of connecting transmission lines and distributing electricity to PEA.

3 SOLAR POWER ENGINEERING COMPANY LIMITED

SPCG holds 100% shares of Solar Power Engineering Co.,Ltd (SPE), it was incorporated on 3rd of August, 2011 with a registered capital of THB 10 Million, which engage in the business of engineering design, Engineering Procurement Construction (EPC) both domestic and foreign country as well as operation, maintenance and monitoring ("OMM") of solar farms. However as of 31st of December, 2011 the company did not operate yet.

4 STEEL AND SOLAR ROOF COMPANY LIMITED

SPCG holds 100% shares of Steel and Solar Roof Co.,Ltd (SSR), it was incorporated on 5th of September, 2011. It was established in order to support business transferring after merger and acquisition of Steel Intetech Public Company Limited.

SSR has a registered capital of THB 30 Million, it provides manufacturing, distribution and installation services of steel or metal roofing sheets under the trademark metal roofing sheets under the trademark of ROLLFORM which is certified by Thai industrial standard (TIS) 1128-2535 metal roofing sheets. With the company's commitment to research and development, the products have been designed to be modern, colorful and affordable. The preferred base metal thickness (BMT) is available within the range of 0.30 – 0.55 mm.

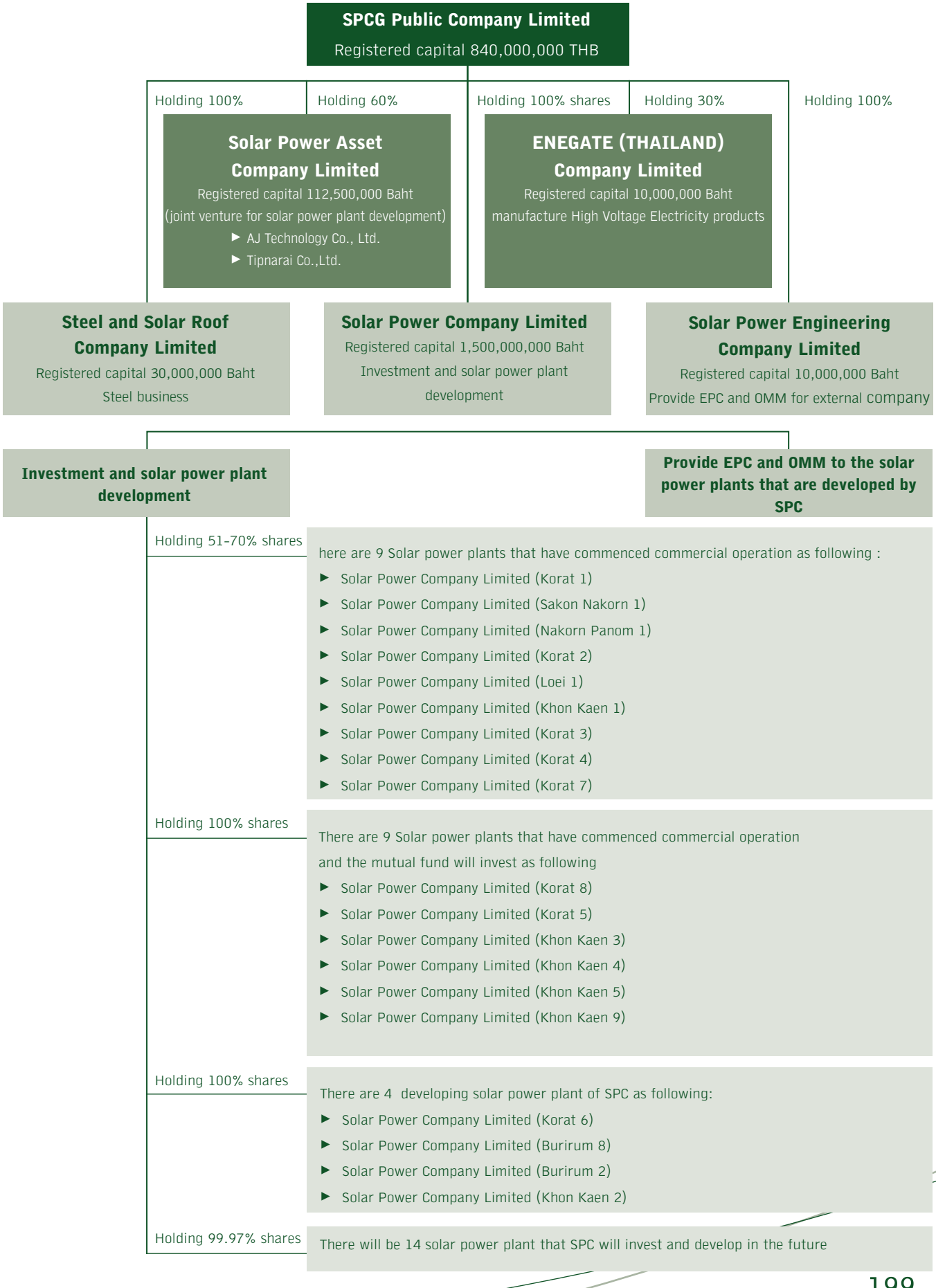
5 ENEGATE (THAILAND) COMPANY LIMITED

SPCG holds 30% shares of ENEGATE (THAILAND) Company Limited, it was incorporated on 4th of July, 2012 with a registered capital of THB 10 million. The company is a joint venture between SPCG Public Co Ltd and ENEGATE Co., Ltd. (sub-business of Kansai Electric Power Co., Inc. (KANSAI, holding 605 shares) and Japan and Thai Aichi Denki Co., Ltd. (holding 10% shares) To manufacture High Voltage Electricity products such as High Voltage Cubicles under 33kV and main distribution boards (MDBs) to be used in solar farms and other projects, including developing Smart Grid Systems.

6 SOLAR POWER ASSET COMPANY LIMITED

SPCG holds 60% shares of Solar Power Asset Co., Ltd. (SPA), it was incorporated on 4th of May, 2012 with a registered capital of THB 112.5 Million. It is the joint venture between SPCG Public Company Limited which holds 60% of the shares and Thonglor Home Office Co., Ltd. with other shareholders which hold 40% of the shares. SPA has 2 subsidiary companies, is AJ Technology Co., Ltd. and which has the Power Purchase Agreement to sell the Solar energy with the capacity of 3 MW, the other one is Tipayanarai Co., Ltd. which has the Power Purchase Agreement to sell the Solar energy with the capacity of 3 MW. Both companies are located in Lopburi Province. SPA has a plan to develop both of the solar farms to be completed the Commercial Operation Date (COD) within the 2nd Quarter of year 2013.

OVERALL IMAGE OF THE COMPANY BUSINESS OPERATION



The company primary's revenue

The primary revenue of the Company is derived from the activities in two types of businesses – Solar Farm business and Steel Business. The revenue structure of each business is classified as follows

1. Revenue from Solar power plant business is divided into 3 parts
   - 1.1 Revenue from investment and development of Solar power plants
   - 1.2 Revenue from Engineering Procurement Construction (EPC) services
   - 1.3 Revenue from Operation Maintenance and Monitoring (OMM) services
2. Revenue from Steel business is divided into 2 parts
   - 2.1 Revenue from Sales
   - 2.2 Revenue from Installation

The revenue structure of the Company for the Fiscal Year Ended 31 December 2010, 2011 and 2012 can be summarized as follows:

Revenue structure	financial statement separated by business						Consolidated financial statement***		Consolidated financial statement**	
	Year ended 31-Dec.-2010		Year ended 31-Dec-2011		Year ended 31-Dec-2012		Year ended 31-Dec-2011		Year ended 31-Dec-2012	
	Value (million baht)	%*	Value (million baht)	%*	Value (million baht)	%*	Value (million baht)	%*	Value (million baht)	%*
(1) Solar power plant business										-
1. Revenue from sales of electricity	SPC was not listed on SET through Reverse						275.10	46.92	809.70	63.50
2. Revenue from services	Takeover yet in years 2010						-	-	99.90	7.80
3. Others revenues							-	-	59.30	4.60
Total revenue of solar power plant business							**275.10**	**46.90**	**968.90**	**76.00**
(2) Steel business										
1. Revenue from sales	145.10	45.90	175.90	52.90	193.60	63.20	175.90	30.01	193.60	15.20
► Roll forming metal sheet – non color-coated	96.20	30.40	175.90	52.90	193.60	63.20	175.90	30.01	193.60	15.20
► Other products	48.90	15.50	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Revenue from Sales and Installation	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.30	127.60	21.76	111.10	8.70
3. Other revenues	4.80	1.50	8.20	2.50	1.80	0.60	7.70	1.31	1.80	0.10
Total revenue of steel business	**316.20**	**100.00**	**332.65**	**100.00**	**306.50**	**100.00**	**311.20**	**53.10**	**306.51**	**24.00**
Total revenue	**316.20**	**100.00**	**332.70**	**100.00**	**306.50**	**100.00**	**586.30**	**100.00**	**1,275.40**	**100.00**

Note * Percentage of total revenue

** The consolidated financial statement for year ending 31 December 2011 includes revenue from steel business after SPC was listed in the stock exchange through reverse takeover on 28 March 2011. However, such financial statement does not include the performance of steel business from 28 March 2011 to 31 March 2011 as the Company's management team evaluated that such amount does not materiality to the Company's consolidated financial statement.

*** The consolidated financial Statement for the Year Ended 2010 that using for comparison, it is The consolidated financial Statement of SPC and its subsidiaries. However the disclosure of these financial statements is to comply with accounting standards in accordance to the Reverse Takeover Transactions or The Reverse Listing

REVENUE STRUCTURE OF SOLAR POWER PLANT BUSINESS

The revenue structure of the Company from solar power plant business that is operated through SPC for fiscal year ended 31 December 2010, 2011 and 2012 is summarized as follows:

	Revenue structure	Year ended 31-Dec-2010		Year ended 31-Dec-2011		Year ended 31-Dec-2012	
		Value (million baht)	%	Value (million baht)	%	Value (million baht)	%
The consolidated financial statement of SPC SPC	1 –Solar power company limited (Korat 1)**	73.10	85.80	103.10	32.50	106.80	12.50
	2 – Solar power company limited (Sakorn Nakorn 1)**	-	-	86.10	27.20	101.10	11.90
	3 – Solar power company limited (Nakorn Panom 1)**	-	-	63.90	20.20	99.80	11.70
	4 – Solar power company limited (Korat 2)**	-	-	32.30	10.20	107.10	12.60
	5 – Solar power company limited (Loei 1) ***	-	-	27.40	8.60	97.20	11.40
	6 – Solar power company limited (Khon Kaen1)***	-	-	-	-	89.40	10.50
	7 – Solar power company limited (Korat 3) ***	-	-	-	-	85.20	10.00
	8 – Solar power company limited (Korat 4) ***	-	-	-	-	63.50	7.40
	9 – Solar power company limited (Korat 7)***	-	-	-	-	59.60	7.00
	Revenue from Investment and Solar Farm Development	**73.10**	**85.80**	**312.80**	**98.70**	**809.70**	**95.00**
	Revenue from Sales of solar panels	9.10	10.70	-	-	-	-
	Revenue from sales	**82.20**	**96.50**	**312.80**	**98.70**	**809.70**	**95.00**
	Revenue from services	**1.60**	**1.90**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Other revenues*	**1.40**	**1.60**	**4.20**	**1.30**	**43.00**	**5.00**
	Total revenue	**85.20**	**100.00**	**317.00**	**100.00**	**852.70**	**100.00**
financial statement separated by business	Revenue from Engineering Procurement Construction: EPC	267.90	-	603.20	-	1,551.20	-
	Revenue from Operation, Maintenance and Monitoring: OMM	5.90	-	27.90	-	72.00	-

Note

* Other revenue includes interests, gain on sale of investments and other revenue

** Calculated as percentage from Sale of Electricity and revenue of adder

*** Services are provided to the affiliated companies of SPC only; therefore, the revenue of EPC and OMM appear in the consolidated financial statement of the Company.

10 BUSINESS GOALS

Currently, the Company is engaged in two types of businesses: Steel business and Solar power plant business, both of which carry clear business goals as listed below:

10.1 Investment development and maintenance of the solar power plant business.

SPC, which is a subsidiary of the Company, consists of management with expertise in the solar industry with business goals as follows:

(1) To successfully develop 36 solar power plant projects of its subsidiary companies within the year 2013, as well as to develop solar farms to other domestic and international commercial businesses in the future.

(2) To become the leader in Engineering, Procurement, and Construction (EPC) service of solar farms

(3) To become the leader in Operation, Maintenance and Monitoring (OMM) service of solar power plants

(4) To provide knowledge to the community about solar power and its impact on the environment through the Solar Farm Education Center with over 1,000 square meters space in Nakorn Ratchasima. The Education Center contains an exhibition to demonstrate facts and information about solar farms and a lecture theatre for students and interested individuals and

(5) To find an opportunity to expand the solar power business which is the company's expertise both domestic and international as well as investment and procurement in order to increase the business growth in the future.

10.2 Steel business

Over 16 years of operation, the mission of SSR is to be the leader in the production, distribution and installation of metal sheets roofs under the same policies and standard. Meanwhile the company has development continuously for customer to get high quality of goods and services and to achieve high customer satisfaction. The company has a goals to enhance the marketing shares in the field of roofing been developing its projects and services with goals to enhance its competitive position, especially in the field of roofing materials. The company believes that it can increase such shares in the market from 3.00 percent in 2004 to 7.00 percent in 2012 by initiating the following missions:

(1) To focuses on expansion in the areas related to Solar Farm to straighten the company's own affiliations. For example; panel rack and solar rooftop etc.

(2) To develop in the company's product presentation from single "product selling" to "concept selling" in order to satisfy customers needs; For example, building a garage with metal framing and using ribbed metal sheet roofing for the cover etc; which is able to facilitate customers via "one-stop service"

(3) To expand the customer base especially the Japanese market as Japanese customers are more open to the Australian metal standards, by presenting ribbed sheets that are popular among Japanese manufacturers.

(4) To constantly upgrade production standards in accordance with the ISO 9001 : 2000 standards and to increase working skills of employees and productivity through training program while maintaining a safe and conducive environment.

(5) To concentrate on civil services as the company was given the TISI mark in end of a year 2009, allowing the company to increase its product potential to meet the standards that is accepted by a broader customers while at the same time allows for the expansion of customer base in the future.

Investment in Subsidiary Companies
SOLAR FARM

SPCG Public Company Limited develop solar power investment business under Solar Power Company Limited (SPC), which is the company that function in operating investment and develop solar power plant that convert solar power directly into electricity. (Photovoltaics)

SPC is a developer of solar power plant by setting up 36 subsidiary companies, which are solar power plants, each companies are private company and are very small power producers with electricity sales contract with Provincial Electricity Authority (PEA). Each solar power plant were supported by Alternative Energy of Energy and Planning office, Ministry of Energy resulting in 36 SPC's subsidiary companies, all the 36 projects to received Adder benefits from Provincial Electricity Authority (PEA) in the ratio of 8 baht per KWh with the period of 10 years commencing form commercial operation Date (COD). All the 36 solar power plants project can be summarizes as follow:

1. Solar Power Company Limited (Korat 1) (KR1)

Established in 2009, to operate business in development of solar power plant and is the first project of Solar Power Company Limited. The Company is located at 60 Moo 11 Don Chomphu Sub District, Non Sung District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 6.123 megawatt and is the largest commercial solar power producer in Southeast Asia under registered capital of 280 million baht.

Investors : Energy for Environment Foundation, Thai Fa Power Company Limited, International Finance corporation with the total value of investment at 700 million baht. Solar Power Company Limited hold shares at the ratio of 58%. At present Solar Power Company Limited distribute electricity to Provincial Electricity Authority since 21 April 2010.

2. Solar Power Company Limited (Sakon Nakorn 1) (SN1)

Located at 88 Moo 8 Bann Thon Sub District, Sawang Daen Din District, Sakon Nakorn Province with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 189 million baht.

Investors : Energy for Environment Foundation, Thai Fa Power Company Limited, International Finance corporation with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 51%.

Solar Power (Sakon Nakorn 1) Company Limited commenced operations since 9 February 2011.

3. Solar Power Company Limited (Nakorn Panom 1) (NP1)

Located at 88/1 Moo 3 Mahachai sub district, Pla Pak district, Nakhon Phanom Province with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 189 million baht.

Investors : Energy for Environment Foundation, Thai Fa Power Company Limited, International Finance corporation with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 51%.

Solar Power (Nakorn Panom 1) Company Limited commenced operations since 22 April 2011

4. Solar Power Company Limited (Korat 2) (KR2)

Located at 88/1 Moo 11 Don Chomphu Sub District, Non Sung District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 189 million baht.

Investors : Thai Fa Power Company Limited with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 56%.

Solar Power (Korat 2) Company Limited commenced operations date on 22 April 2011.

5. Solar Power Company Limited (Loei 1) (LO1)

Located at 88/8 Moo 9 Nong Ya Plong Sub District, Wang Saphung District, Loei Province with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 189 million baht.

Investors : Thai Fa Power Company Limited with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 56%.

Solar Power (Loei 1) Company Limited commenced operations since 15 September 2011

6. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 1) (KK1)

Located at 288 Moo 5 Bann Kro Sub District, Mueang District, Khon Kaen Provincewith the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 195 million baht.

Investors : Thai Fa Power Company Limited with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 56%.

Solar Power (Khon Kaen 1) Company Limited distributes electricity to Provincial Electricity Authority since 15 February 2012

7. Solar Power Company Limited (Korat 3) (KR3)

Located at 88/8 Moo 4 Sam-Muang Sub District, Srida District, Nakhon Ratchasima Province on 95 Rai 31 square wah with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 162.5 million baht.

Investors : Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Company Limited with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 60%.

Solar Power (Korat 3) Company Limited commenced operations since 9 March 2012

8. Solar Power Company Limited (Korat 4) (KR4)

Located at 111 Moo 10 Tha-Arng Sub District, Choke-Chai District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 175 million baht.

Investors : Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Company Limited with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 60%.

Solar Power (Korat 4) Company Limited distributes electricity to Provincial Electricity Authority since 14 May 2012

9. Solar Power Company Limited (Korat 7) (KR7)

Located at 88 Moo 5 Dann Nai Sub District, Dann Khun-Tod District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 6.123 megawatt and registered capital of 162.5 million baht.

Investors : Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Company Limited with Solar Power Company Limited holding shares at the ratio of 60%.

Solar Power (Korat 7) Company Limited distributes electricity to Provincial Electricity Authority since 30 May 2012.

10. Solar Power Company Limited (Korat 5) (KR5)

Located at 108 Moo 1 Kudjock Sub District, Bua-Yai District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

Solar Power (Korat 5) Company Limited commenced operations since 15 January 2013.

11. Solar Power Company Limited (Korat 8) (KR8)

Located at 108/1 Moo 1 Kudjock Sub District, Bua-Yai District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

Solar Power (Korat 8) Company Limited commenced operations since 15 January 2013.

12. Solar Power Company Limited (Korat 9) (KR9)

Located at 388 Moo 2 Makleukao District, Soongnen District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 160 million baht.

Solar Power (Korat 9) Company Limited commenced operations since 16 January 2013.

13. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 3) (KK3)

Located at 88 Moo 8 Nampong Sub District, Nampong District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

Solar Power (Khon Kaen 3) Company Limited commenced operations since 17 January 2013.

14. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 4) (KK4)

Located at 288 Moo 9 Wanghinlard Sub District, Chumpare District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

Solar Power (Khon Kaen 4) Company Limited distributes electricity to Provincial Electricity Authority since 17 January 2013.

15. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 5) (KK5)

Located at 388 Moo 8 Thapra Sub District, Mueng District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

Solar Power (Khon Kaen 5) Company Limited distributes electricity to Provincial Electricity Authority since 18 January 2013.

16. Solar Power Company Limited (Khon Kaen8) (KK8)

Located at 248 Moo 8 Nai Mueng Sub District, Bann-Pai District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

Solar Power (Khon Kaen 8) Company Limited distributes electricity to Provincial Electricity Authority since 18 January 2013.

17. Solar Power Company Limited (Korat 6) (KR6)

Located at Hinclone Sub District, Jakaraj District, Nakhon Ratchasima Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

18. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 2) (KK2)

Located at Kam-Muang Sub District, Khao-Suankwang District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

19. Solar Power Company Limited (Burirum 1) (BR1)

Located at Toung-Katent Sub District, Nongkii District, Burirum Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

20. Solar Power Company Limited (Burirum 2) (BR2)

Located at Toung-Katent Sub District, Nongkii District, Burirum Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

21. Solar Power Company Limited (Nakorn Panom 2) (NP2)

Located at Mahachai Sub District, Pla Pak District, Nakhon Phanom Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of development and the expected commencement operating date is with in 2013.

22. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 7) (KK7)

Located at Kut Kwang Sub District, Nong Ruea District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

23. Solar Power Company Limited (Udon Thani 1) (UD1)

Located at Hai Sok Sub District, Ban Phue District, Udon Thani Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

24. Solar Power Company Limited (Nong Khai 1) (NK1)

Located at Pho Mak Khaeng Sub District, Bueng Khong Long District, Nong Kai Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

25. Solar Power Company Limited (Burirum 3) (BR3)

Located at Bansai Sub District, Prakhonchai District, Burirum Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of construction and the expected commencement operating date is with in 2013.

26. Solar Power Company Limited (Sakon Nakorn2) (SN2)

Located at Phang Khon Sub District, Phang Khon District, Sakon Nakorn Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

27. Solar Power Company Limited (Surin 3) (SR3)

Located at Phon krok Sub District Tha Tum District, Surin Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

28. Solar Power Company Limited (Nakorn Panom 3) (NP3)

Located at Fangdaeng Sub District Thatphanom District, Nakorn Panom Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

29. Solar Power Company Limited (Loei 2) (LO2)

Located at Sri Songkram Sub District Saphung District, Loei Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

30. Solar Power Company Limited (Khon Kaen6) (KK6)

Located at Jorakay Sub District Nong Ruea District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

31. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 9) (KK9)

Located at Non Han Sub District Chum Phae District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

32. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 10) (KK10)

Located at Nong Saon Loa Sub District Chum Phae District, Khon Kaen Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

33. Solar Power Company Limited (Surin 1) (SR1)

Located at Samrongthap Sub District, Samrongthap District, Surin Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

34. Solar Power Company Limited (Surin 2) (SR2)

Located at Phra Kaew Sub District, Sangkha District, Surin Province with the capacity of 7.46 megawatt and registered capital of 157.5 million baht.

At present is in progress of preparation for development and the expected commencement operating date is with in 2013.

35. AJ Technology Company Limited (AJ)

Solar Farm Project under the Solar Power Assets Company Limited (SPA) Located at Chai Badan Sub District, Chai Badan District, Lopburi Province with capacity of 3 megawatt and registered capital of 75 million baht.

At present is in the progress of preparation for development and expected to be complete in 2013.

36. Thipnarai Company Limited (TP)

Another Solar Farm Project in Lopburi, of Solar Power Assets Company Limited (SPA) Located at Chai Badan Sub District, Chai Badan District, Lopburi Province with capacity of 3 megawatt and registered capital of 75 million baht.

At present is in the progress of preparation for development and expected to be complete in 2013.

INVESTORS

Company/ Sector	Solar Farm Project	Shares Proportion (%)
Energy for Environment Foundation (EFE)	Solar Power Company Limited (Korat 1)	7.36
	Solar Power Company Limited (Sakon Nakorn 1)	10.00
International Finance corporation (IFC)	Solar Power Company Limited (Korat 1)	19.64
	Solar Power Company Limited (Sakon Nakorn 1)	9.00
Thai Fa Power Company Limited	Solar Power Company Limited (Korat 1)	15.00
	Solar Power Company Limited (Sakon Nakorn 1)	30.00
	Solar Power Company Limited (Korat 2)	44.00
	Solar Power Company Limited (Khon Kaen1)	30.00
Ratchaburi Electricity Generating Holding Public Company Limited	Solar Power Company Limited (Korat 3)	40.00
	Solar Power Company Limited (Korat 4)	40.00
	Solar Power Company Limited (Korat 7)	40.00

Capital **Structure**

1. SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED SECURITIES

1.1 Registered capital and Paid-Up Capital

Currently, SPCG has paid-up capital of THB 560 million separated to 560 million shares of common stock, par value THB 1 each.

The company proposed initial public offering for 60 million new ordinary shares and 30 million units of the warrants, and allocated 250 million units of the warrants to the existing shareholders on 24 February 2012.

As a result, SPCG has a registered capital of THB 840 million which is 840 million shares of common stock at the par value of THB 1 per share separated into 2 categories as follows:

1. Paid-up capital of 560 million shares
2. The shares allocated to support the exercising rights of the warrants and uncalled share capital of 280 million shares.

1.2 Share Transfer Restriction

The transfer of foreign shares shall not exceed 49 percent of the total paid-up share capital.

1.3 Other Securities

The company has allocated 280 million units of the stock-purchase warrants. The conclusion is as follows:

(1) Allocate 30,000,000 units of the warrants to a member of the public who reserves to purchase new ordinary shares of SPCG at the rate of 2 new ordinary shares per 1 warrant with no value;

(2) Allocate 250,000,000 units of the warrants to the existing shareholders by proportion at the rate of 2 ordinary shares per 1 warrant with no value

As a result of the allocation, the company issued 279,999,581 units of the warrants altogether.

Exercise Period

Warrant holders can exercise their rights to purchase the company's new ordinary shares during 9:00 a.m. to 15:30 p.m. within 15 business days prior to the exercise date. Each warrant will entitle the warrant holders thereof the right to purchase at the exercise date.

The exercise date falls on a period of 3 years from the date of issuance which is 2 March 2015. In case the exercise date is the SET's holiday, it shall be brought forward to prior business day.

Exercise price and exercise ratio to purchase the company's ordinary shares

1 unit of warrant will be entitled to purchase 1 ordinary share at the price of THB 1 per share. The exercise ratio and exercise price may be changed in accordance with the terms and conditions.

2. THE SHAREHOLDERS OF THE COMPANY

2.1 List of Shareholders of SPCG

Here is a list of the first 10 shareholders[1] of the company regarding the latest book closure date on 11 March 2013 as follows:

NO.	NAME OF SHAREHOLDERS	NO. OF SHARES	% OF SHARES
1	The Khunchornyakongs consist of	304,000,700	54.29
	Miss Wandee Khunchornyakong	263,050,700	46.97
	Mrs. Prakhong Khunchornyakong	21,600,000	3.86
	Miss Sompong Khunchornyakong	9,000,000	1.61
	Mr. Somsak Khunchornyakong	9,000,000	1.61
	Mrs. Kanokporn Khunchornyakong	1,350,000	0.24
2	Thai NVDR Company Limited	18,005,500	3.22
3	The AkeUdomsins consist of	18,000,000	3.21
	Mr. Charoen AkeUdomsin	10,000,000	1.79
	Mr. Wichai AkeUdomsin	8,000,000	1.42
4	Mr. Withoon Manonaikul	12,860,000	2.30
5	The Parnells consist of	11,770,000	2.10
	Mr. Kevin Gerald Parnell	8,770,000	1.57
	Mr. Anthony David Parnell	3,000,000	0.54
6	Kyocera Corporation	9,000,000	1.61
7	Mr.Pichit Chinwittayakul	6,900,000	1.23
8	Mr. Ian Lancaster	5,443,300	0.97
9	Employees Provident Fund of the Electricity Generating Authority of Thailand registered by ING Funds (Thailand) Company Limited	4,545,700	0.81
10	Mr. Bat Guan Teo	3,800,000	0.68
	Others	165,674,800	29.58
	Total	560,000,000	100.00

Remark [1] Ref: A List of shareholders on 11 March 2013 of the book closure date by Thailand Securities Depository Company Limited (TSD)

2.2 List of Warrant Holders of SPCG-W1

Here is a list of the first 10 warrant holders[2] of SPCG-W1 regarding the latest book closure date on 11 March 2013 as follows:

NO.	NAME OF SHAREHOLDERS	NO. OF SHARES	% OF SHARES
1	The Khunchornyakongs consist of	152,000,350	54.28
	Miss Wandee Khunchornyakong	131,525,350	46.97
	Mrs. Prakhong Khunchornyakong	10,800,000	3.86
	Miss Sompong Khunchornyakong	4,500,000	1.61
	Mr. Somsak Khunchornyakong	4,500,000	1.61
	Mrs. Kanokporn Khunchornyakong	675,000	0.24
2	Thai NVDR Company Limited	41,258,400	14.73
3	Mr.kevin Gerald Parnell	6,910,000	2.47
4	Mr. Withoon Manonaikul	6,430,000	2.30
5	Kyocera Corporation	4,500,000	1.61
6	Open-End Fund: MFC Energy Fund	3,996,700	1.43
7	Mr. Ian Lancaster	2,064,950	0.74
8	Mr. Pitak Pisetsit	1,300,000	0.46
9	Mr. Winchai Punkrasamee	1,979,000	0.71
10	Mr. Bat Guan Teo	1,929,950	0.69
	Others	57,630,650	20.58
	Total	280,000,000	100.00

Remark [2] Ref: A List of shareholders on 11 March 2013 of the book closure date by Thailand Securities Depository Company Limited (TSD)

The majority shareholders consisted of Miss Wandee Khunchornyakong, Mr. Somsak Khunchornyakong, Miss Sompong Khunchornyakong, Mrs. Kanokporn Khunchornyakong, and Mr. Jirakom Padumanon (holding 1,000,000 shares of the company or 0.18 percent) intended to exercise their rights to vote identically in order to control the voting right or supervise the business mutually. Moreover, they hold the mutual relationship and behavior regarding the Notification of Capital Market Supervisory Board TorChor 7/2552 Re: Acting in concert as a result of the nature of a relationship or behavior and requirements and the provision of Section 246 and Section 247 of the Securities and Exchange Act B.E.2535 (as amended). The shareholder mentioned above hold 54.46 percent of total shares subscribed or 36.31 percent after initial public offering of the company's ordinary shares and warrants on 11 March 2013, and allocated the warrants to the existing shareholders. In addition, the majority shareholders are the directors and the board who have signing authority of the company.

3. DIVIDEND POLICY

The company has set the dividend policy to pay dividend to shareholders not less than 40 percent of net profit of the separate financial statement after legal reserve in compliance with the company regulations and laws, if for no other reason and such dividend payment shall have no impact on the normal operations of the business significantly concerning the board's consideration. Moreover, such operations will create the maximum benefit to the shareholders. The board resolution considering such payment must be presented for approval from the general meeting unless such payment is an interim dividend which the board of directors has the authority to approve and report this issue on the next general meeting.

SPCG and SPCG's subsidiaries has set the dividend policy to pay dividend to shareholders regarding net profit of the separate financial statement after legal reserve in compliance with the company regulations and laws, if for no other reason and such dividend payment shall have no impact on the normal operations of SPCG and its subsidiaries significantly concerning the board's consideration. In addition, such operations will create the maximum benefit to the shareholders. The board resolution of SPCG and its subsidiaries considering such payment must be presented for approval from the general meeting of SPCG and its subsidiaries as well.

Board of Directors and **Executive Officers Profile**

1. Miss. Wandee Khunchornyakong Age 54 (Years)

Position
- Chairperson of the Board, Runumeration Committee and Chief Executive Officer

Education
- Doctor of Philosophy (PhD.) Suan Dusit Rajabhat University (In progress)
- Masters of Science, Naresuan University
- Bachelor of Law, Kasembundit University
- IOD's DAP Course, Class 26, 1997
- IOD's DCP Course, Class 51, 1997

Proportion of total shares held (%) ▸ 46.97

Family relation to executive members ▸ Elder sister of Mr. Somsak Khunchornyakong

Work experience in the past 5 years

2011 – Present	▸ Chairperson of the Board ▸ Runumeration Committee ▸ Chief Executive Officer	SPCG Public Company Limited.	
2009 - Present	▸ Chairperson of the Board ▸ Managing Director	Solar Power Co., Ltd.	Solar Energy Power Plant
2010 - Present	▸ Board of Directors	Capital Residence Co., Ltd.	Rental Apartment
1994 – Present	▸ Board of Directors	Datron Thai Co., Ltd.	Import and distribute industrial machinery and equipment parts
2008 – Present	▸ Board of Directors	Thong Lor Home Office Co., Ltd.	Purchase large plots of land and rations into smaller plots for sale, exchange, and rent
2009 – Present	▸ Board of Directors	Solar Power (Korat 1) Co., Ltd.	Solar Energy Power Plant
1987 – 2008	▸ Board of Directors	Solartron Co., Ltd.	Property and Housing development business Solar Panel production, design, and installation

2. Mr. Prasit Ounvorawong Age 54 (Years)

Position
- Board of Directors, President of Steel Business

Education
- Masters in Business Administration, NIDA
- Bachelors of Industrial Education in Mechanical Engineering, King Mong Kut's University of Technology North Bangkok
- IOD's DAP Course, Class 31, 2005
- Public finance and public law course, Class 7, King Prajadhipok's Institute
- Capital Market Academy Course, Class 9
- Politics and Governance in Democratic Systems for Executive Course, Class 14, King Prajadhipok's Institute

Proportion of total shares held (%) ▸ -

Family relation to executive members ▸ None

Work experience in the past 5 years

2012	▸ Board of Directors	SPCG Public Company Limited.	
1995 - 2011	▸ Board of Directors ▸ Managing Director	Steel Intertech Plc.	Produce, Distribute, and Install ribbed metal sheet roofing and roofing-walls related equipments

3. Mr. Somsak Khunchornyakong Age 53 (Years)

Position ▸ Board of Directors, Runumeration Committee

Education
- ▸ Masters in Science, Naresuan University
- ▸ Bachelors of Education in Education Technology, Chandrakasem Rajabhat University
- ▸ IOD's DAP Course, Class 26, 2004
- ▸ IOD's DAP Course, Class 66, 2005

Proportion of total shares held (%) ▸ 1.61

Family relation to executive members ▸ Younger Brother of Ms. Wandee Khunchornyakong

Work experience in the past 5 years

2012 – Present	▸ Board of Directors	SPCG Public Company Limited.	
2012 – Present	▸ Runumeration Committee ▸ Chief operation officer (COO)		
2009 - Present	▸ Vice President of Operations	Solar Power Co., Ltd.	Solar Energy Power Plant
2010 - Present	▸ Board of Directors	Solar Power Co., Ltd. (33 Projects)	Solar Energy Power Plant
2004 - 2008	▸ Chief Operating Officer	Solartron Co., Ltd.	Solar Panel production, design, and installation
2002 - 2008	▸ Vice President	Solartron Co., Ltd.	Solar Panel production, design, and installation

4. Mr. Kevin Gerald Parnell Age 65 (Years)

Position ▸ Board of Directors

Education ▸ Diploma in Electrical Mechanics, Caulfield Institute of Technology, Melbourne, Australia

Proportion of total shares held (%) ▸ 1.57

Family relation to executive members ▸ None

Work experience in the past 5 years

2011 – Present	▸ Board of Directors	SPCG Public Company Limited.	
2009 – Present	▸ Board of Directors	Solar Power Co.,Ltd.	Solar Energy Power Plant
2008 - Present	▸ Board of Directors	Solar Power Co., Ltd.	Solar Energy Power Plant
2008 - 2010	▸ Managing Director	Leybold Optics Singapore	Production, and design of equipment and systems for thin film coating production
1996 - 2008	▸ President & CEO	Singulus Technologies Asia Pacific, Singapore	Production of equipment for optical disc production

5. Mr. Jirakom Padumanon Age 60 (Years)

Position ▸ Board of Directors

Education ▸ Bachelors in Electrical Engineering, Chulalongkorn University

Proportion of total shares held (%) ▸ 0.18

Family relation to executive members ▸ None

Work experience in the past 5 years

2011 – Present	▸ Board of Directors	SPCG Public Company Limited.	
Present	▸ Shareholder	Pen Co.,Ltd.	
2009 - Present	▸ Project Director	J Pen Co., Ltd.	Power plant design
2008 – 2009	▸ Engineering Consultant	Sanguanvong Industries Co., Ltd.	Production and export of starch
1990 – 2008	▸ Electrical Engineer	Powerling Engineering Co., Ltd.	Construction contractor, design, supply, and installation of engineering systems

6. Mr. Kiatichai Pongpanich Age 71 (Years)

Position ▸ Chairman of the Audit Committee, Independent Director

Education
- ▸ Masters in International Development, Stanford University
- ▸ Bachelors in Political Science, Chulalongkorn University
- ▸ IOD's DAP Course, Class 15 2004

Proportion of total shares held (%) ▸ -

Family relation to executive members ▸ None

Work experience in the past 5 years

2012	▸ Chairman of the Audit Committee. ▸ Independent Director	SPCG Public Company Limited.	
2006 - Present	▸ Consultant	Matichon Co., Public	Produce publications
1998 - 2006	▸ Senior Editor	Khao Sod News Co. and Matichon Co., Public	Printing company

7. Dr. Art-ong Jumsai Na Ayudhya Age 70 (Years)

Position ▸ Independent Director, Audit Commitee, Chairman of the Audit Committee

Education
- ▸ PhD. Engineering, Imperial College of Science and Technology London University
- ▸ Masters in Engineering, University of Cambridge
- ▸ IOD's DCP Course, Class 146, 2011

Proportion of total shares held (%) ▸ -

Family relation to executive members ▸ None

Work experience in the past 5 years

2011 – 2012	▸ Chairman of the Audit Committee, Audit Commitee ▸ Independent Director ▸ Chairman of the Runumeration Committee	SPCG Public Company Limited.	
2007 - Present	▸ Independent Director ▸ Chairman of the Audit Commitee	Lam Soon Co., Public Ltd.	Vegetable Oil, Margarin, Fat Mixture producer. Wholesale Water
Present	▸ Board of Directors	Tipha Narai Co., Ltd.	Trade drinks, drinking water, mineral water, and other consumer goods.
Present	▸ Board of Directors	Thaicom Network Co., Ltd.	Produce, buy, wholesale, retail sale, import, export, rental of machinery, electronic equipments
Present	▸ Board of Directors	AJ Technology Co., Ltd.	Part-time consultant to the company

8. Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan Age 51 (Years)

Position ▸ Audit Committee, Independent Director

Education
- ▸ Doctor of Business Administration: DBA in Commerce and Accounting, Chulalongkorn University
- ▸ Masters in Management, Carlson School of Management
- ▸ IOD's DAP Course, Class 55, 2006
- ▸ IOD's DCP Course, Class 76, 2006
- ▸ IOD's ACP Course, Class 16, 2007

Proportion of total shares held (%) ▸ 0.11

Family relation to executive members ▸ None

Work experience in the past 5 years

2011 – Present	▸ Audit Committee	SPCG Public Company Limited.	
	▸ Independent Director	State Railway of Thailand.	Oversees Thailand's train operations
2008 - Present	▸ Assistant to the Governor	State Railway of Thailand	Oversees Thailand's train operations
2006 - Present	▸ Audit Committee and Independent Director	M-Link Asia Corporation Co., Public Ltd.	Import and retail sale of mobile phone, computers, and fax machines

9. Mr. Charnchai Kulthavarakorn Age 57 (Years)

Position
- Board of Directors

Education
- Master degree in Political Science. Ramkamhang University.
- Master Degree in economics,Chulalongkorn University.
- Bachelor's degree in Political Science ,Ramkamhang University.

Proportion of total shares held (%) - -

Family relation to executive members None

Work experience in the past 5 years

2011	Chairman of the Board	STEEL Intertech Public Company Limited
	Executive Director	
2009 - 2012	Director	Solar Power Co.,Ltd
	Chairman of Executive Boards	
2010 - 2012	Director	Solar Power(Korat2) Co.,Ltd.
	Chairman of Executive Boards	
2010 - 2012	Director	Solar Power(Korat2) Co.,Ltd.
2010 - 2012	Director	Solar Power(Nakorn Panom1) Co.,Ltd.
2010 - 2012	Director	Solar power(Sakon Nakorn1) Co.,Ltd.
2004 - 2008	Director	KTB Securities (Thailand) Co., Ltd.
	Chairman of Executive Boards	

10. Mr.Wanchai Lawatanatrakul Age 57 (Years)

Position
- Audit Committee, Independent Director

Education
- Master's degree in engineering, water resources development. Asian Institute of Technology (AIT)
- Bachelor of Civil Engineering Chulalongkorn University

Proportion of total shares held (%) - -

Family relation to executive members None

Work experience in the past 5 years

2012 - Present	Audit Committee	SPCG Public Company Limited.
	Independent Director	
	Chairman of the Runumeration Committee	
	List of Director	State enterprise
Present	Director	LTK Service part Co.,Ltd.

11. Mr. Withoon Manomaikul Age 57 (Years)

Position
- Board of Directors

Education
- Bachelor of Business Administration, Suan Dusit Rajabhat University.

Proportion of total shares held (%) 2.30

Family relation to executive members None

Work experience in the past 5 years

2012 - Present	Board of Directors	SPCG Public Company Limited.
2008 - Present	Board of directors	Pongsaap Public Company Limited
2003 - Present	Board of Directors	General Record International Industry Co.,Ltd.
	Managing Director	

12. Mr. Chaiwat Tungsuwanpanit Age 53 (Years)

Position
- Vice President of Account, Finance, and Administration (Temporary)

Education
- Masters in Business Administration, Thammasat University
- Bachelors in Accounting and Commerce, Chulalongkorn University
- IOD's DAP Course, Class 31, 2005

Proportion of total shares held (%) -

Family relation to executive members None

Work experience in the past 5 years

2012	Vice President of Account, Finance, and Administration (Temporary)	SPCG Co., Ltd.	
2007 - 2011	Assistant Vice President of Accounting and Finance	Steel Intertech Co., Public Ltd.	Produce, Distribute, and Install ribbed metal sheet roofing and roofing-walls related equipments
2005 - 2007	General Manager of Accounting and Finance	Premium Steel Processing Co., Ltd.	Trade all kinds of metal and steel products
2004 - 2005	Manager, Accounting and Finance Department	River Engineering Co., Ltd.	Distributor or water pump related parts and equipment
2003	Accounting and Finance Control Officer	Bangkok Ranch Co., Ltd.	Production, wholesale, retail sale, export of fresh duck and frozen duck

Internal **Control**

1 INTERNAL CONTROL POLICIES

The Company places importance in organizing good internal control system, which is in accordance to the good corporate governance principle. That is to say performance in duties, transparency, fairness, reliable and checks and balances that are accountibility which leads to the highest benefit of shareholders, employees and any related parties.

At present there is no internal audit sector, though the Company had hired BK IA&IC Co., Ltd. as the internal audit and to study and give advises in designing internal control system and internal audit, compile internal audit schedule as well as test the system. BK IA&IC Co., Ltd. will report directly to the Audit Committee for efficiency development and improvement. This also includes following up and evaluate the result of modification of the system according to the Audit Committee suggestions.

The Audit Committee joined the Board of Director's Meeting No.16/2012 on 11 November 2012. The Board of Director Evaluate internal control system by asking questions from the management team and the Company's Independence auditors from BK IA&IC about the sufficiency of the Company's internal control system. Which consisted of 5 sections:

1) The Organization and Environment
2) Risk Management
3) Management Performance control
4) Information System and Data Communications
5) Tracking System

After the evaluation of internal control system the Board of Director has opinion that the Company has sufficient internal control system. By which all of the 5 sections of internal control are appropriate, sufficient in preventing the Executive from wrongful use or without authorized. The Board of Director also has opinion that the Company has internal control system that is independence in tracking and evaluating. Moreover, the Company also has significant document organizing system that allow the directors, auditors and person in authority to be able to review in an appropriate period.

In 2012 BK IA&IC proposed plan to examine performance which are as follows:

1. Control of Inventory and Fixed Assets
2. Control of selling goods system, setting and return goods
3. Control and Record
4. Follow up with the issues that were proposed for adjustment from auditing and consider decreases in value or impairment of assets.

2 ROLES OF AUDIT COMMITTEE WITH INTERNAL CONTROL

The Audit Committee of SCPG Public Company Limited comprised of 3 independent directors, for the meeting No. 1-6/2012, namely, Mr. Kiatchai Pongpanich as the Chairman of the Audit Committee , Dr. Art-Ong Na Ayudhya and Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan as member of the audit committee. For the meeting number 7-3/2012 change from Dr. Art-Ong Jumsai Na Ayudhya to Mr. Wanchai Lawatanatrakul. Each committee are skilled professional with experienced in accounting, finance, organization management and development of solar farm project.

The Audit Committee act in accordance with the roles and responsibilities that were assigned by the Board of Director. There are 13 Audit Committee Meetings altogether. The detail of the meeting attendance that each audit committee attend are as follows:

	Name-Lastname	Position	No. Of Times
1	Mr. Kiatchai Pongpanich	Independence Director and Chairman of the audit committee	13
2	Dr. Art-Ong Jumsai Na Ayudhya	Independence Director and Audit Committee Member	6
3	Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	Independence Director and Audit Committee Member	12
4	Mr. Wanchai Lawatanatrakul	Independence Director and Audit Committee Member	7

The Audit Committee had joined in the meeting with the Chief Executive, Internal Auditors and Auditors, which the significant results of the reviewed of audit committee are as follows:

Reviewed Financial Report The Audit Committee and the Auditors had reviewed quarterly financial statements and annual financial statements for the year 2012. It was found that the Company and its subsidiaries financial report are correct, appropriate and in accordance with the generally accepted accounting standard. Accounting data and financial statements are accurate and reliable, disclosed financial report sufficiently, completely and in time with the Securities and Exchange Commission and the Stock Exchange of Thailand had set.

Reviewed Related Transactions The Audit Committee had reviewed and disclosed Company and its subsidiaries' related transactions which may cause conflict of interest between parties of interest and the Company. The results showed that related transactions are in accordance with the general business agreement, has operated in accordance with the Stock Exchange of Thailand principles and procedures that the Audit Committee suggested. The Company practices in accordance with good corporate governance policies and importantly considered shareholders' benefit.

Reviewed Internal Control System The Audit Committee had reviewed the sufficiency of the Company and its Subsidiaries internal control system for the year 2012. By considering from internal audits and auditors' reports. The Audit Committee had opinion that internal control system are sufficient and appropriate, operating of menagement team were conform to the policies and power to approve that are specified.

Reviewed to Ensure that the Company Practices in Accordance with the Law and Good Corporate Governance The Audit Committee had reviewed to ensure that the Company always practices in accordance with the Securities and Exchange Commission, Thailand (SEC) announcement and laws that are related to business operation. This is to gain highest efficiency and effectiveness, including treating parties of interest on the Company's business fairly, transparency and can be examine in accordance to the good corporate governance principles as to build confidence to investors and parties of interest.

Internal Audit Governance: The Audit Committee had reviewed and considered the independence of internal auditors , work scope, annual audit plan, examine results of audit report and to follow up the results of the audit report amendment on the significant issues.

Reviewed and Selected Auditors and Determine Remuneration The Audit Committee had reviewed and selected auditors for the year 2013, by considering from knowledge in business, experienced, and represent international standard including suitable for remuneration. The audit committee had come to conclusion to propose to the Board of Director for approval from the major shareholders' meeting for the year 2012 to appoint PricewaterhouseCoopers ABAS Limited (PWC) as the Company's auditor for the year 2013. The list of the Auditors are as follow:

1. Ms. Unakorn Phruthithada Certified Public Accountant No. 3257
2. Ms. Sukuna Yamsakul Certified Public Account No. 4906
3. Mr. Paiboon Tunkoon Certified Public Account No. 4298

3 SCPG PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARY COMPANUES

BK IA&IC reported results of internal control on 31 December 2012 to the Audit Committee to review previous performance. Conclusion on the main issues are as follows:

Scheduling SCPG Public Company Limited and its subsidiaries internal audit for the year 2012, which was set to audit SCPG Public Company Limited twice, Steel and Solar roof Company Limited 4 times, Solar Power Company Limited and subsidiaries 4 times; can follow up and review the issues according to schedule except the schedule for Solar Power Engineering Company Limited which was set to Audit twice but due to the fact that the business haven't run yet therefore no audit were done on the said Company. Overview results of internal control for the year 2012, shows that internal control is appropriate and sufficient. Most of the issues that were found are the results of error which have no significant impact and had notify the individual who are responsible to correct the error or has suggests appropriate guidelines. Most of the issued that was inspected has been solve or in the process of solving which can be summarize as follows:

SPCG Public Company Limited

From auditing, it was found that there is no significant issue but there are some remarks that should place an importance on

Audit Topic	Remarks from Auditing
Control of Expenses for the year 2012	1. Expenses for the year 2012 decreased which is in conform to the decreased in revenue due to business structure adjustment, but in the smaller proportion that is becuase there were increases in some expenses from operating business in investment causing the increases in expenses on Company's public relations, legal consultant, meeting attendance fees and directors' remuneration causing loss in operating performance. 2. There was an error on commission account that was recoreded as payable in 2011, which the part that was recorded was too high and too low causing the skip in accounting period and was not able to set as tax expenses therefore have to correctly added back in to corporate tax income. 3. In 2012, there were expenses added back that occured from unclaimed corporate tax income which average into acknowlege expenses of June-December.
Considering Bad Debt	Account receivable and doubtful debt accouts subsided, for transaction of account receivable/ cleared cheque and account receivable that track their debt to the last according to the specified Revenue Code.

Steel and Solar Roof Company Limited

According to the audited topic for the year 2012, most of the issues are neatness of the documents and coding assets that changes, from purchasing from SPCG which was the result from adjustment of corporate group structure that are not yet in order. From auditing this is not a significant matters but because accumulate operating performance turns into profit, the executive then requested that there is a review on operating performance analysis and account receivable tracking in January 2013 then report the reviewed result which can be summarize as follows:

Audit Topic	Remarks from Auditing
Sales Planning and Account Receivable Management	1. Trend of sales forcast and actual sale for the year 2010-2012, sale for these 3 years are lower than the sale forcast that was set. 2. In 2012, sale forecast decreases but the actual sale of Dealer customer was able to make sale higher that the goal estimated at 11.36% and for Project customer the actual sale was lower that the goal set estimated at 30.62%
Analysis of Gross Profit Margin	1. Gross Profit Margin decreased down significantly from the year 2011.
Analysis of Revenue, Expenses and Profit(loss) (Accounting basis & Cash basis)	1. Total revenue for the year 2012 decreased down from 2011 estimated at 19%, revenue from selling goods with installing decreased down 47% but revenue from selling goods increased 9% 2. In 2012 expenses decreased down around 27% from the year 2011 which are in confrom to the sales but in 4th quarter 2012 the expenses decreased down from promotions, bonus, catering and recreation expenses. 3. In 2012 Net proft decreased down THB 1.59 million calculated at 86% due to decreases in sales which cannot reach the goal.
Control Debt Tracking and Setting Doubtful Debt	In 2012, account receivable (exclude related) balance at THB 12.35 million, but in year 2012 the balance increased to THB 31.89 million. If analyze from the period of debtor, 82% have not reach maturity and are overdue not more than 30 days.

Solar Power Company Limited and Subsidiary Companies

No significant issue was found but issues that needed to follow up are:

Audit Topic	Issue that were found from Auditing	
Follow up Result Checking and counting of SPC's Solar Farm Equipments	1. Storing equipment space at Korat warehouse still has no appropriate warehouse space to store stock. At present the equipments are piling up on the floor.	1. Plan to construct a permanent warehouse at Korat Solar Farm Project 1. At present the land had been bought and in the process of designing the warehouse which will clearly and neatly divide the proportion of space in storing goods.
	2. Electric wires and control wires are leftover materials from every projects, at which from project 1-3 will be recorded as stock in all accounts but for project 4 will only be recorded as stock if the items are more than 100 meters. For electric wires that are less than 100 meters, will be recorded as project capital but will compile seperate control leftover details which will be kept together.	2. Electric wires that have the length over 100 meters or are still in the roller will be evaluated by the professional engineer whether or not if its still reusable with other projects. Electric wires that are still reusable the warehouse sector had propose to cut out electric wire stock by decreasing sales order (PO) of KK5, KK8 projects and for bits and pieces of electric wires, the Company has the policy to donated to cast the image of Buddha, which was expected to proceed in the year 2013.

Related **Transactions**

SPCG and its subsidiaries had the significant business transactions with the related companies and related parties. The company has disclosed the related transactions of SPCG and its subsidiary companies regarding to the consolidated financial statement ending on December 31st,2012. The audit committee has approved and advised about necessity and reasonability of the related transaction of SPC, SPE and SPCG of 2012 with the following details:

Potential conflict parties : **JPEN Co.,Ltd (JPEN)**

Relationship details : Mr.Jirakom Patumanon

- ► Taking a position of the board of directors and holds 0.2% shares of SPCG
- ► Holding 10.00% and Mrs.Piyarat Suksombat (Related person of Mr.Jirakom Patumanon) holds 70.00% shares of JPEN Co.,Ltd

1.Transactions details : **Construction Cost**

This transactions occurred from the solar power plant construction of Korat 2 (KR2), Loei 1 (LO1), Khon Kaen 1 (KK1), Korat 3 (KR3), Korat 4 (KR4), Korat 7 (KR7), Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3), Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9), Khon Kaen 8 (KK8), Korat 6 (KR6), Burirum 1 (BR1), Burirum 2 (BR2), and Khon Kaen 2 (KK2) AJ Teachnology (AJT) and Tipayanarai (TPN)

Transactions Value : 782.75 Million Baht

Transactions date :

- ► The audit committee no. 4/2555 on March 1st,2012 has approved Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3), Khon Kaen 4 (KK4). The audit committee no.5/2555 on April 30th,2012 has approved Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9), and Khon Kaen 8 (KK8). The audit committee no.10/2555 on August 8th,2012 has approved Korat 6 (KR6), Burirum 1 (BR1), Burirum 2 (BR2) and Khon Kaen 2 (KK2). The audit committee no.12/2555 on October 9th, 2012 has approved the principle of sub contractors procurement.
- ► The approved purchase order by the board of directors no.
  PO5503010 Dated March 8th,2012 (For KR8)
  PO5503011 Dated March 8th,2012 (For KR5)
  PO5503012 Dated March 8th,2012 (For KK3)
  PO5503013 Dated March 8th,2012 (For KK4)
  PO5505006 Dated May 4th , 2012 (For KK5) PO5505007 Dated May 4th , 2012 (For KR9) PO5505008 Dated May 4th , 2012 (For KK8)
  PO5508010 Dated August 15th , 2012 (For KR6) PO5508011 Dated August 15th , 2012 (For BR1) PO5508012 Dated August 15th , 2012 (For BR2) PO5508013 Dated August 15th , 2012 (For KK2)
  PO5510003 Dated October 24th , 2012 (For AJT) and
  PO5510006 Dated October 24th , 2012 (For TPN)

Pricing policies : SPC has made an open-bidding through the company's website to be publicly known for Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3) and Khon Kaen 4 (KK4), Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9) and Khon Kaen 8 (KK8) and to bid openly. The budding shall have at least 2 potential bidders to compare the price in both technical and pricing in order to be transparent and be in line with the procurement procedure of the solar power plant construction. For Korat 3 (KR3), Korat 4 (KR4), Korat 7 (KR7), Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3) and Khon Kaen 4 (KK4), there was only JPEN Co.,Ltd attended the open-bid by offering the same price with the previous projects. However for the next procurement of the future projects, the audit committee considered that there should be other methods to select more sub-contractors by distributing information to other contractors besides only the open-bid through the SPC's website, this can help to select a suitable sub-contractors. Therefore Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9), Khon Kaen 8 (KK8), AJ Technology (AJT) and Tippayanarai (TPN), there was an additional methods of sub contractors selection and distribute the information to other contractors by extending the bidding period of the solar power plant creative design and sub-contractor for the solar farm's constructions on the SPC's website from 30 days to be 45 days and also send out an E-Mail to invite other contractors to joint briefing meeting concerning procurement. These projects were 2 bidders to compare. For Korat 6 (KR6), Burirum 2 (BR2) and Khon Kaen 2 (KK2) has been extended bidding period of the solar power plant creative design and sub-contractor for the solar farm's constructions on the SPC's website from 30 days to be 60 days and also send out an E-Mail to invite other contractors to joint briefing meeting concerning procurement. These projects were 2 bidders to compare.

Necessity and reasonability : Since the executives of JPEN Co.,Ltd has expertise and experiences in installation the solar power system for many project of SPC. The selection of sub-contractors has been assessed and bargained about hiring price by the assessment committee, and the audit committee has considered to hire JPEN Co.,Ltd to be a sub-contractors for the projects.

2. Transaction details : **Construction materials purchasing list**

SPC ordered goods from JPEN Co.,Ltd to use for the solar power constructions of Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3), Khon Kaen 4 (KK4), Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9) and Khon Kaen 8 (KK8).

Transactions value : 176.23 Million Baht

Transactions date :

- The audit committee no.4/2555 on March 1st, 2012 has approved Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3) and Khon Kaen 4 (KK4). The audit committee no.5/2555 on April 30th, 2012 has approved Khon Kaen (KK5), Korat 9 (KR9), Khon Kaen 8 (KK8) and also the solar power plant construction which is amended the addendum for steel panel rack purchasing together with the said hiring contract.

- The approved purchase order by the board of directors no. PO5503017 Dated March 13th,2012 (For KR8). PO5503018 Dated March 13th, 2012 (For KR5), PO5503019 Dated March 13th,2012 (For KK3), PO5503020 Dated March 13th, 2012 (For KK4), PO5504012 Dated May 18th, 2012 (For KK5), PO5504024 Dated May 18th, 2012 (For KR9) and PO5504036 Dated May 18th, 2012 (For KK8).

Pricing policies : There was the addendum of the solar power plant construction sub-contractor contract; solar farm for steel panel rack purchasing whereas the purchasing price is in line with the budget and the same price that SPC bought from the previous dealer.

Necessity and reasonability : There was an early deadline than the plan to finish the solar farm construction and commercial operation date (COD) of Korat 5 (KK5), Korat 8 (KR8), Khon Kaen 3 (KK3), Khon Kaen 4 (KK4), Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9) and Khon Kaen 8 (KK8), therefore the construction needed to be managed and controlled in order to be in line with the plan. In the regard of managing flow and to avoid the delayed delivery of steel panel rack from the dealer since one set of steel panel rack consists of many parts, therefore JPEN Co.,Ltd was assigned to manage steel panel rack. Therefore the sub-contractors hiring contract was amended to include purchasing steel panel rack from JPEN Co.,Ltd.

3. Transactions details : **Cost of Operation, Maintenance & Monitoring (O&MM)**

This transaction occurred from O&MM hiring for the solar power plant of Korat 1 (KR1), Sakonnakorn 1 (SN1), Nakornpanom 1 (NP1), Korat 2 (KR2), Loei 1 (LO1). Khon Kaen 1 (KK1), Korat 3 (KR3), Korat 4 (KR4) and Korat 7 (KR7).

Transactions value : 37.91 Million baht

Transactions date :
- The audit committee no.5/2555 on April 30th, 2012 has approved Korat 3 (KR3), Korat 4 (KR4) and Korat 7 (KR7).
- The board of directors has approved PO5503002 Dated March 1st,2012 (For KR1), PO5503003 Dated March 1st,2012 (For SN1), PO5503004 Dated March 1st,2012 (For NP1), PO5503005 Dated March 1st,2012 (For KR2), PO5503006 Dated March 1st,2012 (For LO1), PO5504049 Dated April 17th, 2012 (For KK1), PO5505013 Dated May 19th, 2012 (For KR3), PO5505023 Dated May 19th, 2012 (For KR4) and PO5505024 Dated May 19th, 2012 (For KR7)

Pricing policies : SPC has held an open-bid through the company's website to be publicly known and the bidding of O&MM hiring was disclose. There would be price comparison from the bidders at least 2 bidders in both technical filed and price in order to make the open-bid be transparency and be in line with the hiring procedure.

Necessity and reasonability : JPEN Co.,Ltd passed criterion and the mentioned scope of work in TOR and Operation and Maintenance Agreement that was certified by independent engineering company (Mott MacDonald Thailand). Moreover JPEN has experiences in operations, maintenance, and evaluation of solar farm and also human resources availability that is able to work immediately. Moreover the project has exigency of O&MM to finish regarding to the plan without damage.

4. Transactions details : **Account payable for constructions**

This transaction occurred from the solar power plant construction of Sakonnakorn 1 (SN1), Korat 2 (KR2), Loei 1 (LO1), Khon Kaen 1 (KK1), Korat 3 (KR3), Korat 4 (KR4), Korat 7 (KR7), Korat 8 (KR8), Korat 5 (KR5), Khon Kaen 3 (KK3), Khon Kaen 4 (KK4), Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9), Khon Kaen 8 (KK8), Korat 6 (KR06), AJ Technology (AJT) and Tippayanarai (TPN)

Transactions value : 73.96 Million Baht

Transaction date :
- ► The audit committee no.4/2555 on March 1st, 2012 has approved Khon Kaen 4 (KK4). The audit committee no.5/2555 on April 30th, 2012 has approved Khon Kaen 5 (KK5), Korat 9 (KR9) and Khon Kaen 8 (KK8).
- ► The board of directors has approved PO5503010 Dated March 8th,2012 (For KR8), PO5503011 Dated March 8th,2012 (For KR5), PO5503012 Dated March 8th,2012 (For KK3), PO5503013 Dated March 8th,2012 (For KK4), PO5505006 Dated May 4th,2012 (For KK5), PO5505007 Dated May 4th,2012 (For KR9), PO5505008 Dated May 4th,2012 (For KK8), PO5508010 Dated August 15th, 2012 (For KR6), PO5510003 Dated October 24th, 2012 (For AJT) and PO5510006 Dated October 24th, 2012 (For TPN).

Pricing policies : As stated in clause 1

Necessity and reasonability : As stated in clause 1

5. Transaction details : This transaction occurred from the solar power plant construction of Korat 6 (KR6), Burirum 1 (BR1), Burirum 2 (BR2), Khon Kaen 2 (KK2), Burirum 3 (BR03), Khon Kaen 7 (KK7), Nong Kai 1 (NK01),Nakorn Phanom 2 (NP02), Nakorn Phanom 3 (NP03), Sakon Nakorn 2 (SN02), Surin 3 (SR03) and Udorn Thani 1 (UD01)

Transactions value : 231.99 Million Baht

Transaction Date :
- ► The audit committee no.10/2555 on August 8th,2012 has approved Korat 6 (KR6), Burirum 1 (BR1), Burirum 2 (BR2) and Khon Kaen 2 (KK2). The audit committee no.12/2555 on October 9th, 2012 has approved in principle preparation for sub- contractor hiring

► The board of directors has approved PO no. PO5508010 Dated August 15th,2012 (For KR6), PO5508011 Dated August 15th,2012 (For BR1), PO5508012 Dated August 15th,2012 (For BR2), PO5508013 Dated August 15th, 2012 (For KK2), PO5510019 Dated October 25th, 2012 (For NK01)
PO5510020 Dated October 25th,2012 (For UD01)
PO5510021 Dated October 25th,2012 (For KK07)
PO5510022 Dated October 25th,2012 (For BR03)
PO5510023 Dated October 25th,2012 (For SN02)
PO5510024 Dated October 25th,2012 (For NP02)
PO5510025 Dated October 25th,2012 (For NP03) and
PO5510026 Dated October 25th,2012 (For SR03)

Pricing policies : As stated in clause 1

Necessity and reasonability : As stated in clause 1

Opinion of the audit committee : Regarding to the above related transactions, the related transactions between SPCG and its subsidiary companies engaged with JPEN Co.,Ltd which is the related party of the company. The related transaction was processed to achieve the goal of major business which was to finish the solar farm development within the deadline as stated in the contract. The company abided by the procedure of the audit committee in all respect. Moreover JPEN Co.,Ltd had more appropriate price conditions than other bidders. However to ensure the operation of management division, the audit committee asked the operation division to make a conclusion of the dealer or sub-contractor selection propose to the audit committee to control the procurement in order to be in accordance with the stock exchange of Thailand regulation concerning the acquisition and disposition of assets of listed company. The audit committee will consider and give a comment on all the related transactions with JPEN Co.,Ltd and others related transactions to get rid of the conflict of interest that may occur, it will be reported to the board of directors to resolve and approve the procurement at the end of the process. The related transactions report and the quarterly financial statement will be submitted to the stock exchange of Thailand.

1 THE RELATED TRANSACTIONS OF THE COMPANY AND SUBSIDIARIES

SPC and its subsidiaries have an important transactions with related company and related person whereas the company has disclosed the related transactions of SPC and subsidiary companies regarding to consolidated financial statement ending on December 31st, 2012, and also disclosure more of the related transactions at the end of the year on December 31st , 2012 of SPC for comparison as follows.

PERON/ POTENTIAL ARM'S LENGTH BASIS JURISTIC PERSON	RELATIONSHIP DETAILS	TRANSACTIONS DETAILS	TRANSACTIONS VALUE (THOUSAND BAHT) 2012 YEAR ENDED DECEMBER 2012	TRANSACTIONS VALUE (THOUSAND BAHT) 2011 YEAR ENDED DECEMBER 2011	NECESSITY AND REASONABILITY
1. **JPEN Co.,Ltd (JPEN)** is the solar power plant construction contractor company	**1. Mr.Jirakom Patumanon** ► Taking a position of the board of directors and holds 0.18% of the shares as of March 11th, 2013 ► One of the company major shareholder ► holding 10.0% of JPEN Co,Ltd shares **2. Mrs.Piyarat Suksombat** ► Sister of Mr.Jirakom Patumanon ► holding 70% of JPEN Co.,Ltd. shares However in accordance to section 258 of the securities and exchange act B.E 2535, Ms.Wandee Kulcharayakong and related person are not shareholder, executive, authorized person, stakeholder or beneficial in JPEN Co.,Ltd or gain any benefit that occur from related transactions of the company or subsidiaries of JPEN Co.,Ltd	SPC made a contract with JPEN Co.,Ltd whereas JPEN will be designer and construction project of solar power plant (Including design contract and additional)			In 2011 and 2012 SPC had bidding for design and sub contractors for solar power plant construction of subsidiaries whereas SPC ran the bidding through internet, and JPEN passed the criterion because (1.)JPEN Co.,Ltd proposed the lowest price (2) The executive of JPEN have success and experiences about solar power plant for more than 30 years (3) Having qualified personnel and team.

PERON/ POTENTIAL ARM'S LENGTH BASIS JURISTIC PERSON	RELATIONSHIP DETAILS	TRANSACTIONS DETAILS	TRANSACTIONS VALUE (THOUSAND BAHT) 2012 YEAR ENDED DECEMBER 2012	TRANSACTIONS VALUE (THOUSAND BAHT) 2011 YEAR ENDED DECEMBER 2011	NECESSITY AND REASONABILITY
		1. Value of Capital Expenditure This transactions is cost recognition of solar power plant construction from hiring J Pint Co.,Ltd	98,871	275,558	1. This transactions is an ordinary cause of business transactions and in accordance with the condition of designer and construction contract between JPEN Co.,LTD and SPC
		2. Cost of OMM This transactions is cost recognition of solar power plant system from hiring J Pint Co.,Ltd	37,909	3,333	2. This transactions is a normal business transactions and in accordance to the condition of services contract, operation work, maintenance, and evaluation
		3. Advanced payment to the contractor This transactions is advanced payment for construction of solar farm	231,985	23,449	3. This transactions is a normal business transactions and this payment in accordance to the condition of design and construction contract between JPEN Co.,LTD and SPC
		4. Creditor of construction expenses This transactions is outstanding payment of construction regarding to the solar power plant construction contract of SPC (EPC&OMM)	73,963	34,627	4. This transactions is a normal business transactions and in accordance to the condition of design and construction contract between JPEN Co.,LTD and SPC
		5. Revenue from selling equipments This transactions is revenue from selling equipments of solar power plant development project to JPEN Co.,Ltd	60	483	5. This transactions is an ordinary business transactions and in accordance with the conditions of creative design and construction contract between JPEN Co.,LTD and SPC

PERON/ POTENTIAL ARM'S LENGTH BASIS JURISTIC PERSON	RELATIONSHIP DETAILS	TRANSACTIONS DETAILS	TRANSACTIONS VALUE (THOUSAND BAHT) 2012 YEAR ENDED DECEMBER 2012	TRANSACTIONS VALUE (THOUSAND BAHT) 2011 YEAR ENDED DECEMBER 2011	NECESSITY AND REASONABILITY
2. Solar Power Asset Co., Ltd. (SPA)	1. SPCG Plc It is a joint venture company that SPCG Plc hold 60 percent of share but no controlling power and also there is no related person of SPCG being as executive or major shareholder in SPA, SPA is running solar farm whereas there are 2 subsidiaries; AJ Technology Co.,Ltd and. Tipayanarai Co., Ltd SPCG has loan to these company These short-term loans carry MLR rate minus 1.5% and need to pay off upon request.	Transactions between SOA and SPCG is the transactions that occur with the following details 1. Short-term loan SPCG has loan a short-term loan to SPA for construction operation and develop two solar farms, which are AJ Technology Co., and Tipayanarai Co., Ltd. Both located in Lopburi province.	50,000	-	1. This transactions is loan to the subsidiaries of joint venture company in accordance with commercial conditions about normal loan. Revenue from the interest that related to subsidiaries is 4.46 million baht (B.E2554:1.65 million Baht). The amount of loan is due upon request. The company didn't set allowance for doubtful account of the money that loan to the joint venture company in B.E 2544 and B.E 2555

On February 25th, 2013. The board of director has considered the related transaction of the company at the end of fiscal year on December 31st, 2012, the board of director said that related transaction of the company in the fiscal year ended December 31st, 2012 was the information for running the business as usual and according to general trade conditions as a person of ordinary prudence would have done to the general party under the same circumstances with trade negotiation power without influence. In the event of the other party being as individual that might be arm's length basis and there is no transferring of benefit between company and a person who might be arm's length basis

2. RELATED TRANSACTION APPROVAL POLICIES OR PROCEDURE

The board of directors have considered and approved the related transaction in accordance with scope, authority. If there is a related transaction occurs in the future, this shall be proposed to the board of directors for consideration and approval for the highest profit to the business and also to protect investors including stakeholders of the company. Whereas the said related transaction shall be conducted in accordance with the law of securities and exchange, regulations, orders or requirements of the stock exchange of Thailand, these make individual who might has arm's length basis on benefit or interest on related transaction have no right to participant in this approval.

In the past, the company has hired JPEN Co., Ltd. to be a sub contractor to construct the solar power plant project. JPEN Co., Ltd. is connected to the major shareholders of the company as disclosed in clause 10.1, however the company has given precedence to procurement system based on the highest profit for the shareholders. The company has the following major developments of procurement:

- In the middle of 2010, SPCG started to develop an instruction manual which containing of general procurement details.
- On January 2nd 2011, SPCG and SPC started to use such instruction manual. In the section of sub contractor procurement, SPC has hold the creative design and sub contract procurement open-bid for solar power plant construction.
- After SPCG had registered indirectly in stock market through STELL on March 28th, 2011, the company arranged creative design and sub contract procurement open bid for all of the company solar power plant construction, the bidding was operated through the company website in order to make the sub contractor procurement more transparency. The details and open bid procedures of creative design and sub-contract procurement for solar power plant construction is in comply with the policies and procedures of sub contractor selection that mentioned in clause 10.2.1
- On September 5th, 2011the meeting of the company audit committee 7/2554 and the meeting of the board of director 15/2554 have approved the company instruction manual and approved company instruction manual amendment for clearness and consistency of the policies. This company instruction manual and SPC mentioned details, policies and sub contractor selection procedures (see clause 10.2.1 Policies and sub contractor selection procedures and clause 10.3 Policies or trend in related transaction in the future)

2.1 Policies and sub contractor selection procedures

The company and SPC have prescribed policies and procedures of sub contractor selection by focusing on being transparent, equitable as normal business would be done. The company will abide by the principles and such policies strictly for all company projects in the future. The sub contractor procurement principles and policies of the company solar power project can be concluded as following

1. The procurement of solar power project, the company prescribed sub contractors to compete openly and transparently. The company will mention creative design and construction procurement Terms of Reference ("TOR") on the company's web site at least two weeks in advance before the bidding date.
2. The procurement need to conduct for the best benefit to the company by consideration of deadline, cost and appropriate quality, therefore the company has prescribed rules and TOR for the bidders,
3. All the procurement of solar power plant construction need to be approved in comply with the procedures by the committee in order to evaluate and negotiate with the sub contractor. The committee consists of managing director, assistant of managing director and engineering senior manager of SPC. If the sub contractor is the related company and is within the scope of the related transactions, therefore such transactions need to be approved from the meeting of the company audit committee before starting procession and to ensure that the transaction will be in line with and ordinary cause of business.

4. The sub contractor procurement needs to make a contract of service that has been verified by a legal consultant or professional person in order to consider appropriately about advantage/disadvantage that may occur. (Unless the content of contract is not different from the previous contract that has been verified by legal consultant significantly).
5. Allocation duties of signing procurement contract, examine and separated recording transactions are as following:
   5.1 appropriated procurement contracts will be signed by executives who have authority to bind the company
   5.2 Work examination will be responsible by the engineering division. The engineering division will check the finished construction and will make a monthly construction report.
   5.3 Transactions recording will be responsible by the accounting department. The related documents will be inspected and conduct the transaction recording.
6. To specific the procurement policies or terms and condition of procurement contract to the related division for example engineering department, accounting department, purchasing department. The related departments shall strictly abide by the policies and terms of the contract.
7. The quality and success of work need to be checked that it's in line with the mentioned terms in the contract.

3. POLICIES OR THE RELATED TRANSACTIONS TREND IN THE FUTURE

The company has prescribed the policies of the related transaction in the future that the related transaction need to be in line with the general business nature of the company without company profit transferring to the shareholders, the committee or the related person to the company. The company audit committee will consider reasonability of the transactions based on pricing conditions and transactions terms whether it is in accordance with the general business nature of the company and to compare pricing with the third party without involving of stakeholders in such related transactions consideration. However at the end of the consideration, the audit committee will approve the related transaction and propose to the board of directors for another approval.

However, the board of directors will comply with the law of securities and exchange, regulations, notification or requirements of the stock exchange of Thailand including abiding by the information disclosure regulations of the related transactions and acquisition or disposition the company assets or subsidiaries, also in accordance with the accounting standards mentioned by The Institute of Certified Accountants and Auditors of Thailand. Therefore the company will disclose the related transaction in the notes to audited financial statement that is verified by the company auditor.

Information about position in the subsidiary's directors and controlling persons.

	Company	Subsidiaries																					
	SPCG	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Miss Wandee Khunchornyakong	X,V	X,V	X,V	X	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V
Mr. Prasit Ounvorawong	I,V			V																			
Mr. Somsak Khunchornyakong	I,V	I	I	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I
Mr. Kevin Gerald Parnell	I	I																					
Mr. Jirakom Padumanon	I			I																			
Mr.Withoon Manomaikul	I																						
Mr. Kiatichai Pongpanich	III																						
Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	III																						
Mr. Wanchai Lawatanatrakul	III																						
Mr. Chaiwat Tungsuwanpanit	V																						
Mr. Pornchai Pornniwattanachai	V																						
Mrs. Prakong Khunchornyakong		I																					
Dr. Art-Ong Jumsai Na Ayudhya																							
Mr.Suteep Thummarugee											I	I	I										
Mrs.Boontiva Dansamasatid											I	I	I										
Miss Suwaporn Sirikul					I	I	I																
Mr.Pongchai Sethiwan					I	I	I	I	I	I													
Mr. Thamapon Supachanprapa		I	I			I	I				I	I	I										
Mr.Krit Jumsai Na Ayudhya																							
Mr. Somchai Vongratanavichit				I																			

Note 1)

X = Chair person

I = Director

II = Management Director

III = Member of the Audit Committee

V = Management

Note 2)

Subsidiaries

1 Solar Power Co., Ltd.

2. Solar Power Engineering Company Limited

3. Steel And Solar Roof Company Limited

4 Solar Power (Korat 1) Co., Ltd.

5 Solar Power (Sakon Nakorn 1) Co., Ltd.

6 Solar Power (Nakorn Phanom 1) Co., Ltd.

7 Solar Power (Korat 2) Co., Ltd.

8 Solar Power (Loei 1) Co., Ltd.

9 Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd.

10 Solar Power (Korat 3) Co., Ltd.

11 Solar Power (Korat 4) Co., Ltd.

12 Solar Power (Korat 7) Co., Ltd.

13 Solar Power (Korat 8) Co., Ltd.

14 Solar Power (Korat 5) Co., Ltd.

15 Solar Power (Korat 6) Co., Ltd.

16 Solar Power (Korat 9) Co., Ltd.

17 Solar Power (Khon Kaen 2) Co., Ltd.

18 Solar Power (Khon Kaen 3) Co., Ltd.

19 Solar Power (Khon Kaen 4) Co., Ltd.

20 Solar Power (Khon Kaen 5) Co., Ltd.

21 Solar Power (Khon Kaen 6) Co., Ltd.

22 Solar Power (Khon Kaen 7) Co., Ltd

23 Solar Power (Khon Kaen 8) Co., Ltd.

Information about position in the subsidiary's directors and controlling persons.

	Company	Subsidiaries																		JV*	Related Companies			
	SPCG	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Miss Wandee Khunchornyakong	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	X,V	I	I	I	I	I,V	I,V	I,V	I,V
Mr. Prasit Ounvorawong	I,V																							
Mr. Somsak Khunchornyakong	I,V	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I					
Mr. Kevin Gerald Parnell	I																							
Mr. Jirakom Padumanon	I																							
Mr.Withoon Manomaikul	I																							
Mr. Kiatichai Pongpanich	III																							
Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	III																							
Mr. Wanchai Lawatanatrakul	III																							
Mr. Chaiwat Tungsuwanpanit	V																							
Mr. Pornchai Pornniwattanachai	V																							
Mrs. Prakong Khunchornyakong																					I			
Dr. Art-Ong Jumsai Na Ayudhya																	X,V	I,V	I,V					
Mr.Suteep Thummarugee																								
Mrs.Boontiva Dansamasatid																								
Miss Suwaporn Sirikul																								
Mr.Pongchai Sethiwan																								
Mr. Thamapon Supachanprapa																								
Mr.Krit Jumsai Na Ayudhya																	I	I	I					
Mr. Somchai Vongratanavichit																								

Note 1)

X = Chair person
I = Director
II = Management Director
III = Member of the Audit Committee
V = Management

Note 2)

Subsidiaries and Related Companies

24 Solar Power (Khon Kaen 9) Co., Ltd.
25 Solar Power (Khon Kaen 10) Co., Ltd.
26 Solar Power (Loei 2) Co., Ltd.
27 Solar Power (Nakorn Phanom 2) Co., Ltd.
28 Solar Power (Nakorn Phanom 3) Co., Ltd.
29 Solar Power (Bureerum 1) Co., Ltd.
30 Solar Power (Bureerum 3) Co., Ltd.
31 Solar Power (Sakon Nakorn 2) Co., Ltd.
32 Solar Power (Surin 1) Co., Ltd.
33 Solar Power (Surin 2) Co., Ltd.
34 Solar Power (Surin 3) Co., Ltd.
35. Solar Power (Nong kai 1) Co., Ltd.
36 Solar Power (Udon Thani 1) Co., Ltd.
37. Solar Power Asset Company Limited
38. AJ Technology Company Limited
39. Thipnarai Company Limited
40. Solar Power Asset Co.,Ltd.
41. Enegate (Thailand) Company Limited
42. Capital Residence Co.,Ltd.
43. Datron Thai Co.,Ltd.
44. Tonglor Home Office Co.,Ltd.
45. Smart energy management system Co.,Ltd.

Finanacial Status and **Operating Performance**

1 FINANCIAL STATEMENTS

1.1 Name of Auditors for financial statements and consolidated financial statements

Financial statements for the year ended 31st December 2010

Mr. Naris Saowalagsakul

Certified Public Accountant No. 5369

S.K. Accountant Services Company Limited

Financial statements for the year ended 31st December 2011

Mr. Naris Saowalagsakul

Certified Public Accountant No. 5369

S.K. Accountant Services Company Limited

Financial statements for the year ended 31st December 2012

Mrs. Unakorn Phruthithada

Certified Public Accountant No. 3257

PricewaterhouseCoopers ABAS Limited

1.2 Summary of the Audit Report for the past 3 years

Auditor's opinion on the Company's Financial Statement for the year ended 31st December 2010 are as follow;

Unqualify auditor's report shows that Company's financial statement as at 31st December 2010 reflects operating performance and cashflow for the year ended on the same date are correct in significant materials and are in accordance with the generally accepted accounting principles.

Auditor's opinion on the Company's Financial Statement for the year ended 31st December 2011 are as follow;

Unqualify auditor's report shows that Company's financial statement and seperated financial statements as at 31st December 2011 reflect Company's operating performance and cashflow. The mentioned financial statement are correct in significant materials and are in accordance with the generally accepted accounting principles.

Auditor's opinion on the Company's Financial Statement for the year ended 31st December 2012 are as follow;

Unqualify auditor's report shows that consolidated financial statements of SPCG Public Company Limited and its subsidiaries nd only SPCG Public Company Limited. show consolidated financial status and only the Company financial status as at 31st December 2012, as well as overall operating performance and only the Company operating performance; total cashflow and only the Company's cashflow for the year ended on the same date. The mentioned financial statement are correct in significant materials and are in accordance with the generally accepted accounting principles.

1.1 Table of Summary of the Company and its Subsidiaries' Financial Statement

Balance Sheet of the Company and its Subsidiaries

LIST	Interim Financial Statement for the Year Ended on						Interim Financial Statement for the Year Ended on			
	31-Dec.-2010 (Seperate)		31- Dec.-2011 (Seperate)		31- Dec.-2012 (Seperate)		31-Dec.-2011 (Consolidated*)		31-Dec.-2012 (Consolidated*)	
	฿Million	%**	฿Million	%**	฿Million	%**	฿Million	%**	฿Million	%**
Current Assets										
Cash and Cash Equivalents	10.9	6.7	1.5	0.1	10.5	0.4	413.4	7.9	337.3	2.6
Account Receivable and Other Receivable - Net	31.8	19.5	57.6	4.1	60.8	2.3	171.8	3.3	584.4	4.5
Value of Unbilled of Complete Work - Net	10.6	6.5	0.0	-	0.0	-	0.0	-	0.0	-
Short-term loan to related business				-	87.5	3.3	0.0	-	50.0	0.4
Inventory-Net	20.3	12.4	0.3	0.0	1.5	0.0	29.5	0.6	54.9	0.4
Other Current Assets	2.4	1.5	0.9	0.1	5.5	0.2	109.3	2.1	268.8	2.0
Total Current Assets	**76.0**	**46.6**	**60.3**	**4.3**	**165.8**	**6.2**	**724.0**	**13.9**	**1,295.4**	**9.9**

LIST	Interim Financial Statement for the Year Ended on						Interim Financial Statement for the Year Ended on			
	31-Dec.-2010 (Seperate)		31- Dec.-2011 (Seperate)		31- Dec.-2012 (Seperate)		31-Dec.-2011 (Consolidated*)		31-Dec.-2012 (Consolidated*)	
	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**
NON_CURRENT ASSETS										
Investment in Associates and Joint Ventures				-	97.8	3.6	-	-	108.0	0.8
Investment in Subsidiaries			1,263.5	90.4	2,334.5	87.6		-		-
Land, building and equipment - Net	81.1	49.7	66.5	4.7	63.6	2.4	4,070.9	78.2	11,147.9	85.6
Asset in Transit	-	-	-	-	-	-	206.4	3.9	-	-
Intangible Assest -Net	0.3	0.2	-	-	0.1	0.0	0.8	0.0	5.2	0.0
Goodwill	-	-	-	-	-	-	11.3	0.2	11.3	0.1
Non-Current Assets	4.8	3.0	7.0	0.50	1.1	0.0	120.9	2.3	160.6	1.2
Pledged Deposits by Guarantee Obligation and Restriction	-	-	-	-	-	-	66.9	1.3	293.3	2.3
Warranty Fees of Invertors Amortization				-		-	-	-	-	-
Withholding Tax	0.9	0.5	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL NON-CURRENT ASSETS	**87.1**	**53.4**	**1,337.0**	**95.7**	**2,497.1**	**93.7**	**4,477.2**	**86.1**	**11,726.3**	**90.0**
TOTAL ASSETS	**163.1**	**100.0**	**1,397.3**	**100.0**	**2,662.9**	**100.0**	**5,201.2**	**100.0**	**13,021.7**	**100.0**
CURRENT LIABILITIES										
Overdraft and Short-Term Loans from Financial Institutions	-	-	-	-	27.4	1.0	493.2	9.5	1,197.9	9.2
Accounts Payable	37.4	22.9	49.6	3.50	75.0	2.9	880.0	16.9	2,033.7	15.6
Current Portion of Long-Term Loan from financial Institution		-		-		-		-		-
	2.3	1.4	-	-	-	-	245.1	4.7	725.6	5.6
Current Portion of Liabilities Under Financial Lease Agreement		-		-		-		-		-
	1.8	1.0	-	-	-	-	3.1	0.1	2.6	0.0
Income Tax Payable	-	-	-	-	-	-	6.2	0.1	0.4	0.0
Other Current Liabilities		-		-		-		-		-
Accrued Expenses	5.5	3.4	-	-	-	-	-	-	-	-
Over Collection of Completed Work	3.9	2.4	-	-	-	-	-	-	-	-
Cash Deposit for Goods	6.8	4.2	-	-	-	-	-	-	-	-
Others	2.7	1.7	1.0	0.1	3.1	0.1	11.3	0.2	86.2	0.7
TOTAL CURRENT LIABILITIES	**60.4**	**37.0**	**50.6**	**3.6**	**105.5**	**4.0**	**1,638.9**	**31.5**	**4,046.4**	**31.1**
NON-CURRENT LIABILITIES										
Provision for Employee Benefit	-	-	0.7	0.1	0.8	0.0	3.7	0.1	4.6	0.0
Long-Term loans From Financial institution-Net in one year				-		-		-		-
	5.3	3.2	-	-	-	-	2,221.8	42.7	6,241.7	48.0
Liabilities Under Financial Lease Agreement - Net	4.3	2.6	-	-	-	-	7.1	0.1	3.6	0.0
Ordinary Shares in the Subsidiaries Pending for Buy Back	-	-	-	-	-	-	86.5	3.6	65.3	1.3

LIST	Interim Financial Statement for the Year Ended on						Interim Financial Statement for the Year Ended on			
	31-Dec.-2010 (Seperate)		31-Dec.-2011 (Seperate)		31-Dec.-2012 (Seperate)		31-Dec.-2011 (Consolidated*)		31-Dec.-2012 (Consolidated*)	
	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**
Ordinary Shares in the Subsidiaries with the rights option to Sell Back	-	-	-	-	-	-	98.7	-	101.6	-
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES	**9.6**	**5.8**	**0.7**	**0.1**	**0.8**	**0.0**	**2,417.8**	**46.5**	**6,416.8**	**49.3**
TOTAL LIABILITIES	**70.0**	**42.8**	**51.3**	**3.7**	**106.3**	**4.0**	**4,056.7**	**78.0**	**10,463.2**	**80.4**
SHAREHOLDERS' EQUITY										
Share Capital***										
840,000,000 Ordinary Shares of 1 THB each	-	-	840.0	-	840.0	-	840.0	-	840.0	0.0
500,000,000 Ordinary Shares of 1 THB each	500.0	-	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-
45,000,000 Ordinary Shares of 10 THB each	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Issued and Paid-up Share Capital***		-		-		-		-		
560,000,000 Ordinary Shares of 1 THB each	-	-	-	-	560.0	21.0			560.0	4.3
500,000,000 Ordinary Shares of 1 THB each	-	-	500.0	35.8	-	-	500.0	9.6	0.0	0.0
50,000,000 Ordinary Shares of 1 THB each	50.0	30.6	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-
45,000,000 Ordinary Shares of 10 THB each	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Premium on Shares from Business Consolidation	-	-	-	-	-	-	89.0	1.7	89.0	0.7
Premium on Shares	25.9	16.0	826.9	59.2	1,989.7	74.7	-	-	1,162.8	8.9
Retained Earning – Appropriate, Legal Reserve	5.4	3.3	5.4	0.4	5.4	0.2	-	-	-	-
Retained Earning (Deficit) - Unappropriated	11.8	7.3	13.7	1.0	1.5	0.1	(16.6)	(0.3)	22.8	0.2
Total shareholders' Equity- Main Company	93.1	-	1,346.0	96.3	2,556.6	96.0	572.4	11.0	1,834.6	14.1
Non-Controlling Interest	-	-	-	-	-	-	572.1	11.0	723.9	5.6
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY	**93.1**	**57.2**	**1,346.0**	**96.3**	**2,556.6**	**96.0**	**1,144.5**	**22.0**	**2,558.5**	**19.6**
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY	**163.1**	**100.0**	**1,397.3**	**100.0**	**2,662.9**	**100.0**	**5,201.2**	**100.0**	**13,021.7**	**100.0**

Remarks * Solar Power Company Limited was listed on the Stock Exchange of Thailand via Reverse Takeover on 28 March 2011 and has prepared the financial statement since the aforementioned date.

** Percentage of the Total Assets

*** In 2010, the Company increased the registered capital from 50 million shares with par value of 1 THB per share to 500 million shares with par value of 1 THB per share in order to accommodate the listing of SPC in the Stock Exchange of Thailand through the Company. Moreover, in the 3rd quarter of 2011, the Company had increased the registered capital to 840 million shares with par value of 1 THB per share in order to accommodate the public issuance and offering capital increase ordinary shares and issuance of warrants to offer to existing shareholders and the public.

**** The Consolidated Financial Statement for the year ended in December 31, 2011 that used in comparison with the Consolidated financial statement for the year ended in 31 December 2012, is a consolidated financial statement of SPCG and SPCG subsidiary companies. So as to disclose the aforementioned financial statement to be in accordance with the accounting standard in Reverse Takeover or reverse listing in Stock Exchange.

Income Statements of Company and its Subsidiary Companies

LIST	Interim Financial Statement for the Year Ended on						Interim Financial Statement for the Year Ended on			
	31-Dec.-2010 (Seperate)		31-Dec.-2011 (Seperate)		31-Dec.-2012 (Seperate)		31-Dec.-2011 (Consolidated***)		31-Dec.-2012 (Consolidated*)	
	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**	฿ Million	%**
REVENUES										
Revenues from Sales	311.40	98.50	324.40	97.53	68.80	74.62	578.60	98.69	1,214.30	95.21
Others	4.80	1.50	8.20	2.47	23.40	25.38	7.70	1.31	61.10	4.79
TOTAL REVENUES	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**92.20**	**100.00**	**586.30**	**100.00**	**1,275.40**	**100.00**
EXPENSES										
Cost of Sales	255.20	80.70	276.60	83.16	63.60	68.98	305.50	52.11	567.60	44.50
Sales Expenses	9.50	3.00	8.60	2.59	2.10	2.28	5.70	0.97	15.90	1.25
Service Expenses	26.80	8.50	43.30	13.02	37.20	40.35	125.80	21.5	251.40	19.71
Share of loss from Investment in associates	-	-	-	-	-	-	-	21.46	1.70	0.14
Executive Remuneration	10.70	3.40	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EXPENSES	**302.20**	**95.60**	**328.50**	**98.77**	**102.90**	**111.61**	**437.00**	**74.54**	**836.60**	**65.60**
Earning before Financial Expenses and Corporate Income Tax	**14.00**	**4.40**	**4.10**	**1.23**	**(10.70)**	**(11.61)**	**149.30**	**25.46**	**438.80**	**34.40**
Financial Costs	1.50	0.50	0.60	0.18	1.50	1.63	102.70	17.52	229.80	18.02
Earning before Corporate Income Tax	12.50	4.00	3.50	1.05	(12.20)	(13.24)	46.60	7.94	209.00	16.39
Corporate Income Tax	3.50	1.10	1.70	0.51	-	-	32.60	5.56	42.90	3.36
Net Profit (loss) for the time	9.00	2.80	1.80	0.54	(12.20)	(13.24)	14.00	2.38	166.10	13.02
Unrealized Gain(Loss) of Securities Available for Sale	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Comprehensive Income for the time	9.00	2.85	1.80	0.54	(12.20)	(13.24)	14.00	2.38	166.10	13.02
Attrubutable Net Profit										
Shareholders' – Main Company	9.00	-	1.80	-	12.20	-	11.80	-	39.40	-
Minor Shareholders in Subsidiaries Company	-	-	-	-	-	-	25.80	-	126.70	-
Basic Net Profit Per Share (THB/Share)	0.20	-	0.005	-	(0.022)	-	(0.024)	-	0.07	-
WEIGHTED AVERAGE NUMBER OF ORDINARY SHARES (MILLION SHARES)	**50.00**	**-**	**394.00**	**-**	**551.10**	**-**	**488.10**	**-**	**551.10**	**-**

Remarks * Solar Power Company Limited was listed on the Stock Exchange of Thailand via Reverse Takeover on 28 March 2011 and has prepared the financial statement since the aforementioned date

** Percentage of the Total Assets

*** The Consolidated Financial Statement for the year ended in December 31, 2011 that used in comparison with the Consolidated financial statement for the year ended in 31 December 2012, is a consolidated financial statement of SPCG and SPCG subsidiary companies. So as to disclose the aforementioned financial statement to be in accordance with the accounting standard in Reverse Takeover or reverse listing in Stock Exchange.

Company and its Subsidiary Companies Cashflow Statement

LIST (Unit: Million Baht)	Interim Financial Statement for the Year Ended on			Interim Financial Statement for the Year Ended on	
	31-Dec.-2010 (Seperate)	31-Dec.-2011 (Seperate)	31-Dec.-2012 (Seperate)	31-Dec.-2011 (Consolidated**)	31-Dec.-2012 (Consolidated*)
CASHFLOWS FROM (use in) OPERATING ACTIVITIES					
Profit (Loss) before Corporate Income Tax	12.50	3.53	(12.21)	46.57	208.92
Doubtful Debts – Accounts and Note Receivable (Reversal)	1.38	0.27	(14.26)	16.00	(14.26)
Doubtful Debts – Unbilled on Completed Work	0.92	-	-	-	-
Allowance (Reversal) Diminution of Goods Value		(1.15)	-	-	-
Loss from Non-Refundable Witholding Tax	1.73	-	-	-	-
Dpreciation	8.13	6.20	3.13	75.58	162.14
(Profit) Loss from Sales of Assets	(1.58)	(2.24)	-	1,440.62	4.63
(Profit) Loss from Unrelized Exchange Rate		-	-	21.06	(34.89)
Amortization of Assets	0.01	0.09	0.0030	0.19	0.71
(Profit)Loss Amortization of Intangible Assets		(0.03)	-	-	-
Amortization of Intangible Assets	0.13	-	-	-	-
Profit from bargaining in buying investment in Associates		-	-	-	(11.97)
Adjustment of Loan in accordance with Effective interest rate method		-	-	71.26	208.93
Adjustment of Fees for Loan Arrangement Amortization Expenses		-	-	6.69	0.80
Interest Income		(0.27)	(5.60)	(1.10)	(7.428)
Employee Benefit Obligations		0.74	0.07	3.71	0.92
Share of Loss from Investment in Associates and Interest in Joint Venture		-	-	-	1.76
Estimation of Interest Expenses	1.01	-	-	-	-
Interest Payment Under Finance Lease Contracts Amortization	0.36	-	-	-	-
Financial – Interest Payment Capital		0.682	1.51	102.73	229.86
PROFIT (LOSS) OF OPERATION BEFORE CHANGE IN OPERATING ASSETS AND LIABILITIES					
Cash Received from Investment in Trading Securities	24.63				
In Account and Note Receivable / Account Receivable	4.30	(13.082)	11.418	(118.81)	(398.59)
Value of Unbilled on Completed Work	8.46	-	-	-	-
Inventories	20.77	21.08	(1.14)	23.35	(25.40)
Retention	(1.5)	-	-	-	-
Other Assets	-	(1.28)	5.95	(102.91)	(39.75)
Other Current Assets	(0.26)	(0.84)	(1.69)	(73.47)	(154.28)
Account Payable	(13.05)	(5.77)	25.34	(2,217.55)	213.14
Accrued Expenses	(0.39)	-	-	-	-
Over Collect of completed Work	(4.20)	-	-		-
Other Non-Current Assets				(6.02)	
Other Current Assets	5.74	0.06	2.19	(21.81)	74.86
Cash Received (Paid) from Operating Activities	44.48	7.99	14.70	(733.87)	420.08
Interest Receives	-	0.27	5.27	1.09	7.72
Interest Expeneses	-	(0.30)	(1.50)	(87.90)	(237.78)
Income Tax payment	(4.46)	(1.69)	(3.00)	(33.58)	(54.09)

LIST (Unit: Million Baht)	Interim Financial Statement for the Year Ended on			Interim Financial Statement for the Year Ended on	
	31-Dec.-2010 (Seperate)	31-Dec.-2011 (Seperate)	31-Dec.-2012 (Seperate)	31-Dec.-2011 (Consolidated**)	31-Dec.-2012 (Consolidated*)
NET CASH RECEIVE(SPEND) FROM OPERATING ACTIVITIES	**40.02**	**6.26**	**15.47**	**(854.26)**	**135.93**
CASHFLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES					
Cash Paid to Increase Investment in Subsidiaries Companies	-	(12.50)	(1,071.00)	-	-
Cash Paid to Increase Investment in Associates and Joint Venture	-	-	(97.80)	-	(97.80)
Cash Paid for Short-Term Loan to Related Business	-	(50.00)	(1,417.50)	-	(50.00)
Cash Return paid from Short-Term Loan to Related Business					
Cash Received from Sales of Assets	1.57	-	-	-	-
Cash paid for Purchase of Lands, Buildings and Equipment	(2.01)	(7.50)	(0.28)	(1,772.66)	(6,055.31)
Cash Paid to Purchase Intangible Assets	-	-	(0.33)	(0.32)	(5.059)
Cash Received from Lands, Buildings and Equipments	-	14.707	-	1.49	2.80
Cash Received from Sales of Intangible Assets	-	0.28	-	-	-
Cash Received from Reverse Takeover	-	-	-	29.21	-
Net Cash Spend in Investment Activities	(0.42)	(5.01)	(1,256.61)	(1,742.07)	(6,205.37)
Cashflow from (Spend in) Finance Activities					
Cash in Bank that are in Guarantee Obligations and Limitation	-	-	-	(48.91)	(390.08)
Cash Paid for Liabilities under Financial Lease Agreement	(3.80)	-	-	-	-
Cash Paid for Interest Expenses	(1.02)	-	-	-	-
Cash Received from Short-Term Loans from Financial Institution	(10.00)	-	114.99	828.43	(1,728.58)
Cash Paid Back to Ordinary Shares in Subsidiaries with Purchase /Sale Back Conditions				-	(20.00)
Cash Received from Long-Term Loans from Financial Institution	-	-	-	(2,158.98)	(4,776.82)
Cash Paid to Short-Term Loans from Financial Institution	-	-	(87.63)	(335.19)	(1,023.95)
Cash Received from Issuance of Ordinary Shares	-	-	1,222.82	-	1,222.82
Cash Received from Selling Investment in Subsidiaries that are still in Control				223.02	25.09
Cash Received from Capital Increases in Subsidiaries that are still in Control	-	-	-	173.65	-
Cash Paid for Liabilities under Financial Lease Agreement	-	(3.047)	-	(4.841)	(3.530)
Cash Paid for Pay Back Long-Term Loans	(6.236)	(7.604)	-	(172.18)	(486.111)
Cash Paid for Dividends Payment	(12.47)	-	-		
Net Cash Received from (Spend in) Financing Activities	(33.52)	(10.65)	1,250.18	2,822.95	5,829.65
Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalent	6.07	(9.40)	9.04	226.41	(239.79)
Cash and Cash Equivalent as at the Beginning of the Period	4.80	10.87	1.47	85.56	311.98
Cash and Cash Equivalent as at the End of the Period	10.87	1.47	10.51	311.98	72.19

Remarks * Solar Power Company Limited (SPC) was listed on the Stock Exchange of Thailand via Reverse Takeover on 28 March 2011 and has prepared the financial statement since the aforementioned date.

** The Consolidated Financial Statement for the year ended in December 31, 2011 that used in comparison with the Consolidated financial statement for the year ended in 31 December 2012, is a consolidated financial statement of SPCG and SPCG subsidiary companies. So as to disclose the aforementioned financial statement to be in accordance with the accounting standard in Reverse Takeover or reverse listing in Stock Exchange.

*** In 2010, the Company increased the registered capital from 50 million shares with par value of 1 THB per share to 500 million shares with par value of 1 THB per share in order to accommodate the listing of SPC in the Stock Exchange of Thailand through the Company. Moreover, in the 3rd quarter of 2011, the Company had increased the registered capital to 840 million shares with par value of 1 THB per share in order to accommodate the public issuance and offering capital increase ordinary shares and issuance of warrants to offer to existing shareholders and the public.

Significant Financial Ratios of the Company and Its Subsidiaries

FINANCIAL RATIOS	UNIT	FISCAL YEAR ENDED ON			FISCAL YEAR ENDED ON	
		31-Dec-2010	31-Dec-2011 (Seperate)	31-Dec-2012	31-Dec-2011 (Consolidated1)	31-Dec-2012
Liquidity Ratio						
Liquidity Ratio	Times	1.3	1.2	1.57	0.4	0.3
Quick Ratio	Times	0.9	1.2	1.56	0.1	0.3
Liquidity Cash Flow Ratio	Times	0.5	-	7.6	0.3	0.0
Account Receivable Turnover	Times	6.2	7.4	47.00	4.5	5.8
Average Collection Period	Day	58	48.4	69.54	80	62
Inventory Turnover	Times	8.3	26.8	5.0	10.5	13.4
Holding Period	Day	43	13.5	1.86	35	27.0
Account Payable Turnover	Times	5.8	5.6	194.0	1.7	0.4
Collection Period	Day	62	64.6	1.57	209.0	875.0
Cash Cycle	Day	39	-	-	-95	-
Profitability Ratio						
Gross Profit Margin Ratio	%	18	16.8	7.61	25.5	53.2
Operating Profit Margin Ratio	%	4.5	0.2	10.98	25.5	49.5
Net Profit Margin	%	2.8	0.0	17.75	2.4	13.7
Return on Equity	%	10	0.0	(0.63)	1.2	9.0
Efficiency Ratio						
Return on Assets (Average)	%	5.1	0.2	(0.60)	(0.6)	1.8
Return on Fixed Assets(Average)	%	21.2	11.2	(13.96)	1.63	4.3
Asset Turnover	Times	1.8	0.2	0.05	0.23	0.1
Financial Analysis Ratio						
Debt to Equity Ratio	Times	0.8	0.0	0.04	0.3	4.1
Liabilities with Interest to Shareholders' Equity Ratio	Times	0.1	0.0	13.3	0.4	1.80
Interest Coverage Ratio	Times	44.7	10,395.5	(5.02)	1.8	2.53
Obligatin Leverage Ratio	Times	1.2	-	-	0	-
Dividend Payout Ratio	%	138.6	-	-	0	-
Other Ratio						
Basic Earnings Per Share Before Issuing of Shares	฿ /Shares	0.18	0.0	0.0	(0.020)	0.0
Number of Ordinary Share Weighted Average	Million/ Share	50	394.0	551.1	488.0	551.1

Remarks 1. Cash Cycle for the year Ended on 31 Dec. 2011 and 2012, calculated with account payable constructions that is related to the development of Solar Farm. the payment cycle of the mentioned account payable will expand over the amount of time use, to contract the company's Solar Farm.

2. In calculating the finance ratio for the year ending 2012, the numbers were reference from SPC's and its subsidiary's financial statement to use for comparison. The disclosing of aforementioned financial statement to be in accordance with the Accounting Standards on Reverse Takeover and Reversed listing in Stock Exchange.

2 EXPLANATION AND ANALYZING OF THE FINANCIAL POSITION AND OVERALL OPERATIONS

2.1 Overview of the company's overall operations and restructuring

On 28 of March 2011, the company has bought all ordinary shares of Solar Power Co.,Ltd (SPC) by issuing 450,000,000 Private Placement of new ordinary shares at the par value of 1 Baht. The total value of 450,000,000 Baht was a payment of SPC shares instead of cash payment. This is deemed that the company holds 100 percent of SPC's shares whereas such transaction was considered as a Reverse Takeover or Indirect listing in the Stock Exchange of Thailand. Since the SPC's business size is 100 percent bigger the company's former business, therefore on June 17th 2011, the company has changed the name from Steel Intertech Plc.,Ltd to be SPCG Plc.,Ltd.

To support the business expansion plan and investment in the future, the company has restructured the business to be a holding company by dividing share holding of the main business into 2 operations as follows:

2.1.1. Solar Power Plant business by operating through SPC, SPA and SPE which can be divided into 3 types as following:

1.1 Investment and Development of Solar Farm projects

1.2. Engineering, Procurement and Construction Services ("EPC")

1.3. Operation, Maintenance and Monitoring Services ("OMM")

2.1.2 Steel business, the steel business is the former business of the company. The company set up new company namely Steel and Solar Roof Co.,Ltd (SSR) to support transferring the current operation.

The company foresees an opportunity of solar power business growth, as it is the basic factor of country's economic development and people living. This makes solar power business need expansion and more investment to increase the production capacity in order to support electric energy consumption. In 2012 the company jointly own business with the leader of electrical equipment manufacturer of Japan by establishing the joint venture company namely Eneget (Thailand) Co.,Ltd in order to be manufacturing source of electrical control equipments for big factory, building and accommodation. The company holds 30 percent of authorized capital and currently it is during operation preparation

Moreover the company has accommodated to invest and hold 70 percent shares of Thai Solar Future Co.,Ltd, this can lead to the distribution and installation business of solar roof. Currently the company is in the process of requisition and planning.

2.2 Accounting policy of Reverse takeover or indirect listing in the Stock Exchange of Thailand.

From the reverse takeover of SPC on March 28th 2011, the share holders of SPC became the major share holder with a ratio of 90 percent and authorized to control the company, this is considered as a reverse takeover in comply with the financial reporting standard no.3 (revised 2552) concerning merger and acquisition.

Regarding to such accounting standards, organizing of the reverse takeover consolidated financial statement under the company's name which is the legal parent company, but in accounting the company is considered as an acquiree company since controlling of the former shareholders of SPC, which is subsidiary company. Transferring of the new ordinary share that was issued by the company and transferred to the shareholder of SPC in order to buy the whole amount of SPC's shares is considered that presentation of the consolidated financial statement is a continual from the financial statement of legal subsidiary company or SPC and the consolidated financial statement preparation abided by the regulation of the consolidation of subsidiary company under the control of SPC who is the acquirer of the reverse takeover.

Therefore the company began to organize the consolidated financial statement on the date that SPCG applied indirect listing in the Stock exchange of Thailand or from March 28th 2011. Such consolidated financial statement was prepared as if SPCG is the parent company and former business of the company (steel business) was subsidiary company.

Overview of the past overall operations

SPC operated the solar power plant business through the subsidiary companies of SPC and SPA which own the solar power plant projects, over the past year the company has continuously invested to expand its Solar Power Plant business, and by 31st December 2011, it possessed nine Solar power plant facilities under commercial operation including

1. Solar Power Company Limited (Korat 1) operated on 21 April 2010
2. Solar Power Company Limited (Sakon Nakorn 1) operated on 22nd April 2011
3. Solar Power Company Limited (Nakorn Panom 1) operated on 22nd April 2011

4. Solar Power Company Limited (Korat 2) operated on 13th September 2011
5. Solar Power Company Limited (Loei 1) operated on 15th September 2011
6. Solar Power Company Limited (Khon Kaen 1) operated on 15th February 2012
7. Solar Power Company Limited (Korat 3) operated on 9th March 2012
8. Solar Power Company Limited (Korat 4) operated on 14th May 2012
9. Solar Power Company Limited (Korat 7) operated on 30th May 2012

Persistent expansion of the solar power plant business has resulted in an increase in profit from Sales and Services from 578.5 million baht in the Fiscal Year Ended 31st December 2011 (such revenue calculated from the consolidated financial statement of SPC in accordance with the reverse takeover accounting standard) to 1,214.5 million baht in the Year Ended 31st December 2012, this is a 109.9 percent increase. There is a significant income increase from possessing five Solar Farm facilities composing of Korat1, Sakon Nakorn1, Nakorn Panom1, Korat2, Loei1, Khon Kaen1, Korat3, Korat 4 and Korat7 when compare with only five solar power plant projects in the same period of year 2011 composing of Korat1, Sakon Nakorn1, Nakorn Panom1, Korat2 and Loei1. Moreover, the company also possesses income from the steel business, totaling 302.7 million Baht in 2012 which was the revenue at year ended on 31st December 2012.

The gross profit of the company at year ended on 31st December 2011 was 273.0 million Baht and at year ended on 31st December 2012 was 646.7 million Baht or it can be calculated as 47.2 percent and 53.3 percent of the gross profit respectively. Whereas the company's cost of sales consist of:

(1) Cost of Sales from Solar Power Plant Business: Most of these costs are from depreciation rate in fixed asset in the Solar Power Plant with the total amount of 75.5 million Baht and 75.5 million Baht for the Year Ended 31st December 2011 and 2012 respectively.

(2) Cost of Sales from Steel Business : Most of these costs are from raw material and installation with the total amount of 223.7 million Baht approximately and 266.7 million Baht for the Year Ended 31st December 2011 and 2012 respectively.

Regarding to the above information, the solar power plant business is able to built the high rate of gross profit. At the present the solar power plant business has the minimum rate of profit for more than 70 percent, this is because the solar power plant's cost of sales is still minimal when compare with profit from the sale of energy especially the revenue from the adder with the rate of 8 Baht per unit in comply with government support policy.

However, the company's expense was 234.2 million Baht at year ended 31st December 2011 and 498.9 million Baht at year ended 31st December 2012 respectively. Whereas most of expenses consist of:

(1) The expenses of sales and services were total amount of 131.5 million Baht and 267.3 million Baht at year ended on 31st December 2011 and 2012 respectively. The major expenses concerning employee in the amount of 95.5 million Baht in 2011 and 102.2 million Baht in 2012.

(2) Cost of financial was total amount of 102.7 million Baht and 299.9 million Baht at year ended on 31st December 2011 and 2012 respectively.

(3) Corporate income tax was total amount of 32.6 million Baht and 42.9 million Baht at year ended on 31st December 2011 and 2012 respectively.

From the above factors has resulted in an increase in the company's net profit in the amount of THB 13.9 million and THB 166.1 million or it can be calculated as the net profit in the rate of 2.4 percent and 13.7 percent at year ended on 31st December 2011 and 2012 respectively.

However, if considering the expenses of sales and services, management remuneration and financial cost, it can be seen that the expenses increased in comply with the company's business expansion. Moreover SPC protected the risk of foreign currency volatility by mostly making a contract of FX Forward, although it may cause additional expenses, but it can reduce the financial risk.

The most of revenue of the company's consolidated financial statement organizing are from EPC sub contract construction that operated to SPC's subsidiary companies, the revenue from EPC services was considered as the related transactions and in accordance with accounting standard. Such transaction will be cut out of the consolidated financial statement. However, However, SPC's corporate income tax would be paid individually regarding to each company financial

statement hence, when the company organizes a consolidated financial statement, the revenue from EPC would be omitted while the expenses from corporate income tax would be recorded into the company's consolidated profit and loss statement. Currently the company is constructing solar power plant, which might affect the sales revenue. However, when these solar power plants commence commercial operation, the company has estimated that the income stream in the long run would be worth the investment.

At year ended on 31st December 2011 and 2012 the company has total assets in the amount of 5,201.2 million Baht and 13,021.7 million Baht respectively, which consists of; land building and equipments in the amount of THB 4,070.8 million and 11,147.9 million for year ended on 31st December 2011 and 2012 respectively, this can be calculated as 173.8 percent of increasing, most of land building and equipments consist of assets from SPC's solar power plant.

At year ended on 31st December 2011 and 2012 the company has total liability of 4,056.7 million Baht and 10,463.2 million Baht respectively. The company has found source of funds for fixed asset investment and to be revolving fund from long-term loans of financial institutions in order to speed up the investment of solar power plant, this is resulted in the ratio of debt with the shareholders, it was the rate of 3.54 times and 4.09 times for year ended on 31st December 2011 and 2012 respectively. However if considering the ratio of interest bearing debt with the ratio of shareholders, it can be seen that the rate was at 2.6 times in year 2011 and 3.2 times in year 2012.

2.3 Analyzing of the overall operations of the company's group

Revenue from sales and services and other revenues

As a result of SPC enlisting in the stock exchange on 28th March 2011, the Company has organized the consolidated Financial Statement since 28th March 2011. Therefore, in the consolidated financial statement Fiscal Year Ended 31st December 2012, there were the revenues from two businesses which are the steel business and solar power plant business, totaling an income of 1,214.3 million Baht. When compared with the result from 31st December 2011, the company had total income of 578.5 million Baht This is 110 percent increasing in income from the revenue recognition of the additional solar power plant projects. The ratio of revenue from sales and services of the Steel Business and Solar power plant business in Year Ended on 31st December 2011 of each business was 24.0 percent and 63 percent respectively. The increasing revenue from the solar power plant business consists of revenue from sales of electricity.

The company's revenue structure at year ended on 31st December 2010, 2011 and 2012 can be summarized as follows:

Revenue structure	Financial statement separated by business						Consolidated statement***		Consolidated statement**	
	Year Ended 31-Dec-2010		Year Ended 31-Dec.-2011		Year Ended 31-Dec-2012		Year Ended 31-Dec-2011		Year Ended 31-Dec-2012	
	Value (Million ฿)	%*	Value (Million ฿)	%*	Value (million ฿)	%*	Value (Million ฿)	%*	Value (Million ฿)	%*
1.Solar Power Plant Business										-
1. Revenue from Sale of Electricity	SPC was not listed in stock exchange						275.10	46.92	809.70	63.50
2.Revenue from Services	through reverse takeover yet						-	-	99.90	7.80
3. Other revenues							-	-	59.30	4.60
Total revenue from Solar Power Plant Business							275.10	46.90	968.90	76.00
(2) Steel Business										
1. Revenue from Sales	145.10	45.90	175.90	52.90	193.60	63.20	175.90	30.01	193.60	15.20
Coated Steel Sheet – No Colour	96.20	30.40	175.90	52.90	193.60	63.20	175.90	30.01	193.60	15.20
Other products	48.90	15.50	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Revenue from Installation	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.30	127.60	21.76	111.10	8.70
3. Other revenues	4.80	1.50	8.20	2.50	1.80	0.60	7.70	1.31	1.80	0.10
Total Revenue from Steel Business	316.20	100.00	332.65	100.00	306.50	100.00	311.20	53.10	306.51	24.00
Total Revenue	316.20	100.00	332.70	100.00	306.50	100	586.30	100.00	1,275.40	100.00

Cost and gross profit

In the Year Ended on 31st December 2011 and 2012, the cost of sales increased in both of Solar Power Plant Business and Steel Business. The cost of sales and services from both businesses was total 305.5 million baht and 567.6 million baht respectively which can be calculated as 85.5 percent of increasing when compare with The year ended on 31st December 2011. However, the cost changing of sales and sales and installation very in accordance with sales volume and changing of the business growth including an effect of volatility from metal prices which is the major raw material of Steel Business. Most of the cost of sales from Solar Power Plant Business is depreciation of the operating assets, and the OMM cost of the Solar Power Plant but it is in minimal ratio when compare with the cost of sales from Steel business.

In the year ended 31st December 2011 and 2012, The Company has the rate of gross profit from sales in the total amount of 47.2 percent and 53.3 percent respectively. The company equivalent of 12.9 percent and 53.3 percent increase respectively when compare with the year ended 31st December 2011. However the increasing of gross profit at year ended 31st December 2012, the company's revenue is from the adding of 9 solar power plants, this is result in a high rate of gross profit.

Transactions (Unit : Million Baht)	SPCG (after deduct the related transaction)	SSR	36 Solar Farm Projects (COD : 9 projects)
Revenue from Sales and Services	1,214.4	302.7	809.7
After cost of sales and services	(567.6)	(266.7)	(246.4)
Gross profit	647.7	36.0	563.3
The ratio of gross profit	53.3%	11.9%	69.6%
Net profit	166.1	0.5	253.7
The ratio of net profit	13.4%	0.2%	31.3%
EBITDA	589.3	6.1	600.0
EBITDA margin	48.5%	2.0%	74.1%

Cost of Sales and management and executive's remuneration

In year ended 31st December 2011 and 2012 the expenses of sales and management including the executive's remuneration is total amount of THB 131.5 million and THB 267.3 million respectively. Equivalent to 103.3 percentage increase when compare with the year ended 31st December 2011 due to the year ended 31st December 2012, the company increased in revenue recognition of sales and management. Most of the costs concerning employees and executive that was recruited more to support the expansion and investment of the solar power plant. Moreover there was the cost from acquisition of capital for solar power plant development that needed to be immediately record as cost for example; an expenses of financial consult, legal consult etc even though the project is still not yet commercial operate.

Net profit (loss)

For year ended 31st December 2012, the company's net profit regarding to the consolidated financial statement in the total amount of 166.1 million Baht. Equivalent to a 1,086.4 percent increase when compared with year 2011 that the company had 14 million Baht of net profit. This is because during year 2012 there were four solar power plant started to commercial operate and sale electricity, there were 9 projects in total.

However, the project that started to sell electricity is the project under the subsidiary company whereas the company holds 51-70 percent of the shares; this ratio included an interest of the shareholders who has no controlling power. Moreover the projects that is constructing and developing without revenue gain, this is subject to record of expenses at the beginning of development as the expenses of the company and its subsidiary, it is value of 137.5 million Baht in 2012. The company holds 100 percent shares of the developing project except the project that operated via SPA. Undertaking of all amount of the expenses during the period before commencing commercial operation is result in net profit after interest of stakeholders who has no controlling power, it is only 39 million baht at the end in 2012 which is better than 2011, the company has lost 11.8 million baht.

2.4 Analyzing of the Financial Position of the company's group

Asset overview

In year ended 31st December 2011 and 2012 the company has assets in total is THB 5,201.5 million and THB 13,021.7 million respectively. Equivalent 150.36 percentage increase when compared with year 2011. An overall asset has increased by leaps and bounds due to the company has asset recognition increase from commencing commercial operation of the solar power plant, the majority asset that used for the solar power plant business mostly are ; solar cell, power inventor and land .

Assets quality

Account receivable and note receivable: In year ended 31st December 2011 and 2012, the company has Account receivable and note receivable in net total is 171.8 million Baht and 584.4 million Baht respectively or equivalent of 240.2 percentage increases when compared with year 2011. However the significant increasing of Account receivable and note receivable due to the company has an increasing in Account receivable from steel business and solar power plant, moreover the number of this Account receivable have related business with the company in year 2012 in the total amount of 232 million Baht which was advanced payment to the sub contractor of the solar power plant during the year in the total amount of 23 projects whereas JPEN Company limited is such sub contractor (please consider the details mentioned under topic "Related Transactions)

Net Inventory : In year ended 31st December 2011 and 2012, the company has inventory in the total amount of 29.5 million Baht and 54.9 million Baht respectively or equivalent of 86.1 percent increase when compared with year 2011, mostly are the products from steel business.

Cost of Investment

Regarding to the consolidated financial statement at year ended 31st December 2011 and 2012, the company has fixed asset; land, building and equipments total net is 4,070.9 million Baht and 11,147.9 million Baht respectively or equivalent of 173.8 percent increase when compared with year 2011. The significant increasing of land, building and equipments are from the solar power plant business and land with land adjustment. In year 2013 the company still has the cost of investment in fixed asset consecutively due to the construction investment in the rest of 36 projects of solar power plant.

Source of fund

Total liability: the consolidated financial statement of year ended 31st December 2011 and 2012 , the company's total liability in the amount of 4,056.7 million Baht and 10,463.2 million Baht respectively or equivalent to a 157.9 percent increase when compared with year 2011. The company has liability from the solar power plant business significantly increase at year ended 31st December 2012, this is because the company is during the investment of solar power plant construction whereas the majority liability are account payable of asset; account payable from equipments purchasing and solar power plant construction is in the amount of 1,879 million Baht. Moreover as at 31st December 2012, the company has short-term loan and long-term loan from financial institutes for solar power plant construction and to be a revolving fund in the total amount of 6,967.3 million Baht, at the same time the liability from steel business is in the total amount of 53.2 million Baht which is not big amount and mostly are current liability of business.

Shareholder equity: the consolidated financial statement of year ended 31st December 2011 and 2012, the company has ratio of shareholder in the amount of 1,144.5 million Baht and 2,558.5 million Baht respectively or equivalent to 123.5 percent increase when compared with year 2011, this is because the increase in shareholder after issuing new ordinary share sell to general public on 24th February 2012 in the amount of 60 million shares, 21 baht par value, total funding is THB 1,260 million and it was THB 1,162.8 million after deduct the related cost. The comapnt has recognition of share premium from merger and requisition in the amount of THB 89.0 million which is recorded after reverse takeover of SPC, this has made significant change for shareholder.

Appropriateness of capital structure: the consolidated financial statement of year ended 31st December 2011 and 2012, the ratio of liability towards shareholders is 4.09 times, it increased due to a project finance long-term loan for investing in construction and equipments for solar power plant project. After the construction has been done there will be no increasing of liability in investment. If the company has turnover as expected, this will affect decreasing of the ratio of liability towards shareholders. Moreover the company issued 279,999,581 units of the share warrant, one issue of the share

warrant per 1 ordinary share at the par value of 1 Baht , which will be due on 2nd March 2015, after this the company has increasing in capital total amount of 280 million Baht (in the even of the share warrant holder buy the new ordinary share in all units), this will make increasing in the capital structure from the shareholders.

In year 2012, the company's committee has approved in the principle to analyze funding alternative for organizing the appropriate financial structure of the company and able to decrease the cost of finance as well as liquidity in management by analyzing financial tools for example setting up infrastructure fund, issuing debenture or others funding methods etc. the management team of the company is considering and analyzing in details.

Liquidity

Cash flow the consolidated financial statement of year ended 31st December 2011 is SPC's and its subsidiary companies consolidated financial statement for comparison with the consolidated financial statement of year ended 31st December 2012 regarding to accounting standard concerning reverse takeover. In year 2011 the company's cash flow increased in total amount of THB 226.4 million net and decreased in total amount of THB 239.8 million in year 2012, this is because of using the capital in the solar power plant business.

2.5 Analyzing of the overall operation and financial position of each business

After indirectly listing in the Stock Exchange of Thailand through the company on 28th March 2011, the company engaged into two businesses consist of; solar power plant business operated by SPC which is the company's subsidiary and steel business operated by the company. For more understanding in details of each business, the Analysis of overall operation the Company's Financial Position is divided as follows:

2.5.1 Solar power plant business

(1) Table of Summary of the Financial Statements of SPC

Balance sheet – Solar Power Co.,Ltd

Transactions	Audited statement for the year ended 31-Dec-2011		Audited statement for the year ended 31-Dec-2012	
	Million Baht	%	Million baht	%
Current asset				
cash and cash equivalents	266.36	17.28	25.72	0.59
Accounts Receivable	58.82	3.82	310.80	7.11
Inventory	15.22	0.98	25.04	0.57
Other current assets	14.41	0.94	0.30	0.01
Total current assets	354.81	23.02	361.86	8.27
Non-current asset				
Loan to subsidiary company	-	-	12.75	0.29
Capital in subsidiary company	1,111.06	72.09	3,875.80	88.60
Land Building and Equipments	56.59	3.67	89.97	2.06
Intangible asset	0.57	0.04	0.72	0.02
Other Non-current assets				
Pledged Deposits by Guarantee Obligation and Restriction	0.07	0.01	-	-
Other Non-Current assets	18.05	1.17	33.15	0.76
Total Non-Current Assets	**1,186.34**	**76.98**	**4,012.38**	**91.73**
Total Assets	**1,541.15**	**100.00**	**4,374.25**	**100.00**

Transactions	Audited statement for the year ended 31-Dec-2011 (by business)		Audited statement for the year ended 31-Dec-2012 (by business)	
	Million Baht	%	Million baht	%
Current liabilities		-		-
Short-term loan from financial institutes	493.24	32.00	1,170.51	26.76
Creditor of construction materials	320.27	20.78	1,235.02	28.23
Loan from related person	-	-	37.50	0.86
Current Portion of Long Term Loans	1.62	0.11	3.97	0.09
Current Portion of liabilities under financial lease agreement	1.87	0.12	1.96	0.04
Other Current liabilities				
Other Current liabilities	7.06	0.46	41.00	0.94
Total Current liabilities	**824.06**	**53.47**	**2,489.96**	**56.92**
Provision for employee benefit	1.42	0.09	1.20	0.03
Long-term loan	8.15	0.53	20.99	0.48
Liabilities under financial lease Agreement	3.78	0.25	1.83	0.04
Ordinary shares in the subsidiary companies, Pending for buy back	185.17	12.01	166.91	3.81
Other Non-Current Liabilities	0.29	0.02	0.29	0.01
Total Non-Current Liabilities	**198.81**	**12.90**	**191.22**	**4.37**
Total Liabilities	**1,022.87**	**66.37**	**2,681.18**	**61.29**
Shareholder's Equity				
authorized capital				
45,000,000 Ordinary shares of THB 10.00 each	450.00	29.20	1,500.00	34.29
Issued and Paid up capital				
45,000,000 Ordinary shares of THB 10.00 each	450.00	29.20	1,500.00	34.29
Earned surplus	68.28	4.43	193.06	4.41
Total Shareholder's Equity	**518.28**	**33.63**	**1,693.06**	**38.71**
Total Liabilities and Shareholder's Equity	**1,541.15**	**100.00**	**4,374.25**	**100.00**

Income statement of the Company and its Subsidiary Companies

Transactions	Audited statement for the year ended					
	31-Dec-2011 (by business)		31-Dec-2012 (by business)		31-Dec-2012 (subsidiary companies)	
	Million baht	%**	Million baht	%**	Million baht	%**
Reveue						
Revenue from Sales and Services	631.13	98.97	1,623.28	99.30	-	-
Revenue from electricity sales	-	-	-	-	809.68	95.61
Other revenues	6.58	1.03	11.41	0.70	37.18	4.39
Total Revenue	**637.72**	**100.00**	**1,634.69**	**100.00**	**846.86**	**100.00**
Cost						
Cost of Sales and Services	483.87	75.88	1,376.46	84.20	246.42	29.10
Cost of Management	41.51	6.51	59.83	3.66	147.03	17.36
Total Cost	**525.38**	**82.39**	**1,436.29**	**87.86**	**393.45**	**46.46**
Earning before financial cost and income tax	112.33	17.61	198.40	12.14	453.41	53.54
Financial Cost	14.41	2.26	33.71	2.06	199.30	23.53
Earning before corporate income tax	97.92	15.35	164.69	10.07	254.11	30.01
Corporate income tax	30.20	4.74	39.91	2.44	0.41	0.05
Net Profit (loss) period	67.72	10.62	124.78	7.63	253.71	29.96

Note * Consisting of the revenue from electricity sale, Revenue from Adder and other revenues.

(1.2) Analyzing of the Operation Result of the Solar power plant business

The company has analyzed overall operation of solar power plant business by majority considering SPC's financial statement and its subsidiary companies, this is because the company operates all solar power plants business via SPC.

(1.2.1) Revenue from Solar power plant business

(A) Revenue from sales

The Revenue from Solar power plant business comes from the business as follows:

Investment and development of Solar power plant operated by SPC's subsidiary produces 2 sources of income which are; income from electricity sales and income from price increase in adder. Which is recorded as the revenue from sales

Revenue from electricity sales Such income comes from the electricity purchase agreement with the Provincial Electricity Authority and also the revenue from price increase in adder in the rate of 8 baht per Kilowatt (KWh) for the period of 10 years commencing from the date of commercial operation of Korat 1 commenced commercial operation and started to generate and sell electricity to PEA on April 21st 2010. Korat 1 has been a model project for developing the rest of projects until its success, the successful projects are; Sakon Nakorn1, Nakorn Panom1, Korat2, Loei1, Khon Kaen1, Korat3, Korat4 and Korat7, these projects gradually commenced commercial operation on February 9th 2011, April 22nd 2011, September 13th 2011, September 15th 2011, February 15th 2012, March 9th 2012, May 14th 2012 and May 30th 2012 repectively. In the year ended December 31st 2011 and 2012, SPC has the revenue from electricity sales in the amount of THB 312.8 million and THB 809.7 million or equivalent to 98.7 percent and 95.0 percent of the total revenue respectively.

ลำดับ	ชื่อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	จังหวัดที่ตั้งโรงไฟฟ้า	ทุนจดทะเบียน	การลงทุนของ SPC	สัญญาลงวันที่	COD[1]
1	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช1) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	280,000,000	59%	15 พ.ค. 2552	21 เม.ย. 2553[2]
2	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร1) จำกัด	5.88	สกลนคร	189,000,000	51%	19 มิ.ย. 2552	9 ก.พ. 2554[2]
3	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม1) จำกัด	5.88	นครพนม	189,000,000	51%	18 มิ.ย. 2552	22 เม.ย. 2554[2]
4	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช2) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	189,000,000	56.%	27 ก.ค. 2552	13 ก.ย. 2554[2]
5	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย1) จำกัด	5.88	เลย	189,000,000	56%	29 ก.ค. 2552	15 ก.ย. 2554[4]
6	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น1) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	195,000,000	70%	28 ก.ค. 2552[3]	15 ก.พ. 2555[1]
7	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช3) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	162,500,000	60%	8 ม.ค. 2553	9 มี.ค 2555[1]
8	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	175,000,000	60%	8 ม.ค. 2553	14 พ.ค. 2555[2]
9	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	162,500,000	60%	8 ม.ค. 2553	30 พ.ค. 2555[2]
10	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 5) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	15 ม.ค. 2556[1]
11	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 8) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	15 ม.ค. 2556[1]
12	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 9) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	16 ม.ค. 2556[1]
13	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น3) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	17 ม.ค. 2556[1]
14	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น4) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	17 ม.ค. 2556[1]
15	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น5) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	18 ม.ค. 2556[1]
16	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น8) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	18 ม.ค. 2556[1]
17	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 6) จำกัด	5.88	นครราชสีมา	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	ก่อสร้างเสร็จแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมเชื่อมโยง
18	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น2) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
19	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์1) จำกัด	5.88	บุรีรัมย์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
20	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์2) จำกัด	5.88	บุรีรัมย์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
21	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น7) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
22	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (อุดรธานี1) จำกัด	5.88	อุดรธานี	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
23	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม2) จำกัด	5.88	นครพนม	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
24	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (หนองคาย1) จำกัด	5.88	หนองคาย	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
25	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (บุรีรัมย์3) จำกัด	5.88	บุรีรัมย์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
26	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สกลนคร2) จำกัด	5.88	สกลนคร	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
27	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์3) จำกัด	5.88	สุรินทร์	157,500,000	100%	11 มี.ค. 2553	
28	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (นครพนม3) จำกัด	5.88	นครพนม	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
29	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย2) จำกัด	5.88	เลย	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	จัดหาที่ดินแล้ว อยู่ระหว่างการเริ่มพัฒนา
30	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น6) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
31	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น10) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
32	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น9) จำกัด	5.88	ขอนแก่น	157,500,000	100%	11 มี.ค. 2553	
33	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์1) จำกัด	5.88	สุรินทร์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	อยู่ระหว่างจัดหาที่ดิน
34	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์2) จำกัด	5.88	สุรินทร์	157,500,000	100%	8 ม.ค. 2553	
35	บริษัท เอเจ เทคโนโลยี จำกัด[5]	3.00	ลพบุรี	75,000,000	75%	18 ส.ค. 2554	ก่อสร้างเสร็จแล้ว อยู่ระหว่างเตรียมเชื่อมโยง
36	บริษัท ทิพยนารายณ์ จำกัด[6]	3.00	ลพบุรี	75,000,000	100%	18 ส.ค. 2554	

Engineering Procurement Construction: (EPC)

SPC has begun providing EPC services to SPC's subsidiaries since 2009 in the establishment of Korat 1 and gradually gives EPC service to other projects. As a result, in the year ending December 31st 2011 and 2012, SPC's income from EPC were 603.2 million Baht and 1,551.2 million Baht respectively. The increase in income was from the growth of each solar energy power plant projects that are gradually being built. However if considering to SPC's financial statement, income from EPC will not be shown as income but deducted from the consolidated financial statement because currently SPC gives EPC services only to SPC's own subsidiaries.

Operation, Maintenance, and Monitoring Services (OMM) SPC provides OMM to its subsidiaries which began the operation of OMM services in 2010 for the project of Korat 1 and has arranged OMM services in succession to other projects commercially operating afterwards. Consequently, the year-end, 31 December 2011 and 2012, SPC earned incomes from OMM services which were THB 27.9 million and THB 69.8 million respectively. Such incomes have grown relating to the number of solar power plants which operated commercially 5 projects in the year ending 31 December 2011 and 9 projects in the year ending 31 December 2012. However, in case of considering the consolidated financial statement, the revenue of OMM services would not appear on the total revenue due to the eliminated list in the consolidated financial statement as SPC currently provides OMM services to its whole subsidiaries.

Revenue from Selling Solar Panels is to sell the solar panels to its subsidiaries in the year ending 31 December 2012 which had revenue of THB 2.2 million.

Other Revenues Other revenues consisted of interest received, profits from selling a stock investment, and other income sources. In the year ending 31 December 2011 and 2012, SPC had other incomes of THB 6.6 million and THB 11.4 million or in the proportion of 1.0 percent and 0.7 percent of the total revenue of SPC consecutively.

The Details of SPC's Revenue Structure

	Revenue Structure	The Year Ending 31 December 2010		The Year Ending 31 December 2011		The Year Ending 31 December 2012	
		Value (Million Baht)	Percent	Value (Million Baht)	Percent	Value (Million Baht)	Percent
Consolidated Financial Statement of SPC	1 - Solar Power (Korat 1) Co., Ltd.**	73.1	85.8	103.1	32.5	106.8	12.5
	2 - Solar Power (Sakon Nakhon 1) Co., Ltd.**	-	-	86.1	27.2	101.1	11.9
	3 - Solar Power (Nakhon Phanom 1) Co., Ltd.**	-	-	63.9	20.2	99.8	11.7
	4 - Solar Power (Korat 2) Co., Ltd.**	-	-	32.3	10.2	107.1	12.6
	5 - Solar Power (Loei 1) Co., Ltd.***	-	-	27.4	8.6	97.2	11.4
	6 - Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd.***	-	-	-	-	89.4	10.5
	7 - Solar Power (Korat 3) Co., Ltd.***	-	-	-	-	85.2	10.0
	8 - Solar Power (Korat 4) Co., Ltd.***	-	-	-	-	63.5	7.4
	9 - Solar Power (Korat 7) Co., Ltd.***	-	-	-	-	59.6	7.0
	Total Revenue of the Business of Solar Power Plant Investment and Development	73.1	85.8	312.8	98.7	809.7	95.0
	Sales Revenue of Solar Panels	9.1	10.7	-	-	-	-
	Total Sales Revenue	**82.2**	**96.5**	**312.8**	**98.7**	**809.7**	**95.0**
	Service Revenue	**1.6**	**1.9**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Other Revenues*	**1.4**	**1.6**	**4.2**	**1.3**	**43**	**5.0**
	Total Revenue	**85.2**	**100**	**317**	**100**	**852.7**	**100**
Separate Financial Statement****	Revenue of the Business of Engineering, Procurement, and Construction Services (EPC)	267.9	-	603.2	-	1,551.2	-
	Revenue of the Business of Operation, Maintenance, and Monitoring Services (OMM)	5.9	-	27.9	-	69.8	-

Note * Other revenues includes Interest Received, Profits from Selling a Stock Investment, and Other Income Sources.

** Percent of Revenue from Sale of Electric Power

(1.2.2) Costs and Expenses of Sales and Administration

(A) Cost of Sales, Cost of Services, and Gross Profits

Cost of Sales and gross profits from sales: The major cost of sales of SPC are the depreciation of assets concerning the operation and the cost of Operation, Maintenance, Monitoring services (OMM) of solar power plants. The depreciation of solar panels and inverters is considered as the major proportion of cost of sales. SPC initially earned revenues from the business of solar power plants since the project of Korat 1, which was the first project of SPC, commercially operated. Therefore, in the year ending 31 December 2011 and 2012, SPC had the cost of sales of THB 74.1 million and THB 166.27 million or 23.72 percent and 20.53 percent of total revenue consecutively. Nevertheless, The cost of sales increased as SPC commercially operated the project of Korat 1 in 2010, the project of Sakon Nakhon 1, Nakhon Phanom 1, Korat 2, and Loei 1 in 2011, as well as the project of Khon Kaen 1, Korat 3, Korat 4, and Korat 7 in 2012 resulting in recognizing the depreciation of 9 SPC's projects as the cost of sales. Moreover, this included the cost of OMM services which mainly was engineering salaries. As a result, SPC had the gross profits from selling the electric power averagely of 76.28 percent and 79.47 percent successively in the year ending 31 December 2011 and 2012 in order.

(B) Cost of Operations

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total operating costs of SPC were THB 64.2 million and THB 201.9 million or 20.3 percent and 23.7 percent of total revenue respectively, which was the percent change of increase of 214.5 percent in comparison to the year ending 31 December 2011. An increase in operating costs was caused by SPC having the more commercial operations of projects. In the year ending 31 December 2010, SPC had only 1 project which commercially operated in comparison to the year ending 31 December 2011 that SPC started 5 projects commercially operating, that is, Korat 1, Sakon Nakhon 1, Nakhon Phanom 1, Korat 2, and Loei 1. Moreover, the company started more 4 projects, which were Khon Kaen 1, Korat 3, Korat 4, and Korat 7 in 2012. Therefore, in the year ending 2012, the total number of operated projects were 9 projects which the major operating costs were consisted of the expenditure of staff and legal advisory fees.

(C) Cost of Finances

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total cost of finances of SPC were THB 86.1 million and 232.4 million or 27.2 percent and 27.25 percent of total revenue consecutively which was the percent change of increase of 169.9 percent in comparison to the year ending 2011. The increase of such financing cost was divided into the interest paid continuously increasing as SPC gradually started taking loans to construct the solar power plants which the cost of operations was under conditions of contract between shareholders of SPC, IFC, and EFE and the approximate rate of interest paid under terms of payment that SPC had Call Options and Put Options to EFE and IFC for the projects of Korat 1, Nakhon Phanom 1, and Sakon Nakhon 1.

(1.2.3) Net Profit (Loss)

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the net profits (loss) of SPC were THB 16.5 million and THB 165.1 million and the net profits (loss) of shareholders of its head office were THB 9.3 million and THB 38.3 million in the ratio of 5.3 percent and 19.3 percent in order. Although in the year ending 31 December 2011 the revenue from selling electric power increased since SPC commercially operated 5 projects of the solar power plant project, SPC had a THB 21 million exchange rate loss or in the ratio of 6.7 percent of total revenue and the increase of financing costs of THB 102.3 million or in the ratio of 32.7 percent of total revenue. In 2012, SPC started 4 more projects causing the increase of revenue recognition to be 9 projects and led to the increase of financing costs of THB 232.4 million or in the proportion of 27.2 percent of total revenue. Nevertheless, SPC reduced the exchange rate fluctuation risks by means of Transacting FX Forward. Despite its reduction of exchange rate fluctuation risk , SPC acknowledged the net profits(loss) from the unreal exchange rate of an income statement for each period. This caused the mild fluctuation of net profits (loss) of SPC.

(1.3) Financial Position Analysis of the Solar Power Plant Business

The company has conducted the financial position analysis of the solar power plant business through the financial statement of SPC and its subsidiaries mainly since the company has operated the entire business of solar power plants through SPC.

Financial Structure -- Solar Power Company Limited

List	Audit of Financial Statements in the Year Ending			
	31 December 2011 (Total Financial Statement*)		31 December 2012 (Total Financial Statement*)	
	Million Baht	Percent**	Million Baht	Percent**
Current Assets				
Cash and Cash Equivalents	33.00	0.67	297.20	2.37
Investments in Trading Securities	263.60	5.30	0	-
Available-for-Sale Securities	-	-	0	-

List	Audit of Financial Statements in the Year Ending			
	31 December 2011 (Total Financial Statement*)		31 December 2012 (Total Financial Statement*)	
	Million Baht	Percent**	Million Baht	Percent**
Trade Accounts Receivable	98.90	1.99	169.10	1.35
Merchandise Inventory	9.50	0.19	25.00	0.20
Other Current Assets				-
Advance Payment of Construction Equipments	-	-		-
Input Tax waiting Invoice	-	-		-
Revenue Department Receivable	106.30	2.14	251.60	2.01
Other Current Assets	12.20	0.25	274.20	2.19
Total Current Assets	**523.50**	**10.54**	**1,017.10**	**8.12**
Non-Current Assets				
Loans to Directors				
Loans to its Subsidiaries				
Capital Investment in its Subsidiaries				
Properties Buildings and Equipments	3,955.60	79.62	10,819.70	86.43
Assets along the way	206.50	4.15	223.60	1.79
Advance Payments to Contractors and Constructions	41.50	0.83		-
Earnest Money in Properties	15.50	0.31		-
Intangible Assets	0.60	0.01	5.00	0.04
Other Non-Current Assets				-
Collateralized deposits with usage limits	168.30	3.39	293.30	2.34
Inverter Warranties with Deferred Debit	51.50	1.04	126.10	1.01
Withholding Tax	2.30	0.05		-
Other Non-Current Assets	2.90	0.06	33.70	0.27
Total Non-Current Assets	**4,444.70**	**84.46**	**11,501.40**	**91.88**
Total Assets	**4,968.20**	**100.00**	**12,518.50**	**100.00**
Current Liabilities				
Short-Term Loans from Financial Institutions	493.20	9.93	1,170.50	9.35
Construction and Construction Material Payables	116.50	2.34	181.80	1.45
Loans from Related Parties	-	-	37.50	0.30
Accounts Payable of Assets	621.30	12.51	1628.10	13.00
Portions of Loans due within one year	231.50	4.66	725.60	5.79
Liabilities under Finance Lease due within 1 year	1.80	0.03	1.90	0.02
Other Current Liabilities				-
Accrued Corporate Income Tax Payable	-	-		-
Accrued Expense	55.90	1.13	31.00	0.25
Accrued Interest	10.60	0.21	1.20	0.01
Other Current Liabilities	13.20	0.27	80.80	0.65
Total Current Liabilities	**1,544.00**	**31.08**	**3,858.40**	**30.82**
Non-Current Liabilities				-
Provision for Employee Benefit	1.40	0.03	1.20	0.01
Long Term Loans	2,213.90	44.56	6,241.70	49.86
Liabilities under Finance Lease	3.80	0.08	1.80	0.01
Redemption of Ordinary Shares in its subsidiaries	86.50	1.74	65.30	0.52

List	Audit of Financial Statements in the Year Ending			
	31 December 2011 (Total Financial Statement*)		31 December 2012 (Total Financial Statement*)	
	Million Baht	Percent**	Million Baht	Percent**
Put Options of Ordinary Shares in its subsidiaries	98.7	1.99	101.6	0.81
Other Non-Current Liabilities	0.3		0.3	0.00
Total Non-Current Liabilities	2,404.60	48.40	6,411.90	51.22
Total Liabilities	**3,948.60**	**79.48**	**10,270.30**	**82.04**
Shareholders' Equity				-
Registered Capital				-
45,000,000 Ordinary Shares, at the par value of THB 10 per share	450	9.06		-
Issued and Paid-Up Capital				-
45,000,000 Ordinary Shares, at the par value of THB 10 per share	450	9.06	1500	11.98
Less Accounts Receivable for Stocks				
	-	-		-
UnRealized Gain in Available-for-Sale Securities	-	-		-
Unrealized Gain in Available-for-Sale Securities - Subsidiaries	-	-		-
Other Elements of Shareholders' Equity	(8.6)	(0.17)		-
Accumulated Proftis	(9.4)	(0.20)	24.3	0.19
Total Shareholders' Equity of Headquarter	432	8.69	1,524.30	12.18
Actuarial Gain and Loss in Subsidiaries	587.6	11.83	723.90	5.78
Total Shareholders' Equity	**1,019.60**	**20.5**	**2,248.20**	**17.96**
Total Liabilities and Shareholders' Equity	**4,968.20**	**100**	**12,518.50**	**100.00**

(A) Asset Overview

The total assets of solar power plant business are mainly invested in the fixed assets , most of which are the assets of solar power plants, such as, solar panels, inverters, and properties. In the year ending 31 December 2011 and 2012, SPC had the total assets worth THB 4,968.2 million and THB 12,518.5 million consecutively or the percent of increase of 151.9 percent in comparison to year 2011. The causes of change in total assets were to invest in its subsidiaries in order to mostly develop 29 projects which gradually started the constructions of solar power plants. In 2012, 4 more projects were completely constructed and were able to operate commercially. The remaining projects are expected to be completed by 2013.

(B) Current Assets

Accounts Receivable In the year ending 31 December 2011 and 2012, The total accounts receivable of SPC were THB 98.9 million and THB 169.1 million successively or the percent of change increasing over 70.9 percent compared to year 2011. However, the total accounts receivable was the Provincial Electricity Authority (PEA) which increased from the commercial operations of SPC's solar power plants. In the year ending 31 December 2010, SPC started its commercial operation, that is, Korat 1 and in the year ending 31 December 2011, SPC was able to operate 4 more projects, totaling 9 projects, which led to bill the electric power from PEA increasingly. Considering the debt collection capabilities of the company in the year ending 31 December 2011 and 2012 shows that the debt collection period was averagely 112 days and 75 days respectively.

(C) Other Current Assets

In the year ending 31 December 2011 and 2012, SPC had the total of other current assets of THB 118.5 million and THB 525.8 million in order or the percent of change increasing of 343.7 percent in comparison to year 2011. The major other current assets were Revenue Department receivable that was a Value Added Tax (VAT on purchases) of the solar power plant constructions and it would decrease gradually by income tax deduction for VAT on electrical sales. Additionally, the input tax awaiting tax invoice is a list waiting for tax invoice when the company has received the tax invoice deducted to be the input tax.

(D) Non-Current Assets

Non-current assets refer to properties, buildings, and equipment-net, including the assets relating to the solar power plants which are comprised of the construction in progress, solar panels, inverters, and properties. In the year ending 31 December 2011 and 2012, SPC had properties, buildings, and equipment-net worth THB 3,955.6 million and THB 10,819.70 million or the percent of change increasing of over 173.5 percent in comparison to year 2011 and had the assets under construction of THB 206.5 million and THB 223.6 million in year 2011 and 2012 in order.

Properties, Buildings, and Equipment-Net Separated for Each Projects In the Year Ending 31 December 2011 and 2012 summarized as follows:

Year	SPC	Korat 1	Sakon Nakhon 1	Nakhon Phanom 1	Korat 2	Loei 1	Khon Kaen 1	Korat 3	Korat 4	Korat 7	Total
2010	41.6	688.6	548.6	486.7	31	-	-	-		-	1,796.50
2011	56.6	666.1	546.9	574.1	590.9	572.4	67.3	473.2	143.7	101.7	3,792.90
2012	89.9	642.3	527.1	555	571.5	553	594.6	573.1	610.9	557.4	5,274.80

(E) Other Non-Current Assets

In the year ending 31 December 2011 and 2012, other non-current assets were worth THB 225 million and THB 693.7 million consecutively or the percent of change increasing over 208.3 percent compared to 2011.

The collateralized deposits with usage limits were used as current and saving deposits with payment terms and conditions as well as the withdrawal process for specific objectives under the Cash Management Agreement made with the payable of financial institutions. As a result, in the year ending 31 December 2011 and 2012 the company had those deposits of THB 168.3 million and THB 293.3 million successively or equaled to the percent of change increasing of over 74.3 percent in comparison to year 2011 which is subject to conditions of commercial banks.

(F) Sources of Capital -- Debt

Total Debt

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total debt of SPC's solar power plant business was THB 3,948.6 million and THB 10,270.3 million severally or equaled to the percent of change increasing of 160.1 percent compared to year 2011 changing in accordance with the development of solar power plants.

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the amount of accounts payable was THB 621.3 million and THB 1,628.1 million or was equivalent to the percent of change increasing of over 162 percent compared to year 2011 changed to the development of solar power plants.

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the long-term loans from financial institutions were THB 2,445.4 million and THB 6,967.3 million in order or equaled to the percent of change increasing of 184.9 percent in comparison to year 2011. The increase in the amount of long-term loans from the financial institutions was caused from the loan drawdown gradually for investing in the constructions of the solar power plant projects of SPC and being the working capital of its business. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had 5 projects of outstanding debt from the long-term loans, which were Korat 1, Sakon Nakhon 1, Nakhon Phanom 1, Korat 2, and Loei 1. Besides, there were 4 more projects, which were Khon Kaen 1, Korat 3, Korat 4, and Korat 7 respectively.

Accounts Payable

The accounts payable was money the company owed the cost of construction equipments for the solar power plants. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the amount of accounts payable was THB 621.3 million and THB 1,628.1 million successively or equaled to the percent of change increasing of over 162 percent compared to year 2011. The amount of accounts payable increased as SPC ordered the construction equipments for the solar power plants which were mainly solar panels. The accounts payable of solar panels was at the rate of 90 percent of total accounts payable.

Loans from Financial Institutions

Summary of Loans from Financial Institutions — Unit: Million Baht

	31 December 2010	31 December 2011	31 December 2012
Short-Term Loans from Financial Institutions	-	493.20	1,170.50
Long-Term Loans from Financial Institutions	408.80	2,477.60	6,967.30
Less Portions of loans due within one year	(460)	(231.40)	(725.60)
Front end fees with a deferred payment	(6.70)	(32.30)	0
Long-Term Loans from Financial Institutions - Net	356.10	2,213.90	6,241.70

In the year ending 31 December 2011, SPC and its subsidiaries took out short-term loans from financial institutions in the total amount of THB 493.2 million. This lending was in form of a 6 month promissory note in order to be a working capital for the business operations and to be investment funds in the projects of Khon Kaen 1, Korat 3, Korat 4, and Korat 7 as well as in 2012 to be capital for the under construction projects.

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the amount of long-term loans from financial institutions was THB 2,213.9 and THB 6,241.7 million successively or was the percent of change increasing of 181.9 percent compared to year 2011.

On 31 December 2012, the company had the long-term loan amount with the bank giving a line of credit. Most of its loans were spent on the construction of solar power plants. However, the details of loan amount and outstanding debt were summarized as follows:

No.	Company Names	Loan Agreement		Production Capacity		Each Bank in Lending Proportions (%)					
		Loan Amount	Date	Megawatts	KBANK	BAY	Thanachart	ICBC	IFC	CTF	Total
1	Solar Power (Korat 1) Co., Ltd.	420,000,000	19 Nove 09	6.12	100.00						100.00
2	Solar Power (Sakon Nakhon 1) Co., Ltd.	441,000,000	18 Oct 10	6.12	100.00						100.00
3	Solar Power (Nakhon Phanom 1) Co., Ltd.	441,000,000	18 Oct 10	6.12	100.00						100.00
4	Solar Power (Korat 2) Co., Ltd.	441,000,000	25 July 11	6.12	23.54	17.67	17.67		27.32	13.80	100.00
5	Solar Power (Loei 1) Co., Ltd.	441,000,000	25 July 11	6.12	23.54	17.67	17.67		27.32	13.80	100.00
6	Solar Power (Khon Kaen 1) Co., Ltd.	455,000,000	14 Nov 11	6.12	40.00	30.00	30.00				100.00
7	Solar Power (Korat 3) Co., Ltd.	512,000,000	3 Feb 12	6.12	30.00	45.00		25.00			100.00
8	Solar Power (Korat 4) Co., Ltd.	517,500,000	3 Feb 12	6.12	30.00	45.00		25.00			100.00
9	Solar Power (Korat 7) Co., Ltd.	487,500,000	3 Feb 12	6.12	30.00	45.00		25.00			100.00

Note * KBANK is Kasikornbank Public Company Limited, IFC is an International Financial Corporation, CTF is Clean Technology Fund administered by World Bank which will fund projects in preserving the environment and climate, BAY is Bank of Ayudhya Public Company Limited, Thanachart is Thanachart Bank Public Company Limited (formerly known as Siam City Bank Company Limited), ICBC is ICBC (Thai) Public Company Limited.

(G) Commitments and Contingent Liabilities

On 31 December 2011, SPC had a commitment with a financial institution for the issuance of a letter of guarantee in the amount of THB 0.1 million and a guarantee obligation of the solar power plant constructions until the projects completed in the amount of THB 1,031.6 million, including the commitments toward other agreements, such as, a construction contract, an advisory agreement, a landfill agreement, a lease agreement for office space, a sale and purchase agreement for land, an interior design services agreement etc., totaling THB 149.8 million. Furthermore, SPC had the commitments whose subsidiaries had to pay for management fee, put and call options, and put option recorded in the financial statement of SPC

(H) Sources of Funds -- Shareholders' Equity

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the shareholders' equity (only those of the majority shareholders) of SPC was THB 432 million and THB 1,524.3 million consecutively or equaled to the percent of change increasing of 252.8 percent compared to 2011. The increase of shareholders' equity was from the increase of SPC's shareholders from a paid-up capital of THB 450 million to THB 1,050 million at the beginning of year 2012 after SPCG that is a parent company raising money from the Stock Exchange on 24 February 2012.

Appropriateness of Capital Structure

In the year ending 31 December 2011 and 2012, SPC had the ratio between total liabilities and shareholders' equity of 3.8:4.6 respectively which tend to increase continuously. A major cause of this in such period was that SPC took out the loans from the financial institutions for investing in the constructions and purchasing major equipments for the solar power plant projects, plus the increase of accounts payable that mostly was the accounts payable of equipments for the solar power plants of SPC. Although SPC increased the capital at that time, the proportion of liabilities was more than this capital increase resulting in the ratio of liabilities to shareholders' equity increasing in order and after the projects operating commercially, such ratio would decrease successively.

In case of considering only the Interest-Bearing Debt of SPC, in the year ending 31 December 2011 and 2012 the ratio of interest-bearing debt to shareholders' equity was 2.8:3.6 in order. Moreover, the cause of increase in that ratio in the year ending 31 December 2011 and 2012 was that SPC had the increase of long-term loans and short-term loans in order to invest in the constructions and purchase the major equipments for the solar power plants as well as to be a working capital for the business.

(I) Liquidity Ratios

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company's liquidity ratios were 0.3 and 0.2 respectively. The ratios was low due to the under constructions of solar power plant projects which led to a high level of accounts payable. Most of accounts payable were the payable of solar power plant equipments, for example, solar panels and inverters etc.

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the interest coverage ratios were 1.7 and 1.8 consecutively. However, at that time SPC invested in the constructions of solar power plants and would recognize revenue after their commercial operations which caused the cash flow from that period operations low. When the projects were started the commercial operations, there would have enough cash to pay off the interest as the projects had a high gross profit margin and high cash flow.

2.1.1 Steel Industry

(1) Performance Analysis of Steel Industry

The company analyzed the performance of steel industry through the separate financial statement mainly as the company has run the steel business on its own.

In order to analyze the performance of steel industry for the year (Separate Financial Statement) in the year ending 31 December 2011 and 2012 are as follows:

Steel Industry	Audited Financial Statements in the Year Ending					
	31 Dec 10 (Separate Financial Statement)		31 Dec 11 (Separate Financial Statement)		31 Dec 12 (Separate Financial Statement)	
	Million ฿	Percent	Million ฿	Percent	Million ฿	Percent
Revenue						
Sales Revenue	145.10	45.90	175.90	52.90	191.60	62.53
Revenue from Sale and Installation	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.28
Others	4.80	1.50	8.20	2.50	3.70	1.19
Total Revenue	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**306.40**	**100.00**
Expenses						
Cost of Sales	123.20	38.90	156.00	46.90	173.70	56.69
Cost of Sales with Installation Services	132.00	41.80	120.60	36.20	93.10	30.38
Selling Expenses	9.60	3.00	8.60	2.60	6.90	2.26
Administrative Expenses	26.80	8.50	26.90	8.10	25.10	8.20
Executive Compensation	10.70	3.40	16.30	4.90	5.70	1.84
Total Expenditure	**302.30**	**95.60**	**328.40**	**98.70**	**304.50**	**99.37**
Profit before Expenses and Corporate Income Tax	**13.90**	**4.40**	**4.20**	**1.30**	**1.90**	**0.63**
Financial Expenses	1.40	0.40	0.70	0.20	0.40	0.13
Profit before Income Tax Expenses	**12.50**	**4.00**	**3.50**	**1.10**	**1.50**	**0.50**
Corporate Income Tax	3.60	1.20	1.70	0.50	1.01	0.33
Net Profit (Loss) For a Period	**8.90**	**2.80**	**1.80**	**0.60**	**0.50**	**0.17**

Note * A percentage of total revenue

(1.1) Sales Revenue

The main revenues of steel industry are consisted of sales revenue and revenue from selling and installation with the details as follows:

(A) Sales Revenue is derived from selling color coated and non-color wave steel sheets and high strength steel purlins. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company earned THB 175.9 million and THB 191.5 million respectively or equaled to the percent of change increasing of 8.8 percent compared to the year ending 31 December 2011.

(B) Revenue from Sale with Installation Services includes revenue from selling non-color and color coated wave steel sheets and high strength steel purlins with the installation services for other projects. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company's revenues from sales and installation were THB 148.4 million and THB 111.1 million successively or equaled to the percent of change decreasing of 25.1 in comparison to the year ending 31 December 2011.

The Details of Revenue Structure of Company

Revenue Structure	Separate Financial Statement					
	In the Year Ending 31 Dec 10		In the Year Ending 31 Dec 11		In the Year Ending 31 Dec 12	
	Value (Million ฿)	Percent*	Value (Million ฿)	Percent*	Value (Million ฿)	Percent*
Steel Industry						
1. Sales Revenue	145.10	45.90	175.90	52.90	191.60	62.50
- non-color wave steel sheet	96.20	30.40	175.90	52.90	191.60	62.50
- Other Products**	48.90	15.50	-	-	-	-
2. Revenue from Sales with Installation Services	166.30	52.60	148.50	44.60	111.10	36.30
3. Other Revenues***	4.80	1.50	8.20	2.50	3.70	1.20
Total Revenue of Steel Industry	**316.20**	**100.00**	**332.60**	**100.00**	**306.40**	**100.00**

Note * A percentage of total revenue

** Other products include roofing structure metal sheets, translucent roofs, high strength purlins and other equipments such as knots, screws etc.

*** Other revenues are consisted of interest received, profits from sale of assets, transportation revenues, and revenues from selling scrap metal.

(1.2) Costs and Expenses of Sales and Administration

(A) Cost of Sales and Gross Profit

The significant company costs are divided into 2 parts as follows:

Cost of Sales and Gross Profits from Sales Most of cost of sales are the cost of old rolled steel sheets ordered from BlueScope Steel (Thailand) Limited. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total costs of sales of the company were THB 156 million and THB 173.6 million respectively or equaled to the percent of change decreasing of 11.28 in comparison to the year ending 31 December 2011 due to the recognition of the increase cost of sales according to the increase of sales volume.

Consequently, in the year ending 31 December 2011 and 2012 the company's gross profit margin from sales was 11.3 percent and 9.3 percent which dropped owing to the price competition in markets causing the decline in the gross profit margin.

Cost of Sales with Installation Services and Gross Profit from Sales with Installation Services The costs of sales with installation services generally are the cost of cold rolled steel sheets ordered from BlueScope Steel (Thailand) Limited, labor cost, and operating expenses till the projects completed. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total costs of sales with installation services were THB 120.6 million and THB 93.1 million severally or the percent of change decreasing of 22.8 percent as customers prefer to purchase finished goods to install themselves, plus the high price competition.

Hence, in the year ending 31 December 2011 and 2012 the company had the gross profit margin from sales with installation services of approximate 18.7 percent and 16.2 percent in order. The gross profit margin decreased because of the decline of receiving the sales projects with installation services.

(B) Selling Expenses, Administrative Expenses, and Executive Compensation

Selling Expenses mostly include salaries and other expenses relating to staff. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the total of selling expenses of THB 8.6 million and THB 6.9 million consecutively or in the proportion of 2.6 percent and 2.2 percent of total revenue respectively.

Administrative Expenses are generally comprised of salaries and other expenses concerning staff, depreciation and amortization of intangible assets, and doubtful accounts. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the total of administrative expenses of THB 26.9 million and THB 25.1 million severally, in the proportion of 8.1 percent and 8.2 percent of total revenue successively.

Executive Compensation In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total of executive compensations of the company were THB 16.3 million and THB 5.65 million in order in the proportion of 4.9 percent and 1.8 percent of total revenue consecutively or equaled to the percent of change decreasing of 65.3 percent compared to year 2011 due to a spin-off steel business in order to control easily. Therefore, the expenses were quite low.

(1.3) Net Profit

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the total of net profit of THB 1.8 million and THB 0.5 million or equaled to the net profit margin of 0.6 percent and 0.1 percent respectively which were the percent of change decreasing of 72.2 percent in comparison to year 2011. Nevertheless, the net profit margin declined considerably due to the intense price competition resulting in the decrease of net profit margin which led to the decline of net profit.

(2) Financial Statement Analysis of Steel Industry

The company analyzed the financial status of steel industry through separate financial statement of Steel and Solar Roof Company Limited.

Financial Structure -- Steel and Solar Roof Company Limited

List	Audited Financial Statements in the Year Ending			
	31 Dec 11 (Separate Financial Statement)		31 Dec 12 (Separate Financial Statement)	
	Million ฿	Percent*	Million ฿	Percent*
Assets :Current Assets				
Cash and Cash Equivalents	11.41	15.73	6.69	6.49
Accounts Receivable and Other Receivables	12.35	17.03	43.02	41.72
Merchandise Inventory	21.00	28.96	24.54	23.80
Other Current Assets	12.15	16.75	19.17	18.59
Total Current Assets	56.91	78.47	93.42	90.59
Non-Current Assets				
Properties, Buildings, and Equipments	15.37	21.19	9.58	9.29
Intangible Assets	0.24	0.34	0.12	0.12
Total Non-Current Assets	15.62	21.53	9.70	9.41
Total Assets	72.52	100.00	103.12	100.00
Liabilities and Shareholders' Equity: Current Liabilities				
Accounts Payable and Other Payables	57.55	79.35	61.64	59.77
Liabilities under Finance Lease	1.23	1.70	0.67	0.65
Due within One Year		-	-	-
Other Current Liabilities	1.52	2.10	8.20	7.95
Total Current Liabilities	60.30	83.15	70.51	68.38
Non-Current Liabilities				
Liabilities under Finance Lease	3.33	4.59	1.75	1.70
Employee Benefit Obligations	0.03	0.04	1.48	1.44
Total Non-Current Liabilities	3.36	4.63	3.23	3.13
Total Liabilities	63.66	87.78	73.74	71.51
Shareholders' Equity				
Capital Stock	10.00	13.79	30.00	29.09
Accumulated Profit (Loss)	(1.14)	1.55	(0.62)	(0.60)
Total Shareholders' Equity	8.86	12.22	29.38	28.49
Total Liabilities and Shareholders' Equity	72.52	100.00	103.12	100.00

Note * A percentage of total assets

(A) Overall Assets

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the total assets of THB 72.5 million and THB 103.1 million respectively or equaled to the percent of change increasing of 42.2 percent compared to year 2011.

The causes of change in the total assets stemmed from the increase of current assets from the accounts receivable in the year ending 31 December 2011 and 2012 which equaled to THB 12.3 million and THB 60.7 million consecutively or the percent of change increasing of 393.5 percent in comparison to 2011. In addition, in the year ending 31 December 2011 and 2012 the inventories were THB 21 million and THB 24.5 million successively which were likely to increase or equaled to the percent of change increasing 16.7 percent in comparison to 2011.

(B) Current Assets

Accounts Receivable and Notes Received In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total of accounts receivable and notes received-net of the company were THB 12.3 million and THB 43 million consecutively or the percent of change increasing 249.6 compared to 2011.

Accounts Receivable in terms of the Maturity of Outstanding Debt of the Company in the year ending 31 December 2011 and 2012 are summarized as follows:

Accounts Receivable and Notes Receives	31 Dec 11 Thousand Baht	31 Dec 12 Thousand Baht
Post Date Cheques	2,173.50	9,682.04
Cheques Returned	-	209.46
Accounts Receivable	10,178.69	33,129.90
Not Yet Due	7,010.84	15,704.05
1-30 Days Overdue	2,126.05	11,779.07
31-60 Days Overdue	932.67	2,062.51
61-120 Days Overdue	109.12	2,900.36
120-180 Days Overdue	-	54.19
180+ Days Overdue	-	629.73
Total Accounts Receivable and Notes Received	12,352.19	43,021.40
Allowance for Doubtful Accounts	-	-
Net Value of Receivable	12,352.19	43,021.40
Average Collection Period (Days)	**65**	**40**

Note * Base adjusting for a year for comparison

The company has a policy to give credits to its debtors from selling products for approximately 30-45 days and a policy to collect repayment from the debtors selling the projects with installation services instantly because the sales with installation services would normally allow for a delay on collection, which in the past the company allowed for a delay of 45-60 days on collection from the debtors selling with installation services. However, when considering its ability to collect its debts shows that in the year ending 31 December 2011 and 2012 the company had the average debt collection period ratio of 65 days and 40 days consecutively due to transferring its business to its subsidiaries to manage since the fourth quarter of 2011 onwards.

The company remains the credit policy of 45-60 days in accordance with the credit terms granted by accounts payable (raw materials) in order to maintain liquidity in the company significantly.

Inventory-Net The major inventories are steel raw materials and finished goods. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the inventory-net of THB 21 million and THB 24.5 million severally or equaled to the percent of change increasing of 16.7 percent in comparison to year 2011.

(C) Non-Current Assets

Properties, Buildings, and Equipment-Net mainly are properties and factory buildings. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total of its properties, buildings, and equipment-net were THB 15.3 million and THB 9.5 million respectively or the percent of change decreasing of 37.9 percent compared to 2011 which declined from the gradual deduction of depreciation in each year.

Intangible Assets-Net are an asset in form of computer programs. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the total of intangible assets-net of THB 0.24 million and THB 0.11 million successively or the percent of change decreasing 54.1 percent in comparison to year 2011. However, the intangible assets-net dropped at

that time stemming from the gradual reduction of amortization in each year.

Retention-Net is to guarantee the project's results for its customers of the sale projects with installation services. The average duration is not over 2 years since the delivery date to customers by subtracting the retention of approximately 5 percent of the project value. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the total of its net retentions were THB 0 million and THB 0.9 million respectively or the percent of change increasing of 100 percent compared to year 2011.

(D) Sources of Funds -- Liabilities

Total Liabilities

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the total liabilities of steel industry of THB 63.6 million and THB 73.7 million severally or the percent of change increasing of 15.8 percent in comparison to year 2011. The reasons of change stemmed from the change of current liabilities in the year ending 31 December 2011 and 2012. Such change of current liabilities generally arose from the factors of change as follows:

The accounts payable In the year ending 31 December 2011 and 2012 the number of accounts payable were THB 57.5 million and THB 61.64 million consecutively or equaled to 7.2 percent increase in comparison to year 2011 due to the purchase more goods.

Called for higher payment than the value of completed projects which is the revenues to receive in advance from sales with installation services. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had the higher payment of collections than the value of completed jobs of THB 3.8 million and THB 2.1 million respectively or the percent of change decreasing of 44.7 compared to year 2011.

Such change stemmed from the company having conditions of collection in advance before the operation of sales with installation services. Nevertheless, the total of higher advance revenue would gradually decrease when the company delivered the completed jobs to customers. In the year 31 December 2012, the company had the higher advance revenue than the value of completed jobs rising from the company receive the sales services with installation services which the value of projects according to the agreements was THB 43.95 million.

Obligations and Contingent Liabilities

In the year 31 December 2011 and 2012, the company had no obligations to the banks from using a letter of credit.

However, the operations in steel industry has the obligations towards product warranties and installation services for customers that are particularly from BlueScope Steel (Thailand) Limited under terms and conditions of liability for damage caused by a defective product which doesn't cover damage or defects caused by or resulting from external causes. The products are warranted for approximately 5-30 years warranty period depending on the type of products.

Notwithstanding, the company's administration believes that the company has no liabilities which may cause significantly from such warranty as those companies' distributors have the liability under the same warranty terms and conditions with 5-30 year warranty which the company is able to claim for damage from the distributors during the warranty period. Therefore, the company does not recognized any expenses and liabilities which may be caused by such warranty.

(E) Sources of Funds -- Shareholders' Equity

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the amount of its shareholders' equity was THB 8.8 million and THB 29.3 million successively or equaled to the percent of change increasing of 232.9 percent in comparison with year 2011.

The change of shareholders' equity mainly rose from the capital increase. In the year ending 31 December 2011 and 2012, the company had a registered capital of THB 10 million and THB 30 million in order. In the year ended 31 December 2011 and 2012, the company had net loss of THB 1.1 million and profit of THB 0.5 million consecutively (SSR only)

Appropriateness of Capital Structure

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the debt to equity ratio (D:E) was 7.2 and 2.51 severally which was likely to decline continuously owing to the capital increase of the company of THB 20 million led to have the enough working capital for the better business operation.

In case considering only the interest bearing debt of steel industry, in the year ending 31

December 2011 and 2012 the debt to equity ratio was 0.0 and 0.0 respectively as the company had no financial amount with commercial banks.

(F) Liquidity Ratio

In the year ending 31 December 2011 and 2012, the liquidity ratios of the company were 0.9 and 1.2. The company's liquidity was better by means of increasing a registered capital. However, the inventories of year 2011 and 2012 were THB 21 million and THB 24.5 million consecutively or 16.6 percent increase compared to year 2011 due to the business expansion.

In the year ending 31 December 2010, 2011, and 2011, a corporate group and its subsidiaries provided auditor's remuneration summarized as follows:

Unit: Baht

Period	A Corporate Group	Auditor	Auditor Remuneration	Total
In the year ending 31 December 2010	Steel Intertech Public Company Limited	S.K. Accountant Services Company Limited	600,000	600,000
	Solar Power Company Limited and 34 Subsidiaries	S.K. accountant Services Company Limited	790,000	790,000
	Total Auditor Remuneration		**1,390,000**	**1,390,000**
In the year ending 31 December 2011	SPCG Public Company Limited and 2 Subsidiaries*	S.K. accountant Services Company Limited	901,000	901,000
	Solar Power Company Limited and 34 Subsidiaries	S.K. accountant Services Company Limited	1,393,800	1,393,800
	Total Auditor Remuneration		**2,294,800**	**2,294,800**
In the Year Ending 31 December 2012	SPCG Public Company Limited and 2 Subsidiaries*	Pricewaterhouse Coopers ABAS Limited	1,690,002	1,690,002
	Solar Power Company Limited and 34 Subsidiaries	Pricewaterhouse Coopers ABAS Limited	7,386,000	7,386,000
	Total Auditor Remuneration		**9,076,002**	**9,076,002**

Note * 2 subsidiaries are Solar Power Engineering Company Limited and Steel and Solar Roof Company Limited.

3 FACTORS THAT MAY INFLUENCE THE COMPANY'S FUTURE OPERATING PERFORMANCE OR FINANCIAL STATUS.

3.1 The Business of Solar Power Plants

3.1.1 Foreign Exchange Rate Fluctuations

The capital budgeting of solar power plant construction of approximately 80 percent of the project costs is from the monetary value of solar panels and inverters. SPCG has imported the solar panels from Kyocera Corporation, Japan and the Photovoltaic (PV) inverters from SMA Solar Solar Technology AG, Germany. Hence, the company has to make a payment in foreign currencies which is risks to the company's business from the exchange rate fluctuations when the payment for solar panels and PV inverters is due. This may result in the operating performance of the company.

Notwithstanding, SPCG has monitored the exchange rate continuously and proceeded to reduce risk by using several different financial instruments properly, for instance, a forward foreign exchange transaction (FX Forward) in order to manage the risks of exchange rate fluctuations.

3.1.2 The Method of Accounting Records of Foreign Exchange Rate

Although in the year ending 31 December 2011 and 2012 the company had the gross profit of THB 273 million and THB 596.7 million successively or equaled to the gross profit margin of 47.2 percent and 73.7 percent in order. However, when deducting other expenses, the company had a net profit of THB 13.9 million and 165 million severally. As the company ordered the solar panels and PV inverters from overseas. Therefore, in 2011 the company used the financial instruments to reduce the risks of exchange rate fluctuations, that is, the FX forward and a foreign-exchange option (FX option). Nevertheless, such financial instruments were still recorded off-balance sheet transactions. Moreover, the company recognized the profit (loss) from an unrealized exchange rate of each accounting period on an income statement led to the

fluctuations in the net profit (loss) of the company's financial statement. In case excluding the loss from such unrealized exchange rate, the company would have the net profit.

However, in fiscal year 2012 the company changed in the methods of accounting records by adopting the International Financial Reporting Standards (IFRS), resulting in that the company could record such financial instruments on the balance sheet and also reduce the fluctuations of exchange rate.

3.1.3 Redemption Rights and Rights of Investors who choose to sell shares.

3 stock purchase and redemption agreements were made with EFE on the projects of Korat 1, Sakon Nakhon 1, abd Nakhon Phanom 1 as well as 3 put option agreements were made with IFC on the projects of Korat 1, Sakon Nakhon 1, and Nakhon Phanom 1. The company may possibly have a burden to buy back their shares in the future and/or those investors may exercise the rights to resell the shares to the company as agreed upon the price calculation formula according to the agreements. If the company has to purchase or redeem the shares from those investors, it must supply money for the share redemption and may effect the cash flow of the company in the future.

Nevertheless, the company has booked the liabilities of call options and put options of ordinary shares, and also an estimate of the accrued interest according to the rate of return on the investment on its financial statement.

3.1.4 Future Projects

A corporate group of SPCG has 27 projects of solar power plants expected to be completed in 2013. At the beginning of 2013, there are 7 completed projects starting the commercial operations, 14 projects under the constructions (12 projects are 100 percent owned by the company and 2 joint venture projects), and 6 projects not yet started, totaling 27 projects. The production capacity of each project is 7.46 megawatts and the joint venture projects have a capacity of 3 megawatts. The investment funds are approximately THB 630-670 million per project depending on the cost of project development, such as, solar panel prices, PV inverter prices, labor costs, and property prices etc. SPCG has a capital raising plan in order to develop the solar power plants by means of raising the capital through the capital increase in its subsidiaries and/or finding the joint ventures, asking for loans from the financial institutions, and using sources of funds from the cash flow rising from the corporate group's operating performance. Hence, the investment in those future projects may cause the debt to shareholders' equity changing presently which possibly increase or decline according to the sources of funds that the company is able to provide for developing those projects.

3.1.5 Intensity of Solar Radiation

The electricity generation from solar energy has to rely on the sunlight considerably. If the solar radiation is less than average or there is a cloud cover greatly in some years in Thailand, this result in the electricity generating capacity and may effect its revenue from selling electricity in the future.

However, due to the Thailand geography located near the equator, this leads to the relatively high intensity of solar radiation. Besides, SPCG has conducted a study of intensity of solar radiation in each area by using the National Aeronautics and Space Administration(NASA) up to 10-year data in order to be certain that the locations constructed its solar power plants have the high intensity of solar radiation.

3.2 Steel Industry

3.2.1 Steel Price Fluctuations

The main raw materials for steel industry are cold rolled steel sheets. If the price of cold rolled steel sheets fluctuates greatly, this will result in the cost of sales as well and effect the company's profit.

Notwithstanding, the cost of raw materials from BlueScope Steel (Thailand) Limited, who is a distributor of main raw materials to the company, is adjusted on a monthly basis, leading to the slight fluctuations in the raw material prices. Furthermore, the company has manufactured and ordered the just-in-time products. Hence, it holds a little inventory. Moreover, the company will make a quotation first. When the customers agree to purchase the products, the company will order the raw materials. The company has a low risk from the fluctuations in the raw material prices.

3.2.2 Economic Fluctuations

Most of steel industry's customers are in the industrial sector. In case of the fluctuations in the domestic economy in the future, this could directly affect its main customers on the economic slowdown or the job expansion and result in the company's revenue and profit in the future.

Risk **Factors**

The company currently operates the 2 major areas of businesses:

(1) A solar farm operates under SPC, SPA, and SPE which are the subsidiaries of the company separated into 3 operational parts:

- Development and Investment of a Solar Farm
- Engineering, Procurement, and Construction Services for the Solar Farm Project
- Operation, Maintenance, and Monitoring Services

(2) Steel Industry

1 RISKS OF SOLAR FARM BUSINESS

1.1 Risks of Development and Investment of a Solar Farm

(1) Risk from Factor that causes of Future Project Delay

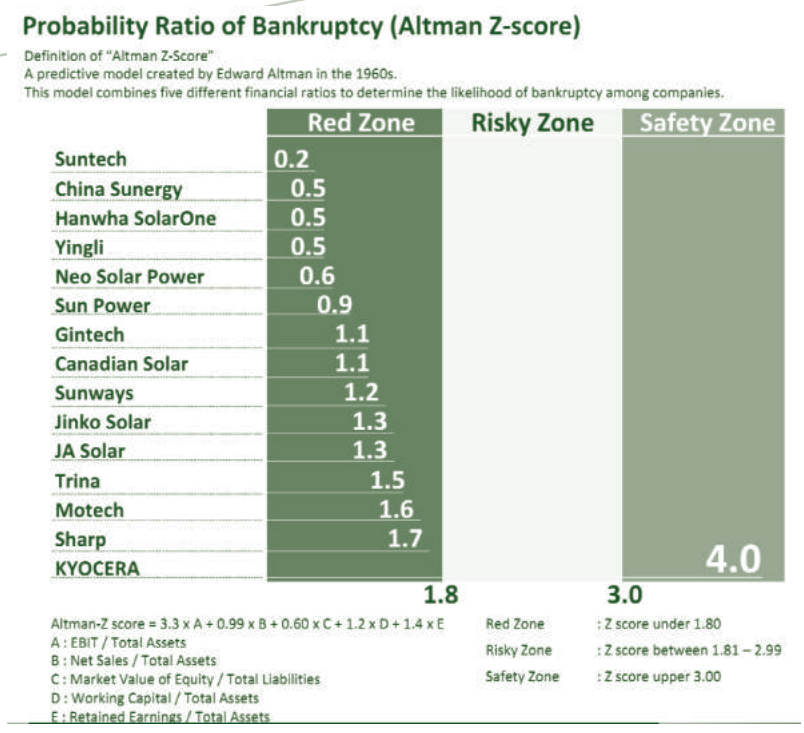
The major business of SPC and SPA which are the company's subsidiaries is to develop and invest a solar farm. They signed 36 issues of Power Purchase Agreement (PPA) for 36 solar farm projects consisting of the project that has operated commercially, the project which is undergoing, and the project that the document preparation is underway and has not commenced the construction. In case the delay in the commercial operation project, it may affect to the solar farm to fall behind schedule of commencement of commercial operations under PPA which may cause a loss in the sale of electric energy for the project that the company cannot start the commercial operations on schedule.

However, the company is able to start 16 projects of commercial operations (At year-end 2012, 9 projects have been operated and there are 7 more projects operating on 18 January 2013) Furthermore, the construction is underway for 14 projects of solar farms which are expected to be completed in succession and commence the commercial operations by quarter 2, 2013. While 4 of 6 remaining projects are in the process of land improvement, property acquisition for 2 projects is underway in order to be completed by quarter 3, 2013 which is during the period for sale the electric energy that the company has received approval from Provincial Electricity Authority (PEA) regarding PPA.

(2) Risk from Relying on a Single Manufacturer of Solar Photovoltaic (PV) Panels and Inverters.

Due to Solar Farm project, each of SPC and SPA's projects is ordered solar PV panels from Kyocera Asia Pacific Pte., Ltd. (Kyocera) and inverters from SMA Solar Technology AG (SMA) only (except AJ Technology which is an affiliate of SPA has used solar panels of REC, Singapore.) SPC engaged in long-term procurement contract with the manufacturers and distributors of these two companies. The important details of the contract are shown in Part 1: Section 5 Property for Business. In the event that Kyocera and SMA discontinue their operations, this will effect on the construction of each remaining Solar Farm project.

However, Kyocera Asia Pacific Pte., Ltd. is a subsidiary of Kyocera Corporation, Japan whose stocks are listed on the New York Stock Exchange and the Tokyo Stork Exchange with managing the multi-business corporation which is diversified the business. Moreover, Kyocera Corporation has been operating for over 50 years generating strong financial status which had a paid-up capital of ? 115,703 million and the total sales volume of ? 1,190,870 million with robust turnover on 31 March 2012. In addition, PV Eye magazine in Japan based on the information of Bloomberg revealed that Kyocera was classified as the level of Safety Zone. To calculate financial ratios of its company according to the Altman Z-Score formula shows that the chance of Kyocera Corporation to discontinue its business or confront problems is slim. Therefore, Kyocera Corporation is considered as the most powerful partnership of SPCG. In case Kyocera is unable to manufacture and distribute solar panels to SPCG on schedule, the company can purchase from other manufacturers due to multiple manufacturers at present. In the event of that may cause of the project delay.



SMA, a major manufacturer and distributor of inverters, has been running its business for over 30 years. Its stocks are listed on the Frankfurt Stock Exchange which has strong turnover. SMA had a paid-up capital of € 34.7 million on 31 December 2012 and the total sales volume of € 1,700 million in 2011. Furthermore, SMA has received awards from around the world since 2000 A.D. Consequently, there is a slight possibility that SMA will discontinue or encounter problems. SMA is also considered as the strongest partnership of SPCG.

(3) Risk from Exchange Rate Fluctuations

In the construction of Solar Farm, 60 percent of the capital budget has been managed to purchase solar panels and inverters imported from Kyocera, Japan and SMA, Germany respectively where payment must be made in their currencies. As a result, the company may be vulnerable to fluctuations in the exchange rates as it falls due which makes the cost of Solar Farm change from the set-up budget.

Nevertheless, the company has constantly studied the exchange rates and managed the risk by means of a FX Forward Contract and the right to exchange money through a financial instrument called FX Option in order to fully hedge fluctuations in the foreign exchange rates. The company will engage in a full amount of a forward foreign exchange transaction (FX Forward) or a foreign-exchange option (FX Option) when solar panels and inverters are recorded as assets of the company.

(4) Risk from the Lower Intensity of Sunlight

As a solar farm's development and investment business depends considerably on the sunlight. In case the intensity of solar radiation is lower than average or there are more clouds in some years, these will affect the company's solar farm, as it will be unable to produce electricity at full capacity and may have an impact on the income from the sale of generating electricity.

Nonetheless, as Thailand lies near the equator, the intensity of solar radiation is high. Besides, the company has studied the intensity within each area based on data range to 10 years for the solar intensity by the National Aeronautics and Space Administration (NASA) in order to ensure that the areas of company's solar farm have the high intensity of solar radiation.

(5) Risk from Natural Disasters

Currently, the company's solar farm projects are comprised of the projects which are commercially operated and those that are under construction. Those as stated may have the effects of natural disasters such as floods, storms, thunderbolts etc. which may cause damage to the projects. This leads to higher construction and maintenance costs and also results in the company's profits.

However, choosing lands for the solar farm projects, the company has studied the flood statistics in the areas developed solar farms for reducing flood risk. Moreover, this includes laying the foundation for solar panels by burying the 3 meter concrete poles in the ground which are durable according to the engineering standards and these will withstand 80 km. /hr. of wind loads. Plus, the company has the independent grounding system connected separately between the solar panels which will reduce damage from lightning. Additionally, the company has insured for All Risks insurance to all solar farms in which are under construction and the complete ones.

(6) Risk from the early Degradation of Solar Panels

The amount of electricity produced by solar farms depends on several factors. One of those factors resulting in the amount of electricity is the degradation of solar panels. If the degradation is earlier than usual, it may have the effect on the amount of electricity which is less generated and the income is less than expected.

Kyocera guarantees its solar panels for 25 years and offers a warranty of 12 years since the day of purchase that solar panels will generate no less than 90 percent of the efficiency of solar panels. In addition, solar panels will generate no less than 80 percent of the efficiency of solar panels within 25 years since the day of purchase. In case solar panels generate the electric power less than the guarantee, Kyocera will add extra solar panels in order to up the amount of generating electricity to the guarantee level, or replace solar panels, or give a refund under agreement between SPC and Kyocera. Furthermore, Kyocera has provided the information about solar farm model in Japan shown that solar panels of Kyocera in that solar farm model are able to generate up to 91.4 percent of the capacity of solar panels as well.

(7) Risk from Neighboring Communities with the Solar Farm Projects

The communities in the vicinity of the company's solar farm projects may oppose the company's solar farm construction and could be against the company's solar farm operations. This may lead to the cancellation of solar farm construction and the investment loss in the part already started the operations.

Before each of solar farm projects has been started the construction. The company will conduct public hearings to inquire public opinion whose communities are in the vicinities in order to reduce the risk of being charged or being opposed the building of SPC's solar farm projects. Besides, the solar farm projects are clean and pollution-free , and also highlight job creation policies to public in such areas to take part in the project development and to take care continuously as well as to support for education in the communities in the vicinities.

1.2 Risk from Engineering, Procurement, and Construction Services (EPC)

(1) Risk from Personnel Recruitment

In the future, SPCG will manage the Solar farm EPC business for customers outside its corporate group operating under SPE which requires a large number of personnel. Furthermore, the solar farm construction period will last for 4-6 months. As a result, SPE has outsourced staff for the construction. There is a risk that SPE is unable to recruit enough staff if the projects of solar farms are being constructed simultaneously. This leads to the lost opportunity costs.

However, the construction of solar farms is not complicated and is easy to supervise. Hence, it is not necessary to permanently employ specialists which results in the flexibility in outsourcing easily, plus SPE will assign engineers and supervisors to oversee the construction and the installation closely.

(2) Risk from Unconstant Quality of Labor

SPC as a complete solar farm contractor of subsidiaries of SPC and SPA has hired local employees to construct the projects which need to use a lot of manpower. Each of SPC's project constructions will require up to 180 workers to be manpower in the constructions. As a result, the quality of labor is possibly unstable which leads to damages or delays in the solar farm construction and has the effect on cost of SPC.

SPC has appointed engineers and supervisors to oversee the projects. The engineers will give direction closely during the duration of the projects as well as the company's supervisors will evaluate the operations again in order to ensure the quality of the constructions following the design standards of SPC.

1.3 Risk from Operation, Maintenance, and Monitoring Services (OMM)

(1) Risk from Monitoring System Failure

Monitoring is the important key in the solar farm's OMM services. In the event of monitoring system failure which results in data loss or error, the company may deliver service error and cause damage to SPC and its customers.

Notwithstanding, SPC has recorded 2 sources of monitoring data i.e. at each of solar farms' control centers and SPC office. Recording 2 sources reduces the risk of data loss in case of such error of a data system.

(2) Risk of the Accident during Maintenance

Due to maintenance and cleaning solar panels, SPC doesn't have personnel in charge of duties as states above particularly. On the contrary, the company has outsourced local labors who are not proficient instead. There is a chance of an accident causing the solar panel or important tool damages.

Nevertheless, SPC has held the training course and educated local labors before taking up work in order to understand their responsibilities. Moreover, the company's engineers are stationed at the project sites for supervision. As a result, those labors perform more efficiently and reduce accident risks. There hasn't been any accident under these operations yet.

2 RISK FROM STEEL INDUSTRY

2.1 Risk from Relying on a Leading Manufacturer for Raw Materials

In the steel industry, Steel and Solar Roof Company Limited (SSR) uses cold rolled steel sheets plated with zinc on aluminum-color coated and non color coated sheets-which are generally purchased from BlueScope Steel (Thailand) Limited (BlueScope Steel). If BlueScope Steel ends production or discontinues distribution for SSR, this may have the effect on SSR to look for other manufacturers whose prices and the quality of raw materials are changeable. In addition, this event could cause delays in the distribution to customers and the bad reputation as well as business profits.

BlueScope Steel is a major manufacturer of cold rolled steel sheet plated with zinc on aluminum that has invested to build factories in Thailand. Furthermore, BlueScope Steel is a subsidiary of BlueScope Steel Limited listed on the Australia Securities Exchange. SSR and BlueScope Steel have been business partners for over 10 years. Plus, SSR has consistently been well-supported by BlueScope Steel. Hence, the company believes that the risk of the business termination or discontinuing distribution of BlueScope Steel to SSR is low.

2.2 Risk from a Business Competitor Relating to BlueScope Steel

BlueScope Steel who is a distributor of almost main raw materials for SSR has a related company having the same shareholders and directors that is BlueScope Lysaght (Thailand) Limited (BlueScope Lysaght) established in 1988. BlueScope Lysaght has run manufacturing and distribution business of waved metal sheet that is the same as SSR and has used the identical raw materials from BlueScope Steel as well. In case BlueScope Steel distribute to BlueScope Lysaght under conditions and prices which will have an advantage over SSR. This may decrease the ability of SSR's price competition on the waved metal sheets and result in the low sales volume.

As BlueScope Steel is an affiliate of BlueScope Steel Limited listed on the Australian Securities Exchange. Hence, the company believes that BlueScope Steel do the related lists fairly and execute the operations normally. In addition, the executive of BlueScope Steel reassures the company that it will transact the business with its affiliate like other business partners. The company considers that the risk of BlueScope Lysaght getting an advantage over conditions and prices is low.

2.3 Risk from Fluctuations in the Price of Raw Materials

In the steel industry, a main raw material is steel sheets fluctuating following cold rolled steel sheets which are an upstream raw material. This may lead to the cost fluctuation or the higher cost.

Nevertheless, the cost of raw materials from BlueScope Steel has been adjusted on monthly basis, therefore the price fluctuations of raw materials are rather slight. Moreover, the company has ordered Just In Time manufacturing and products which a small amount of inventory is kept on hand. Furthermore, SSR will quote the prices to customers beforehand. When customers agree to purchase, the company will place an order . As a result, the risk from fluctuations in the price of raw materials is low.

2.4 Risk from Hiring Subcontractors to Project Installation

SSR has no its own installation team for services, but it has hired subcontractors to install products in those projects. If SSR is unable to hire the subcontractors promptly and to control the installation quality or causes delay in the installation, these may cause a bad reputation and lose some customers.

In spite of the increasing sales and installations, SSR has a way to manage the project installations which is able to control the expenditure and the quality of projects through the key management factors as follows:

The Selection of Subcontractors: Generally, companies in the industry of roofing manufacturing and distribution have no their own installation teams, but they will hire subcontractors in an outside source which is easier to control the cost as they don't have to supply wages for full-time employees. SSR selects the subcontractors from both the company's clients who install the products and the companies who particularly engage in the roofing installation through the consideration based on past performances yearly, the financial status, the quantity of workforce, the quality of work, and the potential of installation. Currently, SSR has the skilled subcontractors who have ability to install in the various size projects. Those have been working with SSR for over 5 years and over 20 of them have been passed the quality evaluation. Therefore, the company doesn't have to depend on a small number of subcontractors and never experiences the shortage of subcontractors or abandoning the projects.

The Installation Quality control: SSR has controlled the quality of subcontractors via the engineering staff who inspect the quality during the installation in all projects. After the installation is complete, SSR and customers will evaluate the whole work altogether. Moreover, the company will assess each of subcontractors on a quarterly basis in order to ensure the overall quality of work, and also the subcontractors will grant a 1 year warranty from the date of completion of the work.

Controlling the Time of Installation to be Completed on Schedule: The company has site supervisors inspect the work. there has so far been no problem that the subcontractors haven't completed the installation on schedule unless delays are caused by the company's customers themselves.

2.5 Risk of Competition in Substitute Products

The main product of the company which is manufactured and distributed is waved metal sheets coated with zinc-aluminum used as materials for shingling roofs and walls. There is a variety of substitute products in the market such as tiles and corrugated steel sheets coated with zinc etc. Those substitute products allow customers more choices. Besides, the company's products have a higher price compared with the price of tiles or corrugated steel sheets coated with zinc. If consumers are in favor of using other materials of roofs and walls instead of the company's products, this may cause the decline in SSR income in the future.

Although the price of the substitute products is cheaper, the galvanized rolled steel sheets plated with aluminum are more durable, more beautiful, and lighter in weight. The price of the SSR's products isn't significantly more expensive than the substitute products. SSR believes that the risk of competition in the substitute products is low.

2.6 Risk on Giving Trade Credit

Generally, in the business transaction, SSR has accounts receivable as it distributes to domestic customers under payment terms which customers pay off the amount due within the agreement period. The debtor collection period is 50-65 days, therefore SSR is vulnerable to the accounts receivable who is unable to pay off the amount due within the collection period or a deferred payment period.

However, SSR has a collection policy through the progress of work. A partial payment must be made as the projects start. Next, the company collects the other part after the delivery. Afterwards, the payment will be made via the work progress. Then, the final amount of payment will be made once the work is completed. SSR always collects the debt gradually and is able to mange the accounts receivable in the appropriate level which results in managing the cash flow from the operations to pay off the amount of due to the account payables on time.

2.7 Risk from the Operation of Factory

The SSR's business depends on the ability to operate the continual manufacturing process of the factory. There is the risk in the disruption of factory's manufacturing. This lead to hazards in manufacturing process and preservation of the raw materials which include explosion, fire, weather variance and natural disasters, machinery defects, shutting down of machines beyond the schedule, labor strike, transportation disruption, and other environmental risks. Those hazards may lead to injury or fatality, severely damaged properties or tools and cause of environmental damages, or forfeit, or debt, along with the effect on overall operations of SSR.

Nevertheless, SSR has implemented plant safety system. The equipments are stored in a suitable area. There are a small number of employees in the factory, thus the company can maintain a good relationship with its employees properly and thoroughly. In addition, the company has achieved ISO 9001:2000 certification as well.

2.8 Risk from the Manufacturing's Impact on Social and Communities

The company has realized and placed importance on the risk of manufacturing process which may have the effect on social and communities including the impact on the environment, safety, or the economic and social. The company tries to avoid engaging in the activities which cause problems to social and the communities around them, for instance, any manufacturing processes that create loud noise and cause a disturbance in social and surrounding areas will be outsourced by SSR. Then, the complete products will be sent back to SSR. However, SSR has never had any complaints so far from the social and communities nearby.

Still SSR has kept a good relationship with the social and communities nearby through generating benefits to society such as building roofs of the temple and a motorcycle taxi shelter in the surrounding areas etc.

3 OTHER RISKS

3.1 Risk from Being Controlled in the General Meeting by Major Shareholders

A group of majority shareholders of the company, namely, the Khunchornyakongs consisted of Miss Wandee Khunchornyakong, Mrs. Prakong Khunchornyakong, Mr. Somsak Khunchornyakong, Miss Sompong Khunchornyakong, Mrs. Kanokporn Khunchornyakong, and Mr. Jirakom Padumanon (collectively called "the Majority Shareholders) who have collective intentions to cast the majority of votes in the same direction in order to control the voting rights or to supervise the business together. In addition, they hold the mutual relationship and behaviors in accordance with the Notification of Capital Market Supervisory Board TorChor 7/2552 Re: Acting in concert as a result of the nature of a relationship or behaviors. The majority shareholders hold 54.46 percent of the company's total issued shares and they are the executives and directors who have signing authority for the company's budget. As a result, they are the authority who manages and nearly controls the crucial majority votes such as an appointment of director, or engaging in other matters requiring approval by the majority of the general meeting with the exception of laws and company's regulations requiring three-fourth of the number of shareholders attending the meeting and having the voting rights. Therefore, the other shareholders who attend the meeting and have the voting rights may not gather the votes to counterbalance the management of the majority shareholder.

The management structure of the company is comprised of 3 sets of the board of directors and the subcommittees

which are, namely, the board of directors, the audit committee, and the nomination and remuneration committee. The duties and responsibilities of each subcommittee are set clearly. Hence, the operations of the board of directors and the subcommittees are well-organized and can be verified. Plus, there is the audit committee composed of 3 independent committees who are knowledgeable. Furthermore, the company has a policy in regard to a linked list concerning the directors, the majority shareholders, or the authorized persons. This includes a person who has a conflict of interest that such person doesn't have the authority to approve in creating such list which reduces the risks that may occur in business.

In addition, Kasikorn Bank Public Company Limited, Krungthai Bank Public Company Limited, other banks who provide financial support for the loan become the auditors of transaction in accordance with the business plan.

3.2 Risk from Exercise of Warrants

On 2 March 2012, the company issued 279,999,581 units of the warrants to purchase ordinary shares. The exercise period of such warrant is 3 years and the schedule to exercise the warrants is on 2 March 2015 in the exercise ratio: 1 unit of warrant has the right to purchase 1 new ordinary share at the value of Baht 1 per share. In case all warrant holders exercise the rights to purchase the new ordinary shares, this may have the effect on Diluted Earnings Per Share (Diluted EPS) causing a share of profits declined 33.33 percent.

3.3 Risk of the Loan for developing the Solar Farms

The company and its subsidiaries have the total loan of THB 8,171.38 million which is the revolving loan of THB 1,926 million. In order that the company has pledged its property, the subsidiaries' inverters, and shares of the company's group as part of a guarantee. Additionally, there is a collateral damage between its subsidiaries under terms of financial institutions which offer floating rate loan mainly so that the effective interest rate is at 1.50-9.97 percent which is different according to type of loans and each loan agreements. In accordance with term of payment, the company has to pay off the capital on a monthly basis and to pay off the interest on a quarterly basis. Consequently, the company is vulnerable to the cash management to correspond with the obligation to repay the loan and interest. Notwithstanding, the stipulation for payment is clear, so the company is able to plan ahead and has a cash flow which is from an income on the sales of electricity that can be expected. As a result, the company has been able to manage liquidity. Plus, the investment type in solar farms is to only invest in the beginning. After the commercial operation, there are merely the maintenance and management expenses. Hence, the company and its subsidiaries are able to use the cash flow to repay the loan and interest as it has planned.

Management **Structure**

Directors sturcture consisted of 3 sets: Board of Director, Audit Committee and Recruitment and Remuneration Comittee. The details are as follows:

1 Board of Diretors

As at 31 December 2012 The Company has the total of 9 Directors as listed below:

No.	Name	Position
1.	Miss Wandee Khunchornyakong	Chairman of the Board
2.	Mr. Prasit Ounvorawong *	Director
3.	Mr. Somsak Khunchornyakong	Director
4.	Mr. Kevin Gerald Parnell	Director
5.	Mr. Jirakom Padumanon	Director
6.	Mr.Withoon Manomaikul	Director
7.	Mr. Kiatichai Pongpanich	Chairman of the Audit Committee and Independent Director
8.	Mr. Wanchai Lawatanatrakul	Independent Director
9.	Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	Independent Director

Remark *Mr. Prasit Ounvorawong had resigned on 11 January 2012.

Company's authorized directors are as follows:

Miss Wandee Khunchornyakong jointly sign her name with Mr. Prasit Ounvorawong or Mr. Somsak Khunchornyakong, a total of two persons and affix the Company's seal.

Authority and Responsibility of the Board of Director

The Board of Director has the authority and responsibility to manage the Company to be in accordance with the law, objectives and regulations of the Company as well as the shareholders' meeting resolution with integrity, cautious and to protect the Company's interest.

The scope of authorities and responsibilities of the Board of Director can be summarized as follow:

1. Arrange shareholders' meeting as annual ordinary meeting within 4 months commencing from the end of the Company's accounting period.
2. To arrange the Board of Director's meeting at least every 3 months.
3. To compile the Company's financial statements as at the end of accounting period. The financial statements should be certified by the Company's auditor and shall be proposed to the shareholders' meeting for consideration and approval.
4. The Board of Director may authorize any director(s) or other individual to take any acts on behalf of the Board of Director, under the Board's supervision or authorized the said person to have the authority and within the period as the Board deems appropriate. The Board of Director may remove, change or alter the authority or authorized person as sees appropriate. The Board of Director shall authorized the Executive Board to have the authority in performing tasks with details of authorization in accordance with the Executive Board's scope of authority and responsibility. Although, such authorization shall not permit the Executive Board to consider and approve any transactions that the Executive Board or persons may have conflicts, stakes or any other conflicts of interst made with the Company or its subsidiaries.
5. Set the Company's goals, guideline, policies, framework and budget; control and govern administration and

management of the Executive Board to be in line with the assigned policies, except the following matters: the Board of Director must be approved by the shareholders' meeting before proceeding with matters as required by law to received approval from the shareholders' meeting, e.g. capital increase, capital decrease, issuance of debentures, selling or transferring entire or significant part to other person or transactions related with Company's or its subsidiaries' asset aquisition or deposition, amendment of the Memorandum of Association or regulations. Moreover, the Board of Director are responsible for governing the Company to practices in accordance with the laws regarding the Securities and Exchange of Thailand, regulations of Stock Exchange of Thailand such as proceeding with related transaction, purchasing or selling of significant assets in accordance with the Stock Exchange of thailand regulations or other laws related to the Company's business.

6. To review management structure, appoint Executive Board, Chairman of the Executive Board and other committees as deem appropriate.
7. To continuously follow up operating performance to be in line with the framework and budget.

Furthermore, due to the fact that SPC is the subsidiary company which is the core in operating solar farm business, the Board of Director then assigned Company's directors and Executive to stand in the SPC director position to control and closely follow up operating. The Company's directors are as follow:

No.	Name	Position
1.	Miss Wandee Khunchornyakong	Managing Director
2.	Mr. Somsak Khunchornyakong	Director
3.	Mr. Kevin Gerald Parnell	Director

2 Audit Committee

As at 31 December 2011, The Company's Audit Committee consisted of 3 independent directors:

No.	Name	Position
1.	Mr. Kiatchai Pongpanich	Chairman of the Audit Committee and Independent Director
2.	Mr. Wanchai Lawatanatrakul	Audit Committee and Independent Director
3.	Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	Audit Committee and Independent Director *

Note *Knowledgeable in accounting and/or finance

All 3 of the Company's Audit Committee are independent as defined by the terms of an independent committee:

1. Hold 1 percent of the total share with voting rights of the Company, its subsidiaries, associates or legal entity that may be in conflict.
2. Shall not be employees, staff, consultant with monthly salary or regulator of the Company, main company, subsidiaries, joint venture or legal entity that may be in conflict.
3. Are not individual with blood-related or registration under the law in terms of parents, spouse, brothers/sisters and siblings including Executive siblings' spouse, major shareholders, regulators or individual whom the Company will propose to be the Executive or regulators of the Company or its subsidiaries
4. Have no business relations with the Company, main company, subsiriaries, joint venter or legal of entity that may have conflict which may lead to cloud judgement.
5. Has no other quality that may cause restriction in commenting freely on Company's operation.

Scope of Authority and Responsibilities of Audit Committee

The audit committee has the following authority and responsibilities

1. To review and ensure that the Company has correct and sufficient financial report.
2. To review and ensure that the Company has appropriate and effective internal control and internal audit and to

consider the independent of internal audit sector as well as approve on the appoint, transfer, lay off the head of internal audit or other divisions that are responsible for internal audit.

3. To review and ensure that the Comapny practices according to Securities and Exchange of Thailand laws, regulations of Stock Exchange of Thailand and other laws related to the Company's business.
4. Consider, select and propose to appoint independent individual to stand in the Company's auditor and propose remuneration ofr the said person, including attend a meeting at least once a year with the auditor and without the presence of the management team.
5. Review related transactions or transaction that may have conflict of interest, to be inline with the laws and regulations of Stock Exchange of Thailand. This is to ensure that the aforementioned transactions are reasonable and is for the Company's highest interest.
6 Prepare audite committee reports by disclose in the Company's annual report. The aforementioned reports must be signed by the Chairmand of the Audit Committee and must at least consists of the following information.
   - 6.1. Opinion regarding correctness, completeness and reliable of the Company's financial reports.
   - 6.2. Opinion regarding adequacy of the Company's internal control.
   - 6.3. Opinion regarding practices in accordance to the Securities and Exchange of Thailand laws, Stock Exchange of Thailand Regulations or laws that are related to the Company's business.
   - 6.4. Opinion regarding the appropriateness of auditors.
   - 6.5. Opinion regarding transactions that may have conflict of interest.
   - 6.6. The frequency of the audit committee mettings and the attendance of each audit committee members.
   - 6.7. Overall opinion or notable points that the audit committee received from performing their duties in accordance to the charter.
   - 6.8. Other matters that shareholders and general investors should acknowledge under the scope of duties and responsiblities that were assigned by the Board of Director.
7. Act on issues that were assigned by the Board of Director upon approval of the Audit Committee

Due to the fact that the Company and its subsidiaries hired J Pen Co., Ltd. which is classify as related parties in accordance with the regulations of Securities and Exchange Commission of Thailand. Therefore, the Audit Committee perform its duties in setting policies, ways of selecting, monitor and follow up the operation between the Company and its subsidiaries with J Pen Co., Ltd. transparently and for the Company's interest as well as regularly disclose performance to the Securities and Exchange Commission and general public every quarter.

3 Recruitment and Remuneration Committee

As at 31 December 2012 The Company has 3 remuneration committee members, which are as follow:

No.	Name	Position
1.	Mr. Wanchai Lawatanatrakul	Chairman of Recruitment and Remuneration Committee
2.	Miss. Wandee Khunchornyakong	Recruitment and Remuneration Committee
3.	Mr. Somsak Khunchornyakong	Recruitment and Remuneration Committee

Scope of duties and responsibilities of recruitment and remuneration committee

The recruitment and remuneration committee has the following authorities:

1. Select and recruit individual that is suitable to be propose to the director with principles and transparent by which the individual that was proposed must have knowledge, competence, independence, perform director's duties with carefulness, faithfulness, able to fully dedicate their time, have appropriate age, healthy and perfect mind, able to attend directors' meeting regularly and prepare oneself beforehand. This is also to consider from other name list that shareholders suggested (if have).

2. Prepare in advance the name list of suitable individuals to be directors and/or in the case where there's vacant in the director or chief executive officer position.
3. Asking for opinions from Board of Director and/or other committees to include in the consideration of recruiting before propose to the committee or shareholders meeting depends upon case to consider and appoint.
4. Perform any other tasks that the committee assign that is related to recruitment of directors.
5. Evaluate performance of committee, subcommittee and chief executive officer according to the operating performance of each year.
6. Consider remuneration for committee and subcommittee, which also includes monthly allowance, meeting allowance, yearly bonus and other benefits, both monetary and non-monetary with principles or method and structure that are fair and reasonable then propose to the shareholders meeting for approval.
7. Consider remuneration for the chief executive officer which includes wages, yearly bonus and other benefits, both monetary and non-monetary with principles or method and structure that are fair and reasonable.
8. Reconsider remuneration for committee, subcommittee, chief executive officer by considering from performance and Company's operating performance as well as regulations in industry and top listed companies in Stock Exchange of Thailand and scope of responsibilities.
9. Perform any other action that is assign by the committee.

4 Company Secretary

To be in comply with The Securities and Exchange Act B.E. 2535 (amendment) the Board of directors' meeting no. 15/2012 on 9 October 2012 has the resolution to appoint Ms. Prapatsorn Kuntawong as Company secretary, commencing on 1 October 2012 onwards to be responsible and conduct the following:

1. Compile and store following documents
   1.1. Directors; registration
   1.2. Board meeting notices and minutes, committee's meeting and anuual minutes
   1.3. Shareholders' meeting notices and minutes
   1.4. Company's documents that are related
2. Keep the report on interest reported by Directors or the Executive
3. Perform on other tasks assigned by the Securities and Exchange Commission announcement

5 Executives

Company's Executives for the year 2012 consisted of 5 persons which are as follow:

No.	Name	Position
1.	Miss. Wandee Khunchornyakong	Chief executive officer
2.	Mr. Somsak Khunchornyakong	Vice President Operations
3.	Mr. Chaiwat Tungsuwanpanit	Vice President Accounting and Finance (Act for)
4.	Mr. Pornchai Pornniwattanachai	Vice President Technology
5.	Mr. Thamapon Supachanprapa	Vice President Investment

Remark: Mr. Thamapon Supachanprapa resigned on 30 November 2012 casuing as at 31 December 2012 to have 4 Executives left.

Scope of duties and responsibilities of the Chief executive officer

Chief executive officer has the following authorities and responsibilities

1. Manage Company business and daily operation and administration in accordance with the buiness policies, plan and strategies that the Board of Director approved.

2. Has the authority to approve in doing any transaction in Company's gerenal business operating including compile proposal in entering into procurement contract, with the amount of not more than 50 million baht for each transaction or in accordance with the authorization regulations which the Board of Director had set periodically.
3. Assign duties and responsibilities in Company's managing and operating to the management team and company's staff in line with the organization structure that the Board of Director had approved; to conform to the Company's laws and regulations.
4. Has the authorities to authorized a substituted agent and/or assigne other individual to perform one or many tasks instead of the Chief Executive under the scope of authorities that the Chief Executive was assigned to and in accordance with the regulations and laws. In authorizing a substitued agent, must be in accordance with the Company's laws and regulations, order or resolution of the Board of Director and/or what the Company had specified.
5 Have the authority to hire, appoint, transfer, lay-off and set salary for employees that are lower than the executives position, along with appoint employer representative in the Company's provident fund committee
6. Has the authority to instruct on the regulations, announcement and records regarding employees operations to be in accordance with the company's policies and to protect the company's interest as well as maintain discipline within the organization.
7. Perform duties on matters assigned by the Board of Director.

Regardless, the scope and operations of the chief executive officer is under the regulations of the board of directors governance so as to be in line with the company's policy set forth by the board and act within the laws and regulations of the company. The chief executive officer must accept policies set forth by the board and act on them accordingly. As well as set up annual reports of all operations to the board.

Recruitment for Directors and Executives

1 Recruiting Board of Director

The Company's committee resolution of the committee meeting no. 16/ 20112 on 11 November 2012 is to increase in scope of authority and duties of remuneration committee. The authorities and duties that increases are selecting individual that will be propose as director. The qualification will be consider according to Securities and Exchange Commission rues and regulation, knowledge, skills, experiences and number of times that will attend the meeting with the Board of director as well as change the name from remuneration committee to Recruite and Remuneartion Committee.

In appointing Board of Director, must be approved by the shareholders' meeting by considering from the majority votes which is in accordance with the company's regulation. The procedure are as follow:

1. Shareholders vote for each individual board member.
2. In voting for each board member, each shareholder have one vote per share.
3. The individual with the most votes respectively become director, depending on number of available director positions or number of directors which was going to appointed at that period. In the case where there is a tie, the decision is then made by the Chairman of the Board.

At every Ordinary Shareholders' Meeting, at least one-third of the director must be replaced. If the number of directors cannot be divided evenly into one-third, then should divide into the closest number to one-third as possible. The director that sits in the position for the longest period should resign first then the director that resign on that agenda may be appointed back to sit in the position again.

2 Recruiting Audit Committee that are Independent

In accordance with section 8.3.1

The recruitment and remuneration committee is responsible for recruiting audit committee, by which all the audit committee members must be independent director. The qualifications are being indepence in accordance to the Securities and Exchange Commission and the Company's governance principles; at least 1 audit committee must have knowledge in accounting

and/or finance to audit and governance company's operations, including overseeing financial report, internal control recruiting auditors and examine conflict of interest.

Executive Remuneration

1 Monetary Remuneration

Director Remuneration

The Board of Director remunerations are in the form of meeting allowance, travel expenses and monthly director remuneration. The details of the total remuneration for each directors are as follow:

Unit: THB

Name	Director Remuneration for the year 2012
Miss Wandee Khunchornyakong	320,000
Mr.Prasit Ounvorawong	377,000
Mr. Chanchai Kultavarakorn	50,000
Mr. Somsak Khunchornyakong	245,000
Mr. Kiatichai Pongpanich	1,048,334
Dr. Art-ong Jumsai na Ayudhya	379,463
Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	878,333
Mr. Jirakom Padumanon	422,000
Mr. Kevin Gerald Parnell	377,000
Mr. Withoon Manomaikul	293,333
Mr. Wanchai Lawatanatrakul	569,194
Total	**7,207,658**

In the year 2012, there are changes in the Board of Director to suit with the changes in company's structure, the details of changes in the Company's committee are as follow:

Name	Position	Resignation Date	Assume the Position Date
Mr. Chanchai Kultavarakorn	Director	11 April 2012	-
Dr. Art-ong Jumsai na Ayudhya	Audit Committee	11 May 2012	-
Mr. Withoon Manomaikul	Director	-	11 April 2012
Mr. Wanchai Lawatanatrakul	Audit Committee and Independent	-	11 May 2012

In the Company's annual ordinary shareholders meeting for the year 2012 on 10 April 2012, the resolution was to propose to the shareholders' meeting to approve the remuneration for each directors committee, the details are as follow:

Board of Director

Remuneration for Audit Committe are divided into 2 parts: Directors' Monthly Allowance and Meeting Allowance The details are as follow:

	Directors' Monthly Allowance (Only for Non Executive Director)	Meeting Allowance (Only for Director who attend the meeting)
Chairman of the Board	35,000 THB per Month	20,000 THB per Meeting
Director	20,000 THB per Month	15,000 THB per Meeting

Audit Committee

Remuneration for Audit Committe are divided into 2 parts: Directors' Monthly Allowance and Meeting Allowance The details are as follow:

	Directors' Monthly Allowance	Meeting Allowance (Only for Director who attend the meeting)
Chairman of Audit Committee	35,000 THB per Month	20,000 THB per Meeting
Audit Committee	30,000 THB per Month	15,000 THB per Meeting

Recruitment and Remuneration Committee

Remuneration for recruitment committee consist of only meeting allowance, with details as follow:

	Directors' Monthly Allowance (Only for Non Executive Director)	Meeting Allowance (Only for Director who attend the meeting)
Chairman of Remuneration Committee	None	20,000 THB per Meeting
Remuneration Committee	None	15,000 THB per Meeting

Directors Bonus

Directors Bonus have the detail as follow:

Position	Bonus
Chairman of the Board and Chairman of Audit Committee	With the maximum rate of not over than 1,200,000 THB
Executive Director and Managing Director	With the maximum rate of not over than 1,000,000 THB
Director and Audit Committee	With the maximum rate of not over than 800,000 THB

Bonus will not exceed 2% of the Company annual net profit and the remuneration committee is reponsible for setting principles and allocate the mentioned bonuses.

SPCG put a halt in paying bonus to the committee for operating performance in the year 2012, ended on 31 December 2012.

Executives Remuneration

In the year 2012 the Company has a total of 5 executives, however, as at 31 December 2012, the Company has 4 Executives left (as the result from resignation of Mr. Thamapon Supachanprapa on 30 November 2012)

Therefore, the Company's executive remuneration in 2011 and 2012 are at the total of 16.3 million baht and 6.1 million baht respectively.

Remuneration of SPC Executives

In 2012, the Company has 2 Executives, therefore in 2011 and 2012 the total executives remuneration are at 5.4 million baht and 6.8 million baht respectively. However, Mrs. Wandee Khunchornyakong who also holds the position of SPC's managing director did not at all receive any remuneration from SPC.

2 Other Remuneration

The company had established provident funds for its personals with American International Assurance Co.,Ltd. as its fund manager. Ever since 2005, the Company's personals will pay 3 percent of their monthly income while the company will also pay 3% subsidy of monthly salary every month. Such benefit is also available to the company directors.

Corporate **Governance**

One of the policy of the Board of Directors of the Company is to establish good corporate governance by establishing such policies into 5 categories in accordance with 2006 Stock Market's good governance conduct for Listed company. The establishment of such policies are based on actual possibilities while the company also uses good corporate governance as a guideline to develop company policies for a more efficient and transparent management and operation. By doing so, the Company ensures the protection and enhance confidence to the shareholders, investors, company personals and all other related parties. Policies for good corporate governance are as follow;

1 Category 1: Shareholder Rights

The Company specified its corporate governance policy by taking into account of shareholders rights in order to build confidence and ensure that all shareholders receive fundamental rights which are; purchasing, selling and transferring of shares, receive dividends from the company, receive efficient company's information, attend shareholder meetings, the ability to freely express their opinions at the shareholder meeting and participate in the company's significant decision making. Regardless, every shareholder has voting rights according to the number of shares hold, one vote per share. The shareholder meetings operates as follow;

1. Regularly disseminate important information necessary for shareholders through the Company Website and the news system of the Stock Exchange of Thailand.
2. Arrange and send shareholder meeting notice, specifying the date time and place of the meeting as well as the meeting agenda and related materials which includes; map of meeting address, detail of each shareholder meeting's agenda, annual report, authorization form as well as information on independent directors in order to provide shareholders with the option to authorize for a representative/proxy to attend the meeting on their behalf. The shareholder meeting notice will contain details of the documents that shareholder need to bring on the day of meeting as well as the company regulations on matters related to the shareholder meeting. The Company will send the notice within the time frame under the law or announced regulations set forth.
3. Before the shareholder meeting, the Chairman of the Board will inform the amount/ proportion of shareholders attending the meeting, including those that attend themselves and those that are authorized representatives. After which the chairman will explain the procedures of voting and the counting of votes. The chairman will assign a director who will be in charge of vote counts which of whom will include; independent officers, auditors and company personal to ensure transparency as well as show vote results of every agenda in the meeting.
4. Give shareholders the opportunity to participate in the meeting by allowing shareholders to ask question or to comment on doubtful issues before the voting takes place as well as summarize each shareholder meeting resolution. The relevant directors and managing directors in charge of the topic presented in the meeting will also be present to give further information and to answer shareholders inquiries.
5. The shareholders have the privilege to enter the meeting after the meeting has started and have the rights to vote on issues that are in progress of considering and have not yet been concluded.
6. Arrange for directors to be present at every meeting so that shareholders can questions on related issues.
7. Operate with efficient manner for the growth and sustainability of the company to ensure that shareholders receive appropriate return.

2 Category 2: Equal treatment for all shareholders

The company take into consideration every shareholder, big and small by promoting equal treatment and justice by operating as follow;

1. Give shareholders the right to request for more meetings and nominate candidates to sit in the director position in the annual ordinary shareholders meeting before the shareholder meeting notice is distributed. The process and deadline of which must be reported in the Stock Market's news system.

2. Conduct the shareholder meeting according to the order that are stated in the shareholder meeting notice (without changing items) while also prohibiting the adding of items other than what is reporting in the shareholder meeting notice.
3. Present information regarding independent directors as an option for shareholders to authorize proxy/ representative and support the use of proxy forms that can determine voting direction.
4. Arrange ballot cards for each item so that shareholders can use in voting, especially for shareholder who votes against or refuse to vote. This will enable shareholders to freely vote on each item and able to check the details at the end of the meeting
5. Give shareholders the opportunities to vote for directors individually.
6. Set guidelines to maintain Company's confidential information in the Company's business ethics as a guidelines for directors, executives and employees in the organization to follow, in order to protect the Company.
7. Set guidelines for company directors, executives and personals on conflict of interest matters. Such guidelines should be in the company's business ethics, in order to protect the company's best interest.

3 Category 3 The Roles of Stakeholders

In operating business of the Company, from shareholders, directors, executives, personals, creditors, customers, business partners, competitors as well as communities, the nation and the world social order all of which have different need and different benefit, therefore in treating each stakeholders policies that are in conform with the need must be specified.

1. The company divides stakeholders into groups, which are; major shareholders, minor shareholders and investors, institutions, creditors, customers, trading partners and subsidiaries/ joint venture, communities and societies. In each of the groups the company must establish communication channel and response adequately to the need from the Company for each group.
2. Towards its customers and partners, the company sets prices at a reasonable rate and operates its business appropriately and neutrally, but setting the company's interest as priority and not exploit its business partners unnecessarily.
3. Towards its employees and personals, the company takes into account their welfare and not take advantage in employment contract. Set appropriate remuneration suitable with the skills to encourage work incentives. Offer training, and good environment by setting up safety standards, build work discipline and receive thorough care.
4. The company has social responsibilities, supports, assist and establish community and society benefits as a whole. Framework in conserving the environment and safety, especially environmental effects caused by the Company business. The Company also has compensation plan for accident and sustainably solving plan. This is to reciprocate to the public for considering the Company as being one with the society in environment area.

4 Category 4: Disclosure of Information and Transparency

The company must disclose significant information correctly and accurately for stakeholders help with decision making process and build up investor confidence by showing intrigity as well as accountability. The company therefore gives high importance in disclosure of company information and increase channel to be able to continuously give information.

1. The company's board of director is responsible for disclosure of information both in the areas of financial statement and in other areas that are significant and up to date so that shareholders and stakeholders received information evenly under the company's rules and regulations. The company has compiled and developed its website to be complete, constantly, quickly and up to date to ensures that shareholders can search for more information to enhance their consideration as well as conveniently, quickly and efficiently able to contact departments that are responsible in giving information.
2. The company's information is regularly done in a thorough, clear, accurate and transparent way by using concise and easy to understand language.
3. It is specifies that directors and executives must disclose information about their and their related parties interest in the case where the interest are related to the Company.
4. Disclose roles and responsibilities of the committee and sub-committee as well as frequency of meetings and the total amount of meeting attendance of each director in the company annual report.

5. Set up a public relations department, responsible for regularly distributing information on operations and Company's performance that are beneficial to shareholders, investors, personals, related parties and the general public as well as able to efficiently eliminate misunderstandings. The company should also set up an investors relations division to coordinate between investors, institutions, creditors, business partners, securities analysts and shareholders in providing information on operations and the company's investment through a convenient, fast and accessible channels.
6. The board of directors should disclose the company's financial statement and accounting auditing report as well as the executive boards annual report to be propose to the annual shareholders meeting for approval.
7. In the annual report, the board of directors must provide a brief summary and easy to understand of the company status and company trend. As well as report on the responsibilities of themselves on conducting the financial report, which must be presented together with the audit committee's report, and management report that is necessary for various analysis.
8. Committee and executive, under the definition of the company's relevant laws must provide changes toward company securities in accordance with the securities and exchange commission regulations.

5 Category 5: Directors Responsibilities

1. Committee Structure

The Company's Board of Directors consist of knowledgeable individuals who are the key players in setting company policies. Together with executive officers, who are responsible for the planning and execution of the Company's long and short term operations as well as financial policies, risk management and the overall image of the Company. Additionally they play a crucial role on the governance and evaluating the Company's operating performance as well as to freely evaluate the executive officers performance to be inline with the plan that was set freely.

Currently there are 9 members of board of director, 6 of which are executive directors and the other 3 are independent directors that are not executive and with no relations to major shareholders and is not a director or executives of the major shareholder or not the executive or representatives of shareholders or major shareholders.

2. Sub-Committees

The Board of Directors appoints various sub-committees in order to build shareholders confidence that the Company operates and screen with carefulness such as audit committee, remuneration committee and executive director to perform on specific issues and propose to the board of director for consideration or to acknowledge

2.1 The Audit Committee consists of three members of the independent directors of the Company. The Committee must, at all times, consist of at least one out of three or at least 3 independent directors. The qualities of the independent director must follow the law regulated under the Securities and Exchange Commission which are as follow;

(1) Holding shares not exceeding 1 percent of the total number of shares with all voting rights of the Company, main company, its subsidiaries, affiliations or entities that may be in conflict
(2) Is not an employee, staff, consultant that receive monthly salary or Company authority of the main company, its subsidiaries, affiliations or entities that may be in conflict.
(3) Not an immediate family or is recognized under law as such. Those include; parents, partners, siblings, children as well as those who have immediate relations with executives, major shareholders, authoritative figures or potential individual that will be nominated as executive or authoritative figure in the Company or its subsidiaries.
(4) Have no relations with the Company's business, Main company, its subsidiaries, affiliations or parties that may have conflicts which may lead to clouded judgments
(5) Does not hold any other quality that restrict from giving opinion freely regarding company operations.

All in all, the Audit Committee is responsible for reviewing the financial statements are correct and disclose information sufficiently by coordinating with external auditors and relevant executives as well as review the Company's internal control, internal audit and Risk-Management to be concise, appropriate and effective. BK IC & AC is the Company's, the Company's internal auditor who reports directly to the audit committee.

2.2 Recruitment and remuneration committee comprised of 3 board of directors, who are in charge of evaluating performance of committees, sub-committee, managing directors based on operating performance of each year. This also include consideration on remuneration of committees, sub-committee and chief executive officer under the principles or method and structure that are fair and reasonable.

2.3 The President will present to the Board of Directors propositions to appoint certain directors of the Company to act in the sub-committee as well. While the board of directors will take into consideration the duties of sub-committee, laws and contracts as well as experience and qualification of each directors. The appointment of each sub-committee member must be approved by the Board of director.

3. Scope of duties and responsibilities of the Board of Directors.

The Board of Directors are responsible for managing the company to be in line with the company's law, objectives and regulation, along with the shareholder meeting resolutions that are approved under the law, integrity and carefully protecting Company's interest. The significant scope of duties and responsibilities of directors are as follow:

3.1 Governance the company in accordance with the laws of Securities and The Stock Exchange of Thailand, the regulations of the Stock Exchange of Thailand For example; Interrelated-Party Transactions and Trading of Assets under the regulations of the Stock Exchange of Thailand and laws that are related with the Company's business

3.2 Set goals, strategy, policies, framework and company budget. Oversee and manage operations of executive directors to be in conform with the policies assigned, unless in issues that must be approved by the shareholders. Such issues include the increasing and decreasing of capital, the issuing of debenture, selling and transferring of business as a whole or partly to other parties or buying or transferring of other company business into the Company as well as the amendment of Memorandum of Association or Regulations etc.

3.3 Evaluate the management structure, appoint executives director and, chief executive officers and other directors committee as appropriate.

3.4 Consistently Follow operations and ensure that operations are in line with set goals and budgets.

3.5 Set up annual shareholder meetings within 4 months of the last date of company's accounting period

3.6 Set up company balance sheet and earnings statement at the end of each accounting period of which must be approved by the auditor to be presented to the shareholders for consideration and approval.

3.7 The board must not own or participate in the same type of business and is the company's competitors or enters into partnership in ordinary partnership or general partnership, holds responsibilities in the limited partnership, holding director position in the private company or other companies that are in the same business and is the company's competitors; whether for personal gain or others benefit except the director had informed to shareholders before the appoint of director resolution.

3.8 The board must immediately report any direct or indirect of interest in the contracts that the Company established, or make changes in their Company's or affiliated companies' share holdings and ownerships.

4. Board of Directors Meeting

Regularly attending the board of directors meeting of the Company is considered the board of director main duty. In order to note, and jointly decide on business operations. The meeting should be held at least once every 3 months and must be clearly planned and set in advance. Special meetings can also take place in addition to the general meetings to decide on possible pressing issues at hand.

The meeting schedule and meeting agenda at the board of directors meeting are jointly set by the board of director and executive. While giving the opportunity for members to request issues to be discussed and reviewed in the meeting. Before each meetings, meeting agendas must be distributed to each member to be informed and ready at the meeting.

During the evaluation process the chairman of the board of director will offer each director to freely express their opinions. During the voting process, each members has one vote while the director who is directly related to that issue will not get a voting rights. The voting is determined by majority votes. In an event of a tie, the chairman of the board will have a decision vote.

The executive officers are present in the board of directors meeting to give useful information and directly acknowledge policies and mandates in order to efficiently bring into practices.

At the end of each meeting, the company secretary is responsible for compiling meeting minutes and summaries for approval by the board of directors at the next meeting after which the chairman of the board will sign for approval. The board member can also give opinions, request for modification and add minutes for a more detailed and accurate report.

In 2012, the board of director and sub-committees that the board of director had appointed held meetings that are appropriate with nature of business and tasks that were assigned.

- The Board of Director has 16 meetings
- Audit Committee has 13 meetings
- Recruitment and Remuneration Committee has 2 meetings

Statistic of the Board of Directors meeting attendance in 2012

Name	Position	Board of Director	Audit Committee	Recruitment and Remuneration Committee
Miss Wandee Khunchornyakong	Chairman of the Board	16/16	-	2/2
Mr. Prasit Ounvorawong	Director	15/16	-	-
Mr. Chanchai Kultavarakorn	Director	5/16*	-	-
Mr. Somsak Khunchornyakong	Director	16/16	-	2/2
Mr. Jirakom Padumanon	Director	16/16	-	-
Mr. Kevin Gerald Parnell	Director	12/16	-	-
Mr. Withoon Manomaikul	Director	9/16*	-	-
Mr. Kiatichai Pongpanich	Chairman of Audit Committee	16/16	13/13	-
Dr. Art-ong Jumsai na Ayudhya	Audit Committee	9/16*	6/13*	2/2
Asst. Prof. Dr. Siripong Preutthipan	Audit Committee	16/16	12/13	-
Mr. Wanchai Lawatanatrakul	Audit Committee	6/16*	7/13*	-

* In 2012, ended on 31 December 2012, there are 16 director meetings in total. Where in between, there are changed in the board of director to meet the changes in business structure. The details changes made can be found in section 2 clause 8.4.1

5. Remuneration

The company's paid appropriate remuneration to the board of directors and executives, at which the remunerations were proposed to the shareholder meeting for approval. The rate of remuneration had been considered and compared with the directors' remuneration in the same group of industry. As for the executives remuneration rate, the board of directors set the rate for each executive by considering from duties, responsibility and performance as well as the Company's operating performance .

In addition to general remuneration the company also give annual bonuses for directors under the shareholders approval and paid to executives according to their performances and operating performance of each business. Such remuneration standards conducted by the company is in conform with each personals performance and reflects the true operating performance.

6. Development of Directors and Executive

The board of directors promotes and facilitates on the training and giving knowledge to individual or parties who are related in Company's corporate governance such as directors, audit committee and executives, etc. this is to continuously improve performance such as participating in the training programs of Thai Institute of Directors, attend meeting, seminar and train to exchange opinions, knowledge and experience that are beneficial in development for directors and executives.

Once every new director is appointed, the company will provide him/her with relevant and crucial information on the duties and responsibilities new director. Including introductions to the Company's nature of business and its operations to the new directors.

7. Committee Self-Assessment

The board of directors will conduct Self-Assessment on a yearly basis. By beginning to develop committee and executives evaluation system to become more International Standard. This is to reflects and connect between performance and Company's operating performance

8. Board of Directors Selection Criteria

The board of directors or director, one or the other may nominate individual to be elect for board of director. The board of director will nominate the mentioned individual to shareholder meeting to consider and appoint, the remuneration committee will check and review the nominees qualification before presenting to shareholders then shareholders will recruit to be in conform with the obligation that the Company or main shareholders have with the nominees as well as take into consideration on the existing contracts between the Company and shareholders.

In some case, might need to select director that is related to shareholders which has interest with significant imply in the Company, due to the fact that it is the commitment according to the agreement that the said shareholder must have a representative in the board of directors. However, apart from the mentioned case individual that was nominated as board of director will be elect by considering from the following qualification:

In some instances, a board member must be selected according to his/her relevance towards the company, having efficient risks because of existing contracts which states that such shareholders must be represented in the board of directors. In addition, the selection criteria for the board of directors are as follow;

- Experience
- Education
- Integrity
- Overview understanding the of this type of industry

9. The number of other company that the board of directors are allowed to participate in

The company's board of directors may also be a board member in other companies. However, by holding director positions in other companies, must not diminish the board members ability to work at his/her fullest potential. Moreover, the Company also has policies in purveying directors and executives to act as a director and executives in its subsidiaries and joint venture to closely follow up the operation.

Governance in using Internal Information

The Company has policies and means in inspecting directors and executives in utilizing Company's internal information, which had not yet been disclosed to the public, for their personal gain in purchasing and selling securities. Such policies are as follow:

1. The Company categorize stakeholders into groups, i.e. minor shareholders, major shareholders and investors, institution, account payable, customers, associates and subsidiaries/ joint venture and community and society; for the purpose that in each aforementioned group the Company must arrange communication channel and meet the Company's requirement sufficiently.
2. Prohibiting Company's directors, executives and employees to disclose Company's significant internal information or use for personal gain.
3. Company's directors, executives and employees should avoid using internal information for personal gain in buying or selling Company's shares or release internal information to others for their benefits in buying or selling Compnay's shares.
4. Company's directors, executives and employees should avoid and stop buying and selling Company's securities at least 1 month before the releasing of the Company's financial statements and other significant information to the public and should wait at least 24 – 48 hours after the diclosure of information to the public before buying or selling Company's shares.
5. The Company provides knowledge and understanding to directors and executives regarding tasks on reporting company assets relevant punishments in accordance with the Public Limited Company's Act B.E.2535 (with additional amendments) and the Securities and Exchange Act B.E.2535 (with additional amendments). The duties on reporting on stakes by the directors and executives and prohibitions on using significant internal information for the buying and selling of shares. As well as punishments according to the Public Limited Company Act.
6. The executives and Company's staff must sign their name in the contract to keep information as confidential, to prevent executives and staff that can access significant information from using such information as personal gain and may cause damage to the Company.

Auditor's **Report**

To the Shareholders and the Board of Directors of SPCG Public Company Limited

I have audited the accompanying consolidated and company financial statements of SPCG Public Company Limited and its subsidiaries and of SPCG Public Company Limited, which comprise the consolidated and company statements of financial position as at 31 December 2012, and the related consolidated and company statements of comprehensive income, changes in shareholders' equity and cash flows for year then ended, and a summary of significant accounting policies and other notes.

Management's Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Thai Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

My responsibility is to express an opinion on these financial statements based on my audit. I conducted my audit in accordance with Thai Standards on Auditing. Those standards require that I comply with ethical requirements and plan and perform the audits to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

I believe that the audit evidence I have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for my audit opinion.

Opinion

In my opinion, the consolidated and company financial statements of SPCG Public Company Limited and its subsidiaries and of SPCG Public Company Limited referred to above present fairly, in all material respects, the consolidated and company financial position as at 31 December 2012, and its consolidated and company results of operations and its cash flows for the year then ended in accordance with Thai Financial Reporting Standards.

Other Matter

The consolidated and company financial statements for the year ended 31 December 2011 (before adjusted) of SPCG Public Company Limited and its subsidiaries and of SPCG Public Company Limited, respectively, were audited by the other auditor, whose report dated 20 February 2012, expressed an unqualified opinion on those statements with additional paragraph mentioning that the Group applied the new and amendments financial reporting standards issued by the Federation of Accounting Professions, which are effective for accounting periods beginning on or after 1 January 2011.



Unakorn Phruithithada
Certified Public Accountant (Thailand) No. 3257

PricewaterhouseCoopers ABAS Ltd.
Bangkok
25 February 2013

SPCG Public Company Limited
Statements of Financial Position
As at 31 December 2012 and 31 December 2011

		Consolidated			Company		
			(Reclassified/ Adjusted)	(Reclassified)		(Reclassified/ Adjusted)	(Reclassified)
		31 December 2012	31 December 2011	1 January 2011	31 December 2012	31 December 2011	1 January 2011
	Notes	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000
Assets							
Current assets							
Cash and cash equivalents	4,8	72,192	311,982	85,568	10,515	1,474	10,871
Restricted cash - current	4	265,097	101,380	104,202	-	-	-
Trade and other receivables, net	4,9	584,369	171,809	24,617	60,815	57,638	44,830
Short-term loan to a related party	29.4	50,000	-	-	87,500	-	-
Inventories	10	54,939	29,536	1,473	1,485	344	20,270
Other current assets	11	268,829	109,289	29,224	5,530	840	-
Total current assets		1,295,426	723,996	245,084	165,845	60,296	75,971
Non-current assets							
Restricted cash - non current	4	293,295	66,924	15,184	-	-	-
Investments in associates and joint ventures	12.2	108,018	-	-	97,800	-	-
Investments in subsidiaries	12.1	-	-	-	2,334,500	1,263,500	-
Property, plant and equipment	13	11,147,901	4,070,894	1,764,374	63,621	66,475	81,057
Assets in transit		-	206,446	-	-	-	-
Goodwill	14, 28	11,286	11,286	-	-	-	-
Other intangible assets	15	5,130	782	337	30	-	350
Other non-current assets	4, 16	160,621	120,871	11,892	1,101	7,049	5,763
Total non-current assets		11,726,251	4,477,203	1,791,787	2,497,052	1,337,024	87,170
Total assets		13,021,677	5,201,199	2,036,871	2,662,897	1,397,320	163,141

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Financial Position
As at 31 December 2012 and 31 December 2011

		Consolidated			Company		
			(Reclassified/ Adjusted)	(Reclassified)		(Reclassified/ Adjusted)	(Reclassified)
		31 December 2012	31 December 2011	1 January 2011	31 December 2012	31 December 2011	1 January 2011
	Notes	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000
Liabilities and shareholders' equity							
Current liabilities							
Bank overdrafts and short-term borrowings from financial institutions	18	1,197,870	493,240	-	27,360	-	-
Trade and other payables	4, 17	2,033,714	879,990	848,852	74,978	49,630	5,319
Current portion of long-term borrowings from financial institutions	4, 18	725,638	245,105	46,052	-	-	2,316
Current portion of liabilities under financial lease agreements	18	2,630	3,099	1,403	-	-	1,685
Income tax payable	4	405	6,218	1,784	-	-	-
Other current liabilities	4	86,154	11,294	1,615	3,156	964	902
Total current liabilities		4,046,411	1,638,946	899,706	105,494	50,594	60,372
Non-current liabilities							
Long-term borrowings from financial institutions	4,18	6,241,666	2,221,760	356,063	-	-	5,288
Liabilities under financial lease agreements	18	3,571	7,118	3,817	-	-	4,340
Employee benefit obligations	19	4,629	3,711	-	808	740	-
Ordinary shares of subsidiaries with conditions to buy/sell back	20	166,914	185,164	170,812	-	-	-
Total non-current liabilities		6,416,780	2,417,753	530,692	808	740	9,628
Total liabilities		10,463,191	4,056,699	1,430,398	106,302	51,334	70,000

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Financial Position
As at 31 December 2012 and 31 December 2011

		Consolidated			Company		
		31 December	31 December	1 January	31 December	31 December	1 January
		2012	2011	2011	2012	2011	2011
	Notes	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000
Liabilities and							
shareholders' equity (Cont'd)							
Shareholders' equity							
Share capital							
Authorised share capital							
Ordinary shares, 840,000,000 shares							
of par Baht 1 each		840,000	840,000	-	840,000	840,000	-
Ordinary shares, 500,000,000 shares							
of par Baht 1 each		-	-	-	-	-	500,000
Ordinary shares, 45,000,000 shares							
of par Baht 10 each		-	-	450,000	-	-	-
Issued and paid-up share capital							
Ordinary shares, 560,000,000 shares							
of par Baht 1 each	21	560,000	-	-	560,000	-	-
Ordinary shares, 500,000,000 shares							
of par Baht 1 each	21	-	500,000	-	-	500,000	-
Ordinary shares, 50,000,000 shares							
of par Baht 1 each		-	-	-	-	-	50,000
Ordinary shares, 45,000,000 shares							
of par Baht 10 each		-	-	450,000	-	-	-
Premium on share capital	21	1,162,825	-	-	1,989,695	826,870	25,870
Premium on share capital from							
business combination	21	89,000	89,000	-	-	-	-
Retained earnings							
Appropriated							
Legal reserve	22	-	-	-	5,415	5,415	5,415
Unappropriated	4	22,789	(16,574)	(6,715)	1,485	13,701	11,856
Equity attributable to owners							
of the parent		1,834,614	572,426	443,285	2,556,595	1,345,986	93,141
Non-controlling interests	4	723,872	572,074	163,188	-	-	-
Total shareholders' equity		2,558,486	1,144,500	606,473	2,556,595	1,345,986	93,141
Total liabilities and shareholders' equity		13,021,677	5,201,199	2,036,871	2,662,897	1,397,320	163,141

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Comprehensive Income
For the years ended 31 December 2012 and 31 December 2011

	Notes	Consolidated		Company	
		31 December 2012 Baht'000	31 December 2011 Baht'000	31 December 2012 Baht'000	31 December 2011 Baht'000
Revenue from sales and rendering of services	23	1,214,357	578,564	68,831	324,421
Costs of the sales and rendering of services	25	(567,621)	(305,493)	(63,595)	(276,576)
Gross profit (loss)		646,736	273,071	5,236	47,845
Other income	24	61,093	7,722	23,438	8,230
Selling expenses	25	(15,885)	(5,658)	(2,166)	(8,600)
Administrative expenses	25	(251,405)	(125,819)	(37,210)	(43,256)
Finance costs		(229,860)	(102,738)	(1,514)	(682)
Share of loss of associate	12.2	(1,759)	-	-	-
Profit (Loss) before income tax expense		208,920	46,578	(12,216)	3,537
Income tax expense		(42,855)	(32,596)	-	(1,692)
Profit (Loss) from operations		166,065	13,982	(12,216)	1,845
Other comprehensive income (expense), net of tax		-	-	-	-
Total comprehensive income (expense) for the year		166,065	13,982	(12,216)	1,845
Profit(Loss) attributable to:					
Owners of the parent		39,363	(11,787)	(12,216)	1,845
Non-controlling interests		126,702	25,769	-	-
		166,065	13,982	(12,216)	1,845
Total comprehensive income (expense)					
Owners of the parent		39,363	(11,787)	(12,216)	1,845
Non-controlling interests		126,702	25,769	-	-
		166,065	13,982	(12,216)	1,845
Earnings(Loss) per share	26				
Average number of ordinary shares (Thousand shares)		551,148	488,082	551,148	393,973
Basic earnings (loss) per share		0.071	(0.024)	(0.022)	0.005
Diluted earnings (loss) per share		0.071	(0.024)	(0.022)	0.005

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Changes in Shareholders' Equity
For the years ended 31 December 2012 and 31 December 2011

	Notes	Consolidated									
		Attributable to owners of the parent									
					Retained Earnings - Unappropriated						
		Issued and paid-up share capital Baht'000	Premium on share capital Baht'000	Premium from business combination Baht'000	Unrealised gain/loss available for sales securities Baht'000	Discount from change in interest of subsidiaries Baht'000	Retained earnings (deficits) Baht'000	Total retained earnings - unappropriated Baht'000	Total owners of the parent Baht'000	Non-controlling interests Baht'000	Shareholders' equity Baht'000
Opening balance as at 1 January 2011 (before adjusted)		450,000	-	-	12	(6,601)	(126)	(6,715)	443,285	163,188	606,473
Changes in equity for year											
Comprehensive income (expense) (before adjusted)		-	-	-	-	-	(11,787)	(11,787)	(11,787)	25,769	13,982
Discount from change in interest of subsidiaries		-	-	-	-	(1,971)	-	(1,971)	(1,971)	1,971	-
Transfer available for sale securities to trading securities		-	-	-	(12)	-	-	(12)	(12)	-	(12)
Increase of non-controlling interests		-	-	-	-	-	-	-	-	396,676	396,676
Fair value of considerations from business combination - reverse acquisition	21	50,000	-	89,000	-	-	-	-	139,000	-	139,000
Closing balance as at 31 December 2011 (before adjusted)		500,000	-	89,000	-	(8,572)	(11,913)	(20,485)	568,515	587,604	1,156,119
Adjustments											
Reverse premium from Change in interest of subsidiaries	4	-	-	-	-	8,572	6,958	15,530	15,530	(15,530)	-
Long-term loan amortisation by effective interest rate method	4	-	-	-	-	-	(11,619)	(11,619)	(11,619)	-	(11,619)
Closing balance as at 31 December 2011 (after adjusted)		500,000	-	89,000	-	-	(16,574)	(16,574)	572,426	572,074	1,144,500

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Changes in Shareholders' Equity
For the years ended 31 December 2012 and 31 December 2011

		Consolidated						
		Attributable to owners of the parent						
	Notes	Issued and paid-up share capital Baht'000	Premium on share capital Baht'000	Premium from business combination Baht'000	Retained earnings (deficits) Baht'000	Total owners of the parent Baht'000	Non-controlling interests Baht'000	Shareholders' equity Baht'000
ยอดคงเหลือต้นงวด 1 มกราคม พ.ศ. 2554 (ก่อนปรับปรุง)					(7,898)	435,381	171,092	606,473
Opening balance as at 1 January 2012 (after adjusted)	4	500,000	-	89,000	(16,574)	572,426	572,074	1,144,500
Changes in equity for year								
Issurance of ordinary shares	21	60,000	1,162,825	-	-	1,222,825	25,096	1,247,921
Comprehensive income		-	-	-	39,363	39,363	126,702	166,065
Closing balance as at 31 December 2012 (after adjusted)		560,000	1,162,825	89,000	22,789	1,834,614	723,872	2,558,486

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Cash Flows
For the years ended 31 December 2012 and 31 December 2011

	Notes	Consolidated		Company	
		31 December 2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 31 December 2011 Baht'000	31 December 2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 31 December 2011 Baht'000
Cash flow from operating activities					
Profit (loss) before income tax expense		208,920	46,578	(12,216)	3,537
Adjustments for:					
Depreciation	13	162,144	75,584	3,138	6,203
Amortisation	15	711	194	3	98
Provision (reversal) for doubtful accounts	9	(14,262)	16,004	(14,262)	274
Provision (reversal) for obsolete inventory		-	-	-	(1,155)
(Profit) loss from disposals of property, plant and equipment		134	(759)	-	(2,248)
(Profit) loss form write-off property, plant and equipment		4,501	1,441,387	-	-
(Profit) loss form disposals other intangible assets		-	-	-	(29)
Unrealised (gain) loss from foreign exchange	24, 25	(34,895)	21,066	-	-
Adjusted of front end fees for long-term borrowings	18	793	6,689	-	-
Adjusted long-term borrowings per effective interest rate method	18	208,931	71,266	-	-
Employee benefit obligations	19	918	3,711	68	740
Share of loss of associates and interests in joint ventures	12.2	1,759	-	-	-
Negative goodwill from investment in associates	12.2	(11,977)	-	-	-
Interest income	24	(7,428)	(1,099)	(5,605)	(275)
Finance costs - interest expense		229,860	102,738	1,514	682
Changes in working capital					
- Trade and other receivables		(398,592)	(118,817)	11,418	(13,082)
- Inventories		(25,403)	23,355	(1,141)	21,081
- Other current assets		(154,284)	(73,474)	(1,690)	(840)
- Other non-current assets		(39,750)	(102,912)	5,948	(1,286)
- Trade and other payables		213,146	(2,217,551)	25,339	(5,769)
- Other current liabilities		74,860	(21,815)	2,192	62
- Other non-current liabilities		-	(6,022)	-	-
Cash flows from operating activities		420,086	(733,877)	14,706	7,993

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Cash Flows
For the years ended 31 December 2012 and 31 December 2011

	Notes	Consolidated		Company	
		31 December 2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 31 December 2011 Baht'000	31 December 2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 31 December 2011 Baht'000
Cash flows from operating activities (Cont'd)					
Cash generated (used in) from operation					
Interest received		7,722	1,099	5,272	275
Interest paid		(237,784)	(87,903)	(1,505)	(308)
Income tax paid		(54,091)	(33,581)	(3,000)	(1,692)
Net cash generated from (used in) operating activities		135,933	(854,262)	15,473	6,268
Cash flows from investing activities					
Purchase of intangible assets		(5,059)	(321)	(33)	-
Purchase of property, plant and equipment		(6,055,311)	(1,772,661)	(284)	(7,502)
Payments for investment in subsidiaries	12.1	-	-	(1,071,000)	(12,500)
Payments for investment in associates and joint ventures	12.2	(97,800)	-	(97,800)	-
Short-term loans made to related parties	29.4	(50,000)	-	(1,417,500)	(50,000)
Proceed from short-term loans to related parties	29.4	-	-	1,330,000	50,000
Proceed from disposals of property, plant and equipment		2,799	1,487	-	14,707
Proceed from disposals of other intangible assets		-	-	-	281
Proceed from business combination - reverse acquisition		-	29,219	-	-
Net cash from (used in) investing activities		(6,205,371)	(1,742,276)	(1,256,617)	(5,014)

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Statements of Cash Flows
For the years ended 31 December 2012 and 31 December 2011

	Notes	Consolidated		Company	
		31 December 2012	(Reclassified/ Adjusted) 31 December 2011	31 December 2012	(Reclassified/ Adjusted) 31 December 2011
		Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000
Cash flow from financing activities					
Restricted cash		(390,088)	(48,918)	-	-
Proceeds from issuance of ordinary shares	21	1,222,825	-	1,222,825	-
Proceeds from short-term borrowings from financial institutions	18	1,728,580	828,435	114,995	-
Proceeds from long-term borrowings from financial institutions	18	4,776,826	2,158,984	-	-
Proceeds from sale of investment in non-controlling subsidiaries		25,096	223,020	-	-
Proceeds from increase of share capital in non-controlling subsidiaries		-	173,656	-	-
Repayments on short-term borrowings from financial institutions	18	(1,023,950)	(335,195)	(87,635)	-
Repayments on long-term borrowings from financial institutions	18	(486,111)	(172,189)	-	(7,604)
Repayments on ordinary shares of subsidiaries with conditions to buy/sell back	20	(20,000)	-	-	-
Payment on liabilities under finance lease agreements		(3,530)	(4,841)	-	(3,047)
Net cash from (used in) financing activities		5,829,648	2,822,952	1,250,185	(10,651)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents		(239,790)	226,414	9,041	(9,397)
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	8	311,982	85,568	1,474	10,871
Cash and cash equivalents at the end of the year		72,192	311,982	10,515	1,474
Non-cash transactions					
During the year ended 31 December 2012 and 2011, the following significant non-cash transactions occurred:					
Unpaid liabilities for purchase of property, plant and equipment		984,828	1,937,967	-	-

The accompanying notes are an integral part of these consolidated and company financial statements.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

1 General information

SPCG Public Company Limited ("the Company") is a public limited company incorporated and resident in Thailand. The address of the Company's registered office is as follows:

333/20 Soi. Sukhumwit 55, Sukhumwit Road, Klongton Nua, Wattana, Bangkok

The Company is listed on the Stock Exchange of Thailand. For reporting purposes, the Company and its subsidiaries are referred to as the Group. The Company was registered as a company limited under the Civil and Commercial Code on 6 August 1993 and registered as a public company limited on 16 March 2005, namely Steel Intertech Public Company Limited. Subsequently, the Company has changed its registered name to SPCG Public Company Limited on 17 June 2011 as address above.

The principal business operations of the Group are summarised as follows:
- Engineering, Procurement, and Construction for solar farms.
- Production and distribution of electricity from solar energy.
- Manufacture, trading, and installation service of roof sheets.

These Group consolidated financial statements were authorised for issue by the Board of Directors on 25 February 2013.

2 Accounting policies

The principal accounting policies applied in the preparation of these consolidated and company financial statements are set out below:

2.1 Basis of preparation

The consolidated and company financial statements have been prepared in accordance with Thai generally accepted accounting principles under the Accounting Act B.E. 2543, being those Thai Financial Reporting Standards issued under the Accounting Profession Act B.E. 2547, and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act.

The consolidated and company financial statements have been prepared under the historical cost convention except the financial instruments as disclosed in Note 27.1 and 27.2.

The preparation of financial statements in conformity with Thai generally accepted accounting principles requires the use of certain critical accounting estimates. It also requires management to exercise its judgement in the process of applying the Group's accounting policies. The areas involving a higher degree of judgement or complexity, or areas where assumptions and estimates are significant to the consolidated financial statements are disclosed in Note 4.

An English version of the consolidated and company financial statements have been prepared from the statutory financial statements that are in the Thai language. In the event of a conflict or a difference in interpretation between the two languages, the Thai language statutory financial statements shall prevail.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.2 New accounting standards, new financial reporting standard, new interpretations and amendments to accounting standard

a. New accounting standards, new financial reporting standard, new interpretations and amendments to accounting standardd that are not yet effective and have not been early adopted by the Group:

Effective for the periods beginning on or after 1 January 2013

TAS 12	Income taxes
TAS 20	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
TAS 21 (Revised 2009)	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
TFRS 8	Operating Segments
TSIC 10	Government Assistance - No Specific Relation to Operating Activities
TSIC 21	Income Taxes - Recovery of Revalued Non-Depreciable Assets
TSIC 25	Income Taxes - Changes in the Tax Status of an Entity or its Shareholders

TAS 12 deals only with taxes on income, comprising current and deferred tax. Current tax expense for a period is based on the taxable and deductible amounts that will be shown on the tax return for the current year. Current tax assets and liabilities for the current and prior periods are measured at the amount expected to be paid to (recovered from) the taxation authorities, using the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted by the statement of financial position date. Deferred tax accounting is based on the temporary differences between the tax base of an asset or liability and its carrying amount in the financial statements. The Group will apply this standard retrospectively with effect from 1 January 2013, with the expectation of incurring a deferred tax account and changes in retained earnings and income tax expense.

TSIC 21 clarifies that deferred tax liability or asset that arises from the revaluation of a non-depreciable asset in accordance with TAS 16 shall be measured on the basis of the tax consequences that would follow from recovery of the carry amount of that asset through sale, regardless of the basis of measuring the carrying amount of that asset.

TSIC 25 clarifies that a change in the tax status of an entity or its shareholders does not give rise to increases or decreases in amounts recognised outside profit or loss. The current and deferred tax consequences of a change in tax status shall be included in profit or loss for the period, unless those consequences related to transactions and events that result, in the same or different period, in a direct credit or charge to the recognised amount of equity or in amounts recognised in other comprehensive income. Those tax consequences shall be charged directly to equity or other comprehensive income, respectively.

The group is assessing the impact of deferred tax.

TAS 20 applies in accounting for, and in the disclosure of, government grants and in the disclosure of other forms of government assistance. Government grants are recognised when there is reasonable assurance that the entity will comply with conditions related to them and that the grants will be received. Grants related to income are recognised in profit or loss over periods necessary to match them with the related costs that they are intended to compensate. Grants related to assets are either offset against the carrying amount of the relevant asset or presented as deferred income in the statement of financial position. The Group will apply this standard with effect from 1 January 2013, the Group recognised government grants as grants related to income are recognised in profit or loss over periods necessary to match them with the related costs that they are intended to compensate and no significant impact of financial statements.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

2 Accounting policies (Cont'd)

2.2 New accounting standards, new financial reporting standard, new interpretations and amendments to accounting standard (Cont'd)

a. New accounting standards, new financial reporting standard, new interpretations and amendments to accounting standard that are not yet effective and have not been early adopted by the Group: (Cont'd)

Effective for the periods beginning on or after 1 January 2013 (Cont'd)

TSIC 10 clarifies on TAS 20 that government assistance to entities meets the definition of government grants in TAS 20, even if there are no conditions specifically relating to the operating activities of the entity other than the requirement to operate in certain regions or industry sectors. Such grants shall therefore not be credited directly to shareholders' interests.

TAS 21 (revised 2009) requires an entity to determine its functional currency which is the currency of the primary economic environment in which the entity operates. Currency other than functional currency of an entity is foreign currency. Foreign currency transactions are required to be translated into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transaction. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from translation at year-end exchange rate of monetary items denominated in foreign currency are recognised in profit or loss. The standard permits the presentation currency of a reporting entity to be any currencies. This accounting standard and interpretation do not have impact on the financial statements being presented.

TFRS 8 requires a management approach under which segment information is presented on the same basis that used for internal reporting purpose as provided to the chief operating decision makers. This accounting framework have impact only on the disclosures in the notes to financial statements being presented.

Effective for the periods beginning on or after 1 January 2014

TFRIC 4	Determining whether an Arrangement contains a Lease
TFRIC 12	Service Concession Arrangements
TFRIC 13	Customer Loyalty Programmes
TSIC 29	Service Concession Arrangements: Disclosure

TFRIC 4 requires the determination of whether an arrangement is or contains a lease to be based on the substance of the arrangement. It requires an assessment of whether: (a) fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets (the asset); and (b) the arrangement conveys a right to use the asset. The management is currently assessing the impact of applying this interpretation.

TFRIC 12 deals with public-to-private service concession arrangements for the delivery of public services. It applies only to concession agreements where the use of the infrastructure is controlled by the granter. This interpretation requires two different accounting treatments, depending on the specific terms of the concession agreement. When the operator builds infrastructure and has an unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from the grantor, that right is treated as a financial asset. When the operator builds infrastructure and receives a right (a licence) to charge users of the public service, that right is treated as an intangible asset. The management is currently assessing the impact of applying this interpretation.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.2 New accounting standards, new financial reporting standard, new interpretations and amendments to accounting standard (Cont'd)

a. New accounting standards, new financial reporting standard, new interpretations and amendments to accounting standard that are not yet effective and have not been early adopted by the Group: (Cont'd)

Effective for the periods beginning on or after 1 January 2014 (Cont'd)

TFRIC 13 clarifies that where goods or services are sold together with a customer loyalty incentive (for example, loyalty points or free products), the arrangement is a multiple-element arrangement, and the consideration received or receivable from the customer is allocated between the components of the arrangement using fair values. The management is currently assessing the impact of applying this interpretation.

TSIC 29 contains disclosure requirements in respect of public-to-private service arrangements. The management is currently assessing the impact of applying this interpretation.

2.3 Group Accounting - Investments in subsidiaries and associates and interests in joint ventures

(1) Subsidiaries

Subsidiaries are all entities (including special purpose entities) over which the Group has the power to govern the financial and operating policies generally accompanying a shareholding of more than one-half of the voting rights. The existence and effect of potential voting rights that are currently exercisable or convertible are considered when assessing whether the Group controls another entity. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Group. They are de-consolidated from the date that control ceases.

The Group uses the acquisition method of accounting to account for business combinations. The consideration transferred for the acquisition of a subsidiary is the fair value of the assets transferred, the liabilities incurred and the equity interests issued by the Group. The consideration transferred includes the fair value of any asset or liability resulting from a contingent consideration arrangement. Acquisition-related costs are expensed as incurred. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date. On an acquisition-by-acquisition basis, the Group recognises any non-controlling interest in the acquiree either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquiree's net assets.

Investments in subsidiaries are accounted for at cost less impairment. Cost is adjusted to reflect changes in consideration arising from contingent consideration amendments. Cost also includes direct attributable costs of investment.

The excess of the consideration transferred, the amount of any non-controlling interest in the acquiree and the acquisition-date fair value of any previous equity interest in the acquiree over the fair value of the Group's share of the identifiable net assets acquired is recorded as goodwill. If this is less than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired in the case of a bargain purchase, the difference is recognised directly in profit or loss.

Intercompany transactions, balances and unrealised gains or loss on transactions between Group companies are eliminated. Accounting policies of subsidiaries have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.3 Group Accounting - Investments in subsidiaries and associates and interests in joint ventures (Cont'd)

(2) Transactions and non-controlling interests

The Group treats transactions with non-controlling interests as transactions with equity owners of the Group. For purchases from non-controlling interests, the difference between any consideration paid and the relevant share acquired of the carrying value of net assets of the subsidiary is recorded in equity. Gains or losses on disposals to non-controlling interests are also recorded in equity.

When the Group ceases to have control or significant influence, any retained interest in the entity is re-measured to its fair value, with the change in carrying amount recognised in profit or loss. The fair value is the initial carrying amount for the purposes of subsequently accounting for the retained interest as an associate, joint venture or financial asset. In addition, any amounts previously recognised in other comprehensive income in respect of that entity are accounted for as if the Group had directly disposed of the related assets or liabilities.

If the ownership interest in an associate is reduced but significant influence is retained, only a proportionate share of the amounts previously recognised in other comprehensive income is reclassified to profit or loss where appropriate.

(3) Associates

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting and are initially recognised at cost. The Group's investment in associates includes goodwill identified on acquisition, net of any accumulated impairment loss. See Note 2.11 for the impairment of assets including goodwill.

The Group's share of its associates' post-acquisition profits or losses is recognised in the profit or loss, and its share of post-acquisition movements in other comprehensive income is recognised in other comprehensive income. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its interest in the associate, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Unrealised gains on transactions between the Group and its associates are eliminated to the extent of the Group's interest in the associates. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred.

Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group. Dilution gains and losses arising in investments in associates are recognised in the profit or loss.

In the Company's separate financial statements, investments in associates are accounted for using the cost method.

A list of the Group's principal associates is set out in Note 12.2. The effects acquisitions and disposals of associates are shown in Note 12.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.3 Group Accounting - Investments in subsidiaries and associates and interests in joint ventures (Cont'd)

(4) Joint Ventures

The Group's joint venture is entity over which the Group has contractual arrangements to jointly share the control over the economic activity of the entity with one or more parties. In the Company's separate financial statements, the interest in a jointly controlled entity is accounted for using the cost method. The Group's interest in joint venture is accounted for in the consolidated financial statements using the equity method of accounting.

The Group's share of its joint venture's post-acquisition profits or losses is recognised in the income statement, and its share of post-acquisition movements in reserves is recognised in reserves. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses in a joint venture equals or exceeds its interest in the joint venture, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the joint venture.

Unrealised gains on transactions between the Group and its joint venture are eliminated to the extent of the Group's interest in the joint venture. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred.

Accounting policies of the joint venture have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group at the consolidated financial statements.

2.4 Foreign currency translation

Items included in the financial statements of each of the Group's entities are measured using Thai Baht. The consolidated financial statements are presented in Thai Baht.

Foreign currency transactions are translated into Thai Baht using the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated to Thai Baht at the exchange rate prevailing at the statement of financial position date. Gains and losses resulting from the settlement of foreign currency transactions, and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies, are recognised in the profit or loss.

2.5 Cash and cash equivalents

In the consolidated and Company statement of cash flows, cash and cash equivalents includes cash in hand, deposits held at call with banks, other short-term highly liquid investments with original maturities of three months. In the consolidated and Company statement of financial position, bank overdrafts are shown within borrowings in current liabilities.

2.6 Restricted cash

Restricted cash are saving accounts and current accounts with conditions of payment and withdrawal procedures for specific purposes in order to comply with financial management contract and loan agreement with a financial institution that provides loan to the Group.

2.7 Trade accounts receivable

Trade accounts receivable are carried at the original invoice amount and subsequently measured at the remaining amount less any allowance for doubtful receivables based on a review of all outstanding amounts at the year-end. The amount of the allowance is the difference between the carrying amount of the receivable and the amount expected to be collectible. Bad debts are written-off during the year in which they are identified and recognised in profit or loss within administrative expenses.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

2 Accounting policies (Cont'd)

2.8 Inventories

Inventories are stated at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined by the first-in, first-out method. The cost of purchase comprises both the purchase price and costs directly attributable to the acquisition of the inventory, such as import duties and transportation charges, less all attributable discounts, allowances or rebates. The cost of finished goods and work in progress comprises design costs, raw materials, direct labour, other direct costs and related production overheads. It excludes borrowing costs. Net realisable value is the estimate of the selling price in the ordinary course of business, less applicable variable selling expenses. Allowance is made, where necessary, for obsolete, slow-moving and defective inventories.

2.9 Construction contracts

A construction contract is a contract specifically negotiated for the construction of an asset or a combination of assets that are closely interrelated or interdependent in terms of their design, technology and functions or their ultimate purpose or use.

When the outcome of a construction contract cannot be estimated reliably, contract revenue is recognised to the extent of contract costs incurred where it is probable those costs will be recoverable. Contract costs are recognised as expenses in the period in which they are incurred.

When the outcome of a construction contract can be estimated reliably and it is probable that the contract will be profitable, contract revenue is recognised over the period of the contract. When it is probable that total contract costs will exceed total contract revenue, the expected loss is recognised as an expense immediately.

Costs incurred in the year in connection with future activity on a contract are excluded from contract costs in determining the stage of completion. They are presented as inventories, prepayments or other assets, depending on their nature.

2.10 Property, plant and equipment

All other property, plant and equipment are stated at historical cost less accumulated depreciation. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognised. All other repairs and maintenance are charged to profit or loss during the financial period in which they are incurred.

Land is not depreciated. Depreciation on other assets is calculated using the straight line method to allocate their cost to their residual values over their estimated useful lives, as follows:

Solar modules	30 years
Energy power plant, Electric energy Transmitting System and Land improvement	25 years
Office buildings and invertors	20 years
Machinery and Mould	5 - 10 years
Building improvement	5 years
Office Equipment and Furniture	5 years
Vehicles	5 years

The assets' residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period.

The asset's carrying amount is written-down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount (Note 2.13).

Gains or losses on disposals are determined by comparing the proceeds with the carrying amount and are recognised within 'Other (losses)/gains - net' in profit or loss.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.11 Goodwill

Goodwill represents the excess of the cost of an acquisition over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets of the acquired subsidiary undertaking at the date of acquisition. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is separately reported in the consolidated statement of financial position.

Goodwill is tested annually for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Goodwill is allocated to cash-generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those cash-generating units or groups of cash-generating units that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose, identified according to operating segment.

2.12 Intangible assets

Computer software

Acquired computer software licences are capitalised on the basis of the costs incurred to acquire and bring to use the specific software. These costs are amortised over their estimated useful lives of 5-10 years. Costs associated with developing or maintaining computer software programmes are recognised as an expense as incurred.

2.13 Impairment of assets

Assets that have an indefinite useful life, for example goodwill, are not subject to amortisation and are tested annually for impairment. Assets that are subject to amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the carrying amount of the assets exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there are separately identifiable cash flows. Non-financial assets other than goodwill that suffered an impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

2.14 Leases - where a Group company is the lessee

Leases in which a significant portion of the risks and rewards of ownership are retained by the lessor are classified as operating leases. Payments made under operating leases (net of any incentives received from the lessor) are charged to profit or loss on a straight-line basis over the period of the lease.

The Group leases certain property, plant and equipment. Leases of property, plant or equipment where the Group has substantially all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. Finance leases are capitalised at the inception of the lease at the lower of the fair value of the leased property and the present value of the minimum lease payments.

Each lease payment is allocated between the liability and finance charges so as to achieve a constant rate on the finance balance outstanding. The corresponding rental obligations, net of finance charges, are included in other long-term payables. The interest element of the finance cost is charged to profit or loss over the lease period so as to achieve a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability for each period. The property, plant or equipment acquired under finance leases is depreciated over the shorter period of the useful life of the asset and the lease term.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.15 Borrowings

Borrowings are recognised initially at the fair value, net of transaction costs incurred. Borrowings are subsequently stated at amortised cost; any difference between proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in profit or loss over the period of the borrowings using the effective yield method.

Fees paid on the establishment of loan facilities are recognised as transaction costs of the loan to the extent that it is probable that some or all of the facility will be drawn down. In this case, the fee is deferred until the draw-down occurs. To the extent that there is no evidence that it is probable that some or all of the facility will be drawn down, the fee is capitalised as a pre-payment for liquidity services and amortised over the period of the facility to which it relates.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the end of reporting date.

2.16 Employee benefits

(a) Defined contribution plan

A defined contribution plan is a post employment plan under which the Group pays fixed contributions into a separate entity. The Group has no legal or constructive obligations to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employees the benefits relating to employee service in the current and prior periods.

The contributions are recognised as employee benefit expense when they are due.

(b) Post employment benefit obligations

The Group provides for post employment benefits to or retirement indemnity employees under the labor laws applicable in Thailand. The Group has recorded the liabilities in respect of employee benefits which are the present value of the defined benefit obligations calculated by an independent actuary in accordance with the actuarial technique, and discounted benefit by the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligations are determined by discounting estimated future cash flows using yields on the government bonds which have terms to maturity approximating the terms of related liability. The estimated future cash flows shall reflect employee salaries, turnover rate, mortality, length of service and other. The Group recorded provision of employee benefit as non-current liabilities. The costs associated with providing these benefits are charged to the statements of comprehensive income so as to spread the cost over the employment period during which the entitlement to benefits is earned.

2.17 Provisions

Provisions for environmental restoration, restructuring costs and legal claims are recognised when: the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events; it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; and the amount has been reliably estimated. Provisions are not recognised for future operating losses. Provisions are measured at the present value of the expenditures expected to be required to settle the obligation using a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the obligation. The increase in the provision due to passage of time is recognised as interest expense.

2 Accounting policies (Cont'd)

2.18 Share capital

Ordinary shares are classified as equity.

Incremental costs directly attributable to the issue of new shares or options are shown in equity as a deduction, net of tax, from the proceeds.

2.19 Revenue recognition

Revenue comprises the fair value of the consideration received or receivable for the sale of goods and service in the ordinary course of the Group' s activities. Revenue is shown net of value-added tax, returns, rebates and discounts, and after eliminating sales within the Group. Revenue from sales of goods is recognised when significant risks and rewards of ownership of the goods are transferred to the buyer. Revenue from rendering services is based on the stage of completion determined by reference to services performed to date as a percentage of total services to be performed. See accounting policy 2.9 on construction contracts.

Interest income is recognised using the effective interest method.

Dividend income is recognised when the right to receive payment is established.

2.20 Dividend distribution

Dividend distribution to the Company's shareholders is recognised as a liability in the Group's financial statements in the period in which the dividends are approved by the Company's shareholders.

2.21 Segment reporting

Segment information is presented by geographical areas of the Group's operations.

2.22 Financial instruments

The Group is party to derivative financial instruments, comprise Currency forward contract, Cross currency interest rate swap that are recognised in the financial statements on inception and Interest rate swap that is not recognised on the inception date of the contract. Disclosures about the accounting for derivative financial instruments are provided in Note 3.2.

3 Financial risk management

3.1 Financial risk factors

The Group's activities expose it to a variety of financial risks: market risk (including currency risk, fair value interest rate risk, cash flow interest rate risk and price risk), credit risk and liquidity risk. The Group's overall risk management programme focuses on the unpredictability of financial markets and seeks to minimise potential adverse effects on the Group's financial performance. The Group uses derivative financial instruments to hedge certain exposures.

Risk management is carried out by the Group under policies approved by the Board of Directors. The Group identifies, evaluates and hedges financial risks in close co-operation with the Group's operating units. The management provides principles for overall risk management, as well as written policies covering specific areas, such as foreign exchange risk, interest rate risk, credit risk, use of derivative and non-derivative financial instruments, and investment excess liquidity.

3.1.1 Foreign exchange risk

Due to subsidiary companies have produced electricity and electricity trading contract, subsidiary companies purchased solar cells and inverters from foreign supplier (Japan and Germany) with USD currency and EUR currency, respectively. So subsidiaries companies have risk that incurred from fluctuation of foreign currencies from purchasing those equipment. The Group has performed the currency forward contract that useful life not over than 6 months relate to purchasing agreement.

Moreover, the group entered into the cross currency and interest rate swap contracts in order to use it as an exchange rate risk management instrument arising from there payment of loans in USD currencies according to the detail of long term loan

3.1.2 Interest rate risk

Risk on interest rates is derived from fluctuation of market interest rate in the future which affect upon operation result and cash flow. The Group uses interest rate swaps to hedge future interest payments.

3.1.3 Credit risk

The Group has no significant concentrations of credit risk. The Group has policies in place to ensure that sales of products and services are made to customers with an appropriate credit history. Derivative counterparties and cash transactions are limited to high credit quality financial institutions. The Group has policies that limit the amount of credit exposure to any one financial institution. The estimated maximum risk is the trade and other receivables balance amount Baht 584 million (Note 9).

3.1.4 Liquidity risk

The group used the high volume of investment balance to develop and produce electricity while there are electricity purchasing acceptance station of 34 stations. These reason made the group has liquidity risk to the availability of funding through an adequate amount of committed credit facilities.

3 Financial risk management (Cont'd)

3.2 Accounting for derivative financial instruments and hedging activities

The Group is party to derivative financial instruments, comprise Currency forward contact, Cross currency interest rate swap which are recognised in the financial statements on inception and Interest rate swap which is not recognised on the inception date of the contract.

Foreign currency forward contracts protect the Group from movements in exchange rates by establishing the rate at which a foreign currency asset will be realised or a foreign currency liability settled. Any increase or decrease in the amount required to realise the asset or settle the liability is offset by a corresponding movement in the value of the forward exchange contract. The gains and losses on the derivative instruments and the underlying financial asset or liability are therefore offset for financial reporting purposes and are recognised in the financial statements. The fee incurred in establishing each agreement is amortised over the contract period.

Cross currency interest rate swap contracts protect the group from movements in exchang rates and interest rates. Any increase or decrease in the amount required to realise the asset or settle the liability is offset by a corresponding movement in the value of the Cross currency interest rate swap contracts. The gains and losses on the derivative instruments are therefore offset for financial reporting purposes and are recognised in the financial statements

Interest rate swap contracts protect the Group from movements in interest rates. Any differential to be paid or received on an interest rate swap agreement is recognised as a component of interest revenue or expense over the period of the agreement. Gains and losses on early termination of interest rate swaps or on repayment of the borrowing are taken to profit or loss.

Disclosures about derivative financial instruments to which the Group is a party are provided in Note 27.

4 Change in presentation / errors

4.1 Change in presentation follows the Department of Business Development Regulation

The comparative figures have been reclassified to conform with presentation in the current year and the requirement announced by the Department of Business Development Regulation dated 28 September 2011 in relation to the format of Financial Statements B.E. 2554. The Group has reclassified the comparative statements of financial position as at 31 December 2011 and 1 January 2011 as follows:

Trade and other receivables, net

	31 December 2011					
	As previously reported	Reclassified	As currently reported	As previously reported	Reclassified	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)			Company (Baht'000)		
Account and notes receivable - net	130,285	(130,285)	-	19,201	(19,201)	-
Account receivable - subsidiary company	-	-	-	8,353	(8,353)	-
Unbilled completed work - net	24,226	(24,226)	-	23,188	(23,188)	-
Other current assets - other	17,298	(17,298)	-	6,896	(6,896)	-
Trade and other receivables, net	-	171,809	171,809	-	57,638	57,638

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

4 Change in presentation / errors (Cont'd)

4.1 Change in presentation follows the Department of Business Development Regulation (Cont'd)

Trade and other receivables, net (Cont'd)

	1 January 2011					
	As previously reported	Reclassified	As currently reported	As previously reported	Reclassified	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)			Company (Baht'000)		
Account and notes receivable - net	19,918	(19,918)	-	31,803	(31,803)	-
Unbilled completed work - net	-	-	-	10,625	(10,625)	-
Other current assets - other						
Trade and other receivables, net	4,699	(4,699)	-	2,402	(2,402)	-
	-	24,617	24,617	-	44,830	44,830

Other non-current assets

	31 December 2011					
	As previously reported	Reclassified	As currently reported	As previously reported	Reclassified	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)			Company (Baht'000)		
Advance payment for contractor and construction equipment	41,509	(41,509)	-	-	-	-
Advance payment for land	15,494	(15,494)	-	-	-	-
Retention accounts receivable - net	4,075	(4,075)	-	4,075	(4,075)	-
Other non-current assets						
- Warranty fees of investors amortisation	51,489	(51,489)	-	-	-	-
- Witholding tax	5,419	(5,419)	-	2,974	(2,974)	-
- Other non-current assets	2,885	(2,885)	-	-	-	-
Total other assets	-	120,871	120,871	-	7,049	7,049

	1 January 2011					
	As previously reported	Reclassified	As currently reported	As previously reported	Reclassified	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)			Company (Baht'000)		
Advance payment for contractor and construction equipment	5,756	(5,756)	-	-	-	-
Retention accounts receivable - net	-	-	-	4,831	(4,831)	-
Other non-current assets						
- Witholding tax	2,329	(2,329)	-	932	(932)	-
- Other non-current assets	3,807	(3,807)	-	-	-	-
Total other assets	-	11,892	11,892	-	5,763	5,763

4 Change in presentation / errors (Cont'd)

4.1 Change in presentation follows the Department of Business Development Regulation (Cont'd)

Trade and other payables, net

	31 December 2011					
	As previously reported	Reclassified	As currently reported	As previously reported	Reclassified	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)			Company (Baht'000)		
Accounts payable	61,202	(61,202)	-	19,138	(19,138)	-
Account payables for construction and construction equipment	116,519	(116,519)	-	-	-	-
Account payables for asset	621,263	(621,263)	-	-	-	-
Unbilled construction cost	-	-	-	8,123	(8,123)	-
Other current liabilities						
- Accrued expenses	67,167	(67,167)	-	11,664	(11,664)	-
- Over collection by completed work	8,715	(8,715)	-	5,080	(5,080)	-
- Cash deposit for goods	4,465	(4,465)	-	3,083	(3,083)	-
- Accrued interest expenses	10,584	(10,584)	-	-	-	-
- Other current liabilities	17,512	(6,218)	11,294	3,506	(2,542)	964
Current income tax payables	-	6,218	6,218	-	-	-
Trade and other payables, net	-	889,915	889,915	-	49,630	49,630

	1 January 2011					
	As previously reported	Reclassified	As currently reported	As previously reported	Reclassified	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)			Company (Baht'000)		
Accounts payable	-	-	-	37,434	(37,434)	-
Account payables for construction and construction equipment	41,595	(41,595)	-	-	-	-
Account payables for assets	780,938	(780,938)	-	-	-	-
Unbilled construction cost	-	-	-	-	-	-
Other current liabilities						
- Accrued expenses	25,025	(25,025)	-	5,485	(5,485)	-
- Over collection by completed work	-	-	-	3,938	(3,938)	-
- Cash deposit for goods	-	-	-	6,729	(6,729)	-
- Accrued interest expenses	1,294	(1,294)	-	-	-	-
- Other current liabilities	3,399	(1,784)	1,615	2,635	(1,733)	902
Current income tax payables	-	1,784	1,784	-	-	-
Trade and other payables, net	-	848,852	848,852	-	55,319	55,319

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

4 Change in presentation / errors (Cont'd)

4.2 Change in presentation / errors

The comparative figures have been reclassified / adjusted to conform with management's consideration for appropriated comparative propose.

	31 December 2011		
	As previously reported	Reclassified/ Adjusted	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)		
(a) Cash and cash equivalents	48,361	263,621	311,982
Investment in trading securities	263,621	(263,621)	-
(b) Other non-current assets			
- Pledged deposits by guarantee obligation and restriction	168,304	(168,304)	-
Restricted cash - current	-	101,380	101,380
Restricted cash - non current	-	66,924	66,924
(c) Retained earnings - Unappropriated	(20,485)	15,530	(4,955)
Non-controlling interests	587,604	(15,530)	572,074
(d) Trade and other payables	889,915[1]	(9,925)	879,990
Current portion of long-term borrowings from financial institutions	231,457	13,648	245,105
Long-term borrowings from Financial institutions	2,213,864	7,896	2,221,760
Retained earnings - Unappropriated	(4,955)[2]	(11,619)	(16,574)

[1] Balance after the reclassification follow the Department of Business Development Regulation
[2] Balance after adjustment (c)

	1 January 2011		
	As previously reported	Reclassified/ Adjusted	As currently reported
	Consolidated (Baht'000)		
(a) Cash and cash equivalents	65,554	20,014	85,568
Investment in trading securities	20,014	(20,014)	-
(b) Other non-current assets			
- Pledged deposits by guarantee obligation and restriction	119,386	(119,386)	-
Restricted cash-current	-	104,202	104,202
Restricted cash-non current	-	15,184	15,184

4 Change in presentation / errors (Cont'd)

4.2 Change in presentation / errors (Cont'd)

(a) The Company management has adjusted open-end money market fund from Investment in trading securities to Cash and cash equivalents because such short-term investment is highly liquid and can be converted into cash within one business day.

(b) The Company management has reclassified Pledged deposits by guarantee obligation and restriction which is part of Other non-current assets to be Restricted cash under current assets and non-current assets.

(c) The Company management has corrected prior year accountings error from the sell of ordinary shares to third party by revising from Non-controlling interests to Retained earnings - Unappropriated.

(d) The Company management has corrected prior year accountings error from the interest expense calculation by revising the interest expense calculation based on effective interest rate method (Note 2.15).

5 Critical accounting estimates and judgements

Estimates and judgements are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances.

Critical accounting estimates and assumptions

The Group makes estimates and assumptions concerning the future. The resulting accounting estimates will, by definition, seldom equal the related actual results. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are outlined below.

(a) Estimated impairment of goodwill

The Group tests annually whether goodwill has suffered any impairment, in accordance with the accounting policy stated in Note 2.11. The recoverable amounts of cash-generating units have been determined based on value-in-use calculations. These calculations require the use of estimates (Note 14).

(b) Employee benefit obligations

The present value of the employee benefit obligations depends on a number of factors that are determined on an actuarial basis using a number of assumptions. The assumptions used in determining the net cost (income) for pensions include the discount rate. Any changes in these assumptions will have an impact on the carrying amount of employee benefit obligations.

The Group determines the appropriate discount rate at the end of each year. This is the interest rate that should be used to determine the present value of estimated future cash outflows expected to be required to settle the pension obligations. In determining the appropriate discount rate, the Group considers that are denominated in the currency in which the benefits will be paid, and that have terms to maturity approximating the terms of the related employee benefit liability.

Other key assumptions for employee benefit obligations are based in part on current market conditions. Additional information is disclosed in Note 19.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

6 Capital risk management

The Group's objectives when managing capital are to safeguard the Group's ability to continue as a going concern in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares, or sell assets to reduce.

7 Segment information

Consolidated financial statements by business segments

Year ended 31 December 2012	Manufacturing, sell and installation service of roof sheet Baht'000	Production and distribution electricity from solar energy Baht'000	Others Baht'000	Group Baht'000
Revenues from operation	302,391	948,298	5,356	1,256,045
Revenue from inter-segment	24,963	1,857	14,769	41,589
Total revenue	327,354	950,155	20,125	1,297,634
Segment result	3,496	451,134	5,356	459,986
Unallocated costs	-	-	(38,852)	(38,852)
Operating profit	3,496	451,134	(33,496)	421,134
Interest income	89	6,195	1,144	7,428
Interest expense	(274)	(228,072)	(1,514)	(229,860)
Financial cost, net	(185)	(221,877)	(370)	(222,432)
Negative goodwill of investment in Associates (Note 12.2)	-	-	11,977	11,977
Share of loss of associates (Note 12.2)	-	-	(1,759)	(1,759)
Profit before tax	3,311	229,257	(23,648)	208,920
Tax	(1,011)	(41,844)	-	(42,855)
Net profit	2,300	187,413	(23,648)	166,065
Segment fixed assets	8,851	11,043,192	95,858	11,147,901
Investment in associates				108,018
Unallocated assets				1,765,758
Consolidated total assets				13,021,677

7 Segment information (Cont'd)

Consolidated financial statements by business segments (Cont'd)

Year ended 31 December 2011	Manufacturing, sell and installation service of roof sheet Baht'000	Production and distribution electricity from solar energy Baht'000	Others Baht'000	Group Baht'000
Revenues from operation	236,119	345,851	3,217	585,187
Revenue from inter-segment	126,470	557	4,737	131,764
Total revenue	362,589	346,408	7,954	716,951
Segment result	5,413	178,894	3,218	187,525
Unallocated costs	-	-	(39,308)	(39,308)
Operating profit	5,413	178,894	(36,090)	148,217
Interest income	13	975	111	1,099
Interest expense	(62)	(102,189)	(487)	(102,738)
Financial cost, net	(49)	(101,214)	(376)	(101,639)
Profit before tax	5,364	77,680	(36,466)	46,578
Tax	(490)	(30,414)	(1,692)	(32,596)
Net profit	4,874	47,266	(38,158)	13,982
Segment fixed assets	14,646	3,955,638	100,610	4,070,894
Unallocated assets				1,130,305
Consolidated total assets				5,201,199

Other operations of the Group mainly comprise of revenue from management and rental services between inter-segment, none of which constitutes a separately reportable segment. There are no sales or other transactions between the business segments. Unallocated costs represent corporate expenses. Segment fixed assets consist primarily of property, plant and equipment for operation.

8 Cash and cash equivalents

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Cash at bank and on hand	175	140	37	40
Short-term bank deposits	49,417	48,222	10,478	1,434
Short-term highly liquid investments	22,600	263,620	-	-
Total Cash and cash equivalents	72,192	311,982	10,515	1,474

The effective interest rate on short-term bank deposits was 0.62% - 1.25 % (2011: 0.75% - 1.70%). These deposits are business special savings deposits.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

9 Trade and other receivables

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Trade receivables - third party, gross	290,895	145,363	10,552	24,318
Less Provision for impairment of trade receivables	(1,742)	(15,078)	(1,742)	(15,078)
Trade receivables - net	289,153	130,285	8,810	9,240
Amounts due from related parties (Note 29.3)	231,985	-	34,787	9,962
Accrued service income	14,787	25,152	5,878	24,114
Less provision for doubtful of accrued service income	-	(926)	-	(926)
Prepayments	39,646	7,765	6,616	4,054
Others	8,798	9,533	4,724	11,194
Trade and other receivables, net	584,369	171,809	60,815	57,638

Outstanding trade accounts receivable as at 31 December can be analysed as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Less than 3 months	284,451	128,424	7,476	7,488
3 - 6 months	2,738	5,991	-	5,882
6 - 12 months	399	3,421	-	3,421
Over 12 months	3,307	7,527	3,076	7,527
Total	290,895	145,363	10,552	24,318
Less Provision for impairment of trade receivables	(1,742)	(15,078)	(1,742)	(15,078)
Accounts Receivable - net	289,153	130,285	8,810	9,240

10 Inventories

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Raw materials - net	52,470	16,002	-	-
Work in progress - net	410	1,846	-	341
Finished goods - net	2,059	11,688	1,485	3
	54,939	29,536	1,485	344

The cost of inventories recognised as expense and included in 'cost of sales' amount to Baht 172 million (2011: Baht 122 million).

Inventories as at 31 December 2012 include allowance amount Baht 0.6 million (2011: Baht 0.6 million)

11 Other current assets

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Account receivable - Revenue department	254,260	109,289	966	840
Others	14,569	-	4,564	-
	268,829	109,289	5,530	840

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
At 1 January	-	-	1,263,500	-
Addition	109,777	-	1,168,800	1,263,500
Share of results after tax	(1,759)	-	-	-
At 31 December	108,018	-	2,432,300	1,263,500

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures (Cont'd)

12.1 Subsidiaries

The detail of subsidiaries are:

	Nature of business	Country of Incorporation	% Ownership interest 2012	% Ownership interest 2011
Direct				
Subsidiaries which held by SPCG Public Company Limited				
Solar Power Company Limited	Engineering, Procurement, and Construction for solar farms.	Thailand	99.99	99.99
Steel and Solar Roof Company Limited	Manufacture, trading, and installation service of roof sheets.	Thailand	99.99	99.99
Solar Power Enginerring Company Limited	Engineering, Procurement, and Construction for solar farms.	Thailand	99.99	99.99
Indirect				
Subsidiaries which held by Solar Power Company Limited				
Solar Power Company Limited (Korat1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	85.00	85.00
Solar Power Company Limited (Korat2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	56.00	56.00
Solar Power Company Limited (Korat3)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	60.00	60.00
Solar Power Company Limited (Korat4)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	60.00	60.00
Solar Power Company Limited (Korat5)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Korat6)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Korat7)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	60.00	60.00
Solar Power Company Limited (Korat8)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Korat9)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures (Cont'd)

12.1 Subsidiaries (Cont'd)

The detail of subsidiaries are (Cont'd)

	Nature of business	Country of Incorporation	% Ownership interest 2012	% Ownership interest 2011
Indirect (Cont'd)				
Subsidiaries which held by Solar Power Company Limited (Cont'd)				
Solar Power Company Limited (Khonkean1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	70.00	70.00
Solar Power Company Limited (Khonkean2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean3)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean4)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean5)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean6)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean7)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean8)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean9)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Khonkean10)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Surin1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.97	99.97
Solar Power Company Limited (Surin2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.97	99.97
Solar Power Company Limited (Surin3)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Burirum1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Burirum2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Burirum3)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures (Cont'd)

12.1 Subsidiaries (Cont'd)

The detail of subsidiaries are (Cont'd)

	Nature of business	Country of Incorporation	% Ownership interest 2012	% Ownership interest 2011
Indirect (Cont'd)				
Subsidiaries which held by Solar Power Company Limited (Cont'd)				
Solar Power Company Limited (Nakhonpranom1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	70.00	70.00
Solar Power Company Limited (Nakhonpranom2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Nakhonpranom3)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Sakonnakorn1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	70.00	70.00
Solar Power Company Limited (Sakonnakorn2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Loei1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	56.00	56.00
Solar Power Company Limited (Loei2)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Nongkai1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97
Solar Power Company Limited (Udonthani1)	Production and distribution of electric current from solar energy	Thailand	99.99	99.97

The movements of the investments in subsidiaries for year ended 31 December 2012 are as follows:

	Company Baht'000
Opening net book amount	1,263,500
Addition of investment in subsidiaries	1,071,000
Closing net book amount	2,334,500

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures (Cont'd)

12.1 Subsidiaries (Cont'd)

At the Extra-Ordinary Meeting of Shareholders of Solar Power Company Limited, a subsidiary, held on 9 March 2012, shareholders approved an increase in the registered share capital from Baht 450 million to Baht 1,500 million, by issuance of 105 million new ordinary shares with a par value of Baht 10 each and called for fully paid-up. The Company subscribed all issuance of new ordinary shares, totaling amount of Baht 1,050 million. The additional paid-up share capital was registered with the Ministry of Commerce on 15 March 2012 by Solar Power Company Limited.

At the Extra-Ordinary Meeting of Shareholders of Steel and Solar Roof Company Limited, a subsidiary, held on 15 May 2012, shareholders approved an increase in the registered share capital from Baht 10 million to Baht 30 million, by issuance of 2 million new ordinary shares with a par value of Baht 10 each and called for fully paid-up. The Company subscribed all issuance of new ordinary shares, totaling amount of Baht 20 million. The additional paid-up share capital was registered with the Ministry of Commerce on 29 May 2012 by Steel and Solar Roof Company Limited.

At the Extra-Ordinary Meeting of Shareholders of Solar Power Engineering Company Limited, a subsidiary, held on 3 October 2012, shareholders approved a called for the registered share capital Baht 1 million, by issuance of 1 million ordinary shares with a price value of Baht 1 each, totalling 35% of total registered ordinary shares. The additional paid-up share capital was registered with the Ministry of Commerce on 3 October 2012 by Solar Power Engineering Company Limited.

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures (Cont'd)

12.2. Associates and interests in joint ventures

The Group's share of the result of its associates, all of which are unlisted, and its share of the assets including goodwill and liabilities are as follows:

Name	Business	Country of incorporation	Assets Baht'000	Liabilities Baht'000	Revenues Baht'000	Profit (loss) Baht'000	% interest held 2012	% interest held 2011
Direct								
Enegate (Thailand) Company Limited	Manufacture High Voltage Electricity products to be used in solar farms and other projects, including developing Smart Technology systems, as well as design , manufacture and distribution of such products	Thailand	17,448	7,054	2,178	394	30.00	-
Solar Power Assets Company Limited	Holding company	Thailand	139,080	208	38	(928)	60.00	-
Indirect								
Subsidiaries which held by Solar Power Asset Company Limited								
AJ Technology Company Limited	Production and distribution of electricity from solar energy.	Thailand	228,970	158,404	298	(1,584)	45.00	-
Thipaya Narai Company Limited	Production and distribution of electricity from solar energy.	Thailand	280,170	207,833	26	(2,568)	60.00	-

12 Investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures (Cont'd)

12.2. Associates and interests in joint ventures (Cont'd)

Even though the Company hold more than half of Solar Power Asset Company Limited's shares but the company has no control over the financial policy and operation. Thus, Solar Power Asset Company Limited is not the subsidiary which is not included in consolidated financial statements.

The movements of the investments in associates for the year ended 31 December 2012 are as follows:

	Consolidated Baht'000	Company Baht'000
Opening net book amount	-	-
Addition of investment in associates and joint ventures	97,800	97,800
Share of loss of associates - net of tax	(1,759)	-
Negative goodwill of investment in associates	11,977	-
Closing net book amount	108,018	97,800

Investments in associates as at 31 December 2012 include goodwill of Baht 12 million (2011: Nil).

At the Board of Directors meeting No. 10/2012 held on 17 May 2012, directors approved signed Joint Venture Agreement between the Company and Enegate Company Limited (49%) and Thai Aichi Denki Company Limited (21%) in the name of "Enegate Thailand Company Limited" with the purpose of research of high voltage control system for solar farms and other projects including the coresearch and develop Smart Technology Project as well as design, manufacture and distribution of such products. The Company subscribed to 29,999 shares with a par value of Baht 100 constituting 30% of the total issued and paid-up share capital of Enegate Thailand Company Limited amounting to Baht 3 million on 26 July 2012.

At the Board of Directors meeting No. 14/2012 held on 31 August 2012, directors approved acquisition of Solar Power Asset Company Limited from existing shareholders by subscribe 5.5 million ordinary shares from 10 million ordinary shares with a par value of baht 10 each, totally Baht 55 million and represented 55 % of the total share capital of Solar Power Asset Company Limited. It also approved that the Company will acquire all newly issue 1.25 million ordinary shares at the price of Baht 31.84 per share, totalling to Baht 39.80 million once Solar Power Asset Company Limited issue Right Offering to current shareholders. As a result, the Company holds 6.75 million ordinary shares out of 11.25 million ordinary shares, representing 60 % of the total share capital of Solar Power Asset Company Limited.

On 21 September 2012, the Company invested in the Solar Power Asset Company Limited by first subscribe 5.5 million ordinary shares with a par value of Baht 10 each, totalling subscription value Baht 77.24 million.

On 8 October 2012, the Company subscribed all issuance of 1.25 million new ordinary shares of Solar Power Asset Company Limited with a par value of Baht 10 each, totalling subscription value Baht 17.56 million. Consequently, the percentage of ownership was increased from 55% to 60%. The paid-up share capital was registered with the Ministry of Commerce on 8 October 2012 by Solar Power Asset Company Limited.

According to acquisition of Solar Power Asset Company Limited, the Company has negative goodwill from investment in Solar Power Asset Company Limited amounting to Baht 12 million which is shown as other income in Statements of Comprehensive Income.

Solar Power Asset Company Limited has 2 subsidiary companies, AJ Technology Co., Ltd. and Tipayanarai Co., Ltd., which have the Power Purchase Agreements to sell the Solar energy with the capacity of 3 MW of each entities. Both companies will be completed the commercial operation date (COD) within the 2nd Quarter of year 2013

13 Property, plant and equipment

	Consolidated						
	Land Baht'000	Land improvement Baht'000	Buildings Baht'000	Equipment and machinery Baht'000	Vehicles and office equipment Baht'000	Construction in progress Baht'000	Total Baht
At 1 January 2011							
Cost	97,510	3,035	58,452	631,514	11,285	980,790	1,782,586
Less Accumulated depreciation	-	(63)	(1,463)	(15,623)	(1,063)	-	(18,212)
Net book amount	97,510	2,972	56,989	615,891	10,222	980,790	1,764,374
Year ended 31 December 2011							
Opening net book amount	97,510	2,972	56,989	615,891	10,222	980,790	1,764,374
Additions/Transferred in	223,424	17,093	97,027	1,930,461	7,341	1,435,282	3,710,628
Transferred in from acquisition of subsidiary	59,720	-	33,428	11,925	8,486	32	113,591
Disposals/Transferred out	-	-	(1,633)	(368)	(674)	(1,439,440)	(1,442,115)
Depreciation charge (Note 25)	-	(666)	(7,205)	(62,603)	(5,110)	-	(75,584)
Closing net book amount	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894
At 31 December 2011							
Cost	380,654	20,127	199,580	2,594,173	32,151	976,664	4,203,349
Less Accumulated depreciation	-	(728)	(20,974)	(98,867)	(11,886)	-	(132,455)
Net book amount	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894

13 Property, plant and equipment (Cont'd)

	Consolidated						
	Land Baht'000	Land improvement Baht'000	Buildings Baht'000	Equipment and machinery Baht'000	Vehicles and office equipment Baht'000	Construction in progress Baht'000	Total Baht
At 1 January 2012							
Cost	380,654	20,127	199,580	2,594,173	32,151	976,664	4,203,349
Less Accumulated depreciation	-	(728)	(20,974)	(98,867)	(11,886)	-	(132,455)
Net book amount	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894
Year ended 31 December 2012							
Opening net book amount	380,654	19,399	178,606	2,495,306	20,265	976,664	4,070,894
Additions	758,259	-	13,661	6,117	4,513	6,464,035	7,246,585
Transferred in/Transferred out	-	42,133	124,866	1,935,742	1,282	(2,104,023)	-
Disposals	-	-	-	(1,905)	(1,006)	(22)	(2,933)
Write off	-	-	-	(2,324)	-	(2,177)	(4,501)
Depreciation charge (Note 25)	-	(1,283)	(12,288)	(141,298)	(7,275)	-	(162,144)
Closing net book amount	1,138,913	60,249	304,845	4,291,638	17,779	5,334,477	11,147,901
At 31 December 2012							
Cost	1,138,913	61,532	317,722	4,434,227	24,767	5,334,477	11,311,638
Less Accumulated depreciation	-	(1,283)	(12,877)	(142,589)	(6,988)	-	(163,737)
Net book amount	1,138,913	60,249	304,845	4,291,638	17,779	5,334,477	11,147,901

The balance of additional construction in progress included asset in transit (solar modules) amount Baht 223.57 million.

In the Consolidated financial statements, depreciation expense of Baht 162 million (2011: Baht 76 million) has been charged in cost of goods sold and administrative expenses of Baht 148 million and Baht 14 million, respectively (2011: Baht 66 million and Baht 10 million).

13 Property, plant and equipment (Cont'd)

	Company					
	Land Baht'000	Buildings Baht'000	Equipment and machinery Baht'000	Vehicles and office equipment Baht'000	Construction in progress Baht'000	Total Baht
At 1 January 2011						
Cost	36,104	39,141	26,357	22,347	26	123,975
Less Accumulated depreciation	-	(12,246)	(19,202)	(11,470)	-	(42,918)
Net book amount	36,104	26,895	7,155	10,877	26	81,057
Year ended 31 December 2011						
Opening net book amount	36,104	26,895	7,155	10,877	26	81,057
Additions	-	3,445	59	5,682	129	9,315
Transferred in/Transferred out	-	141	-	-	(141)	-
Disposals	-	(606)	(5,804)	(11,270)	(14)	(17,694)
Depreciation charge (Note 25)	-	(2,227)	(1,385)	(2,591)	-	(6,203)
Closing net book amount	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475
At 31 December 2011						
Cost	36,104	40,659	26	2,754	-	79,543
Less Accumulated depreciation	-	(13,011)	(1)	(56)	-	(13,068)
Net book amount	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475

13 Property, plant and equipment (Cont'd)

	Company					
	Land Baht'000	Buildings Baht'000	Equipment and machinery Baht'000	Vehicles and office equipment Baht'000	Construction in progress Baht'000	Total Baht
At 1 January 2012						
Cost	36,104	40,659	26	2,754	-	79,543
Less Accumulated depreciation	-	(13,011)	(1)	(56)	-	(13,068)
Net book amount	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475
Year ended 31 December 2012						
Opening net book amount	36,104	27,648	25	2,698	-	66,475
Additions	-	126	27	131	-	284
Transferred in/Transferred out	-	-	(2)	2	-	-
Depreciation charge (Note 25)	-	(2,567)	(5)	(566)	-	(3,138)
Closing net book amount	36,104	25,207	45	2,265	-	63,621
At 31 December 2012						
Cost or valuation	36,104	40,785	51	2,888	-	79,828
Less Accumulated depreciation	-	(15,578)	(6)	(623)	-	(16,207)
Net book amount	36,104	25,207	45	2,265	-	63,621

In the Company financial statement, depreciation expense of Baht 3 million (2011: Baht 6 million) has been charged in administrative expenses.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

13 Property, plant and equipment (Cont'd)

Leased assets included above, where the Group and the Company is a lessee under a finance lease, comprise plant and machinery:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Cost - capitalised finance leases	18,630	19,915	-	-
Less Accumulated depreciation	(8,198)	(3,540)	-	-
Net book amount	10,432	16,375	-	-

Bank borrowings (Note 18) are secured on subsidiaries' land and invertors with the mortgaged of Baht 8,290 million and Baht 2,184 million, respectively. (2011: Baht 3,454 million and Baht 1,302 million, respectively).

14 Goodwill

	Consolidated	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000
At 1 January		
Cost	11,286	11,286
Less Provision for impairment	-	-
Net book amount	11,286	11,286
Year ended 31 December		
Opening net book amount	11,286	-
Acquisition of subsidiary (Note 28)	-	11,286
Closing net book amount	11,286	11,286
At 31 December		
Cost	11,286	11,286
Less Provision for impairment	-	-
Net book amount	11,286	11,286

Goodwill is allocated to the Group's cash-generating units (CGUs) identified according to business segment.

A segment-level summary of the goodwill allocation is presented below.

	Manufacturing, sell and installation service of roof sheet	
	2012 Baht'000	Business Baht'000
Goodwill allocation	11,286	11,286

The recoverable amount of a CGU is determined based on value-in-use calculations. These calculations use pre-tax cash flow projections based on financial budgets approved by management covering a five-year period. Cash flows beyond the five-year period are extrapolated using the estimated growth rates stated below. The growth rate does not exceed the long-term average growth rate for the business in which the CGU operates.

14 Goodwill (Cont'd)

The key assumptions used for value-in-use calculations are as follows:

	Manufacturing, sell and installation service of roof sheet
EBITDA[1] (Baht'000)	2,963
Growth rate[2] (%)	0
Discount rate[3] (%)	7

[1] Earnings before interest, taxes, depreciation and amortisation from budget which based on past performance
[2] Weighted average growth rate used to extrapolate cash flows beyond the period.
[3] Discount rate from average floating interest rate.

These assumptions have been used for the analysis of each CGU within the business segment.

Management determined EBITDA based on past performance and its expectations of market development. The weighted average growth rates used are consistent with the forecasts included in industry reports. The discount rates used are reflect specific risks relating to the relevant segments.

The group has tested the impairment by income approach using the average floating interest rate. The result has shown that the recoverable amounts exceed the book value. Thus, the Group did not recognise the allowance for impairment for the year ended 2012. However, if the discount rate increase, decrease 1% from the management estimation as at 31 December 2012, the recoverable amounts will increase baht 0.54 million / decrease Baht 0.53 million, respectively that the recoverable amount still exceed the book value.

15 Other intangible assets

	Consolidated	Company
	Software Baht'000	Software Baht'000
At 1 January 2011		
Cost	387	480
Less Accumulated amortisation	(50)	(130)
Net book amount	337	350
Year ended 31 December 2011		
Opening net book amount	337	350
Additions	891	-
Disposals	(252)	(252)
Amortisation charge (Note 25)	(194)	(98)
Net book amount	782	-
At 31 December 2011		
Cost	960	-
Less Accumulated amortisation	(178)	-
Net book amount	782	-

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

15 Other intangible assets (Cont'd)

	Consolidated	Company
	Software	Software
	Baht'000	Baht'000
At 1 January 2012		
Cost	960	-
Less Accumulated amortisation	(178)	-
Net book amount	782	-
Year ended 31 December 2012		
Opening net book amount	782	-
Additions	5,059	33
Amortisation charge (Note 25)	(711)	(3)
Net book amount	5,130	30
At 31 December 2012		
Cost	6,019	33
Accumulated amortisation	(889)	(3)
Net book amount	5,130	30

In the Consolidated financial statements, amortisation expense of 0.71 million (2011: baht 0.19 million) has been charged in cost at goods sold and administrative expenses of Baht 0.46 million and Baht 0.25 million, respectively (2011: baht 0.16 million and Baht 0.03 million).

In the Company financial statements, amortisation expense of Baht 3,000 (2011: Baht 98,000) has been charged in administrative expenses.

16 Other non-current assets

	Consolidated		Company	
	2012	(Reclassified/ Adjusted) 2011	2012	(Reclassified/ Adjusted) 2011
	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000
Deferred warranty fees of invertors	126,054	51,489	-	-
Withholding tax assets	32,900	5,419	-	2,974
Advance payment	789	58,061	789	-
Other non-current assets	878	5,902	312	4,075
	160,621	120,871	1,101	7,049

17 Trade and other payable

	Consolidated		Company	
	2012	(Reclassified/ Adjusted) 2011	2012	(Reclassified/ Adjusted) 2011
	Baht'000	Baht'000	Baht'000	Baht'000
Trade payable	1,836,209	761,997	30,089	19,138
Amounts due to related party (Note 29.3)	73,963	34,627	10,437	8,886
Unearned revenues	46,957	8,715	26,811	5,080
Accrued expense	44,193	67,826	6,603	2,777
Account payable of financial instruments (Note 27)	23,315	(553)	-	-
Other payable	9,077	7,378	1,038	13,749
Total trade and other payables	2,033,714	879,990	74,978	49,630

18 Borrowings

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Current				
Bank overdrafts	7,360	-	7,360	-
Short-term borrowings				
Bank borrowings	1,190,510	493,240	20,000	-
Total short-term borrowings	1,197,870	493,240	27,360	-
Current portion of long-term borrowings				
Bank borrowings	725,638	245,105	-	-
Finance lease liabilities	2,630	3,099	-	-
Total current borrowings	1,926,138	741,444	27,360	-
Non-Current				
Bank borrowings	6,241,666	2,221,760	-	-
Finance lease liabilities	3,571	7,118	-	-
Total non-current borrowings	6,245,237	2,228,878	-	-
Total borrowings	8,171,375	2,970,322	27,360	-

The detail of the Group's interest rates are as follows:

Type	Due Date	Interest Rate (%) 2012	2011	Interest Rate Repayment
Overdraft	at call	MOR	MOR	Monthly
Promissory Note	31 December 2017	MLR-1.25%	MLR-1.25%	Monthly
	31 December 2018	MLR-1.25%	-	Monthly
	28 February 2019	MLR-1.25%	-	Monthly
Long-term loans	31 March 2016	THBFIX3M+1.8%	-	Monthly
	30 April 2018	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	3 Months
	30 December 2019	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	3 Months
	29 February 2020	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	3 Months
	31 August 2020	THBFIX3M+2%	THBFIX3M+2%	3 Months
	28 February 2021	THBFIX3M+1.8%	THBFIX3M+1.8%	3 Months
	30 June 2022	THBFIX3M+1.8%	-	3 Months
	31 December 2022	THBFIX3M+1.8%	-	3 Months
	31 March 2024	THBFIX3M+1.8%	-	3 Months
	30 June 2024	THBFIX3M+1.8%	-	3 Months
	31 August 2025	1.5%	1.5%	Monthly

Borrowings from financial institutions are secured by mortgages which have detail as follows:

a. Bank borrowings are secured by subsidiaries' land and invertors with the mortgaged amounts of Baht 8,290 million and Baht 2,184 million, respectively. (2011: Baht 3,454 million and Baht 1,302 million, respectively).
b. Loan is pledged by right to withdraw proceeds from both saving and current account of subsidiaries.
c. Loan is pledged by the Group's share mortgage amount 556 million shares of subsidiaries, Baht 10 per share. Total share value baht 5,561 million. (2011: share mortgage amount shares 111 million, baht 10 per share. Total share value Baht 1,113 million).
d. Under the intercompany support agreement among the Group, 19 subsidiaries guarantee each other for the obligation of debt payment.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

18 Borrowings (Cont'd)

The movements of short-term borrowings for the year ended 31 December 2012 and 31 December 2011 are as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Opening amount	493,240	-	-	-
Additions of short-term borrowings	1,728,580	828,435	114,995	-
Repayment of short-term borrowings	(1,023,950)	(335,195)	(87,635)	-
Closing amount	1,197,870	493,240	27,360	-

The movements of long-term borrowings for the year ended 31 December 2012 and 31 December 2011 are as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Opening amount	2,466,865	402,115	-	7,604
Additions of long-term borrowings	4,776,826	2,158,984	-	-
Repayment of long-term borrowings and interest	(486,111)	(172,189)	-	(7,604)
Adjusted long-term borrowings per effective interest rate method	208,931	71,266	-	-
Adjusted front end fees for long-term borrowings	793	6,689	-	-
Closing amount	6,967,304	2,466,865	-	-

The interest rate exposure on the borrowings of the Group and the Company is as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Bank overdrafts and short-term borrowings from financial institutions				
- at fixed rates	-	-	-	-
- at floating rates	1,197,870	493,240	27,360	-
Total borrowings	1,197,870	493,240	27,360	-
Long-term borrowings from financial institutions				
- at fixed rates	114,939	122,211	-	-
- at floating rates	6,852,365	2,344,654	-	-
Total borrowings	6,967,304	2,466,865	-	-

18 Borrowings (Cont'd)

The effective interest rates at the statement of financial position date were as follows:

	Consolidated		Company	
	2012	(Reclassified/ Adjusted) 2011	2012	(Reclassified/ Adjusted) 2011
Bank overdrafts	7.48%	7.60%	7.48%	7.60%
Bank borrowings	1.50% - 5.75%	1.50% - 6.00%	5.75%	6.00%
Financial lease liabilities	3.94% - 9.97%	3.94% - 9.97%	-	-

The carrying amounts and fair values of certain long-term borrowings are as follows:

	Consolidated			
	Carrying amounts		Fair values	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Long-term bank borrowings	6,967,304	2,466,865	6,967,304	2,466,865
	6,967,304	2,466,865	6,967,304	2,466,865

	Company			
	Carrying amounts		Fair values	
	Consolidated	Company	Consolidated	Company
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Long-term bank borrowings	-	-	-	-
	-	-	-	-

The carrying amounts of long-term borrowings, short-term borrowings and financial lease liabilities approximate their fair values.

Maturity of long-term borrowings (excluding finance lease liabilities):

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000	2012 Baht'000	(Reclassified/ Adjusted) 2011 Baht'000
Between 1 and 2 years	704,320	259,453	-	-
Between 2 years and 5 years	2,321,318	853,111	-	-
Over 5 years	3,216,028	1,109,196	-	-
	6,241,666	2,221,760	-	-

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

18 Borrowings (Cont'd)

Finance lease liabilities - minimum lease payments:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Not later than one year	2,964	3,766	-	-
Later than 1 year but not later than 5 years	3,820	8,049	-	-
Later than 5 years	-	-	-	-
Less future finance charges on finance leases	(583)	(1,598)	-	-
Present value of finance lease liabilities	6,201	10,217	-	-
Representing lease liabilities:				
- Short-term	2,630	3,099	-	-
- Long-term	3,571	7,118	-	-
	6,201	10,217	-	-

The present value of finance lease liabilities is as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Not later than 1 year	2,630	3,099	-	-
Later than 1 year but not later than 5 years	3,571	7,118	-	-
Later than 5 years	-	-	-	-
	6,201	10,217	-	-

Subsidiaries have contracts of long-term financial lease with several leasing companies so as to lease motor vehicles. The leased contract determine leased fee repayment as monthly installment from Baht 819 per month to Baht 35,096 per month. The leased period is carried from 4-5 years. In addition, ownership of such motor vehicles will be transferred to subsidiaries when the final installment is paid in accordance with the lease contract or pays for bargain purchase option when the end of lease contract.

The Group and the Company have the following undrawn committed borrowing facilities:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Floating rate				
- expiring within one year	-	-	-	-
- expiring beyond one year	1,996,721	15,000	8,640	16,000
Fixed rate				
- expiring within one year	-	-	-	-
- expiring beyond one year	-	-	-	-
	1,996,721	15,000	8,640	16,000

The facilities expiring within one year are annual facilities subject to management review at various dates during the year. The other facilities have been arranged to support finance the proposed expansion of the Group and the Company activities.

19 Employee Benefit Obligations

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Statement of financial position				
Post-employment benefits	4,629	3,711	808	740
	4,629	3,711	808	740
Profit or loss				
Post-employment medical benefits	918	1,714	472	740
	918	1,714	472	740

The amounts recognised in the statement of financial position are determined as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Present value of obligations	4,629	3,711	808	740
Liability in the statement of financial position	4,629	3,711	808	740

The movement in the defined benefit obligation over the year is as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
At 1 January	3,711	-	740	-
Past service cost	432	87	220	364
Current service cost	302	1,546	192	296
Interest cost	184	82	60	80
Transfer to subsidiaries	-	-	(404)	-
Liabilities acquired in a business combination	-	1,996	-	-
At 31 December	4,629	3,711	808	740

During the year that ended on 31 December 2012, the Company has transferred some employees to subsidiaries. All retirement benefit obligations were transferred to subsidiaries.

The amounts recognised in the income statement are as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Current service cost	302	1,546	192	296
Interest cost	184	82	60	80
Past service cost	432	87	220	364
Total, included in staff costs	918	1,715	472	740

Of the total charge, Baht 0.92 million (2011: Baht 1.72 million) were included in 'cost of goods sold' and 'administrative expenses'.

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

19 Employee Benefit Obligations (Cont'd)

The principal actuarial assumptions used were as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Discount rate	4.15, 4.41	4.15, 4.41	4.15, 4.41	4.15, 4.41
Inflation rate	4.40	4.40	4.40	4.40
Expected return on plan assets	3.82, 7.21	3.82, 7.21	3.82, 7.21	3.82, 7.21
Future salary increases	10.97	10.97	10.97	10.97

20 Ordinary shares of subsidiaries with conditions to buy/sell back

Outstanding balance of ordinary shares of subsidiaries with conditions to buy/sell back as at 31 December 2012 and 2011 are as follows:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Co-investing with Energy for Environment Foundation				
Investment mutual fund value	57,800	77,800	-	-
Estimation of accrued interest payable	7,476	8,635	-	-
Co-investing with International Finance Corporation				
Investment mutual fund value	89,020	89,020	-	-
Estimation of accrued interest payable	12,618	9,709	-	-
Total	166,914	185,164	-	-

Subsidiaries recognise the estimation of accrued interest payable as Solar Power Company Limited has an obligation to repurchase its subsidiaries' shares. The estimation of accrued interest payable is calculated based on the criteria in the agreements, mostly referred to MLR.

Investments in subsidiaries, which have been co-investing with Energy for Environment Foundation (EFE), have material conditions as follows:

- In 2009 and 2010, Solar Power Company Limited sold investment in ordinary shares of a subsidiary with the agreements to repurchase subsidiary's shares from EFE. Solar Power Company Limited must purchase shares back in the amount of at least 1 million shares per year in the 4th year to the 7th year commences from the date that the subsidiary initially generates revenue from main business operation (COD - Commercial Operation Date) at agreed exercise price.
  - A subsidiary will pay a management fee of 2% per annum of the Investment mutual fund value from the date that the subsidiary received the investment mutual fund until the date that subsidiaries initially generates revenue from main business operation (COD).
  - A subsidiary will pay a management fee of 4% per annum of the Investment mutual fund value from the date that subsidiary initially generates revenue from main business operation (COD) until Solar Power Company Limited will completely purchase ordinary shares back.
- In 2010, Solar Power Company Limited sold investment in ordinary shares of 2 subsidiaries with the put option agreements with EFE. EFE has rights to sell subsidiaries' shares, after the earlier of completion of 4th anniversary commenced from the date that subsidiaries initially generate revenue from main business operation (COD) or the 5th anniversary from the cash contribution of capital to subsidiaries. In addition, there is also call option agreements with Solar Power Company Limited. Solar Power Company Limited has rights to repurchase all subsidiaries' shares since subsidiaries initially generate revenue from main business operation (COD). The sell or repurchase price is as agreed under the agreement.
- A subsidiary will pay a management fee of 2% per annum of the Investment mutual fund value from the date that the subsidiary received the investment until the date that subsidiaries initially generates revenue from main business operation (COD).

20 Ordinary shares of subsidiaries with conditions to buy/sell back (Cont'd)

The movements of ordinary shares of subsidiaries with condition to buy/sell back with EFE are as follow:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Beginning book value	86,435	80,119	-	-
Increase in accrued interest expense	6,701	6,316	-	-
Repayment :				
- Principal	(20,000)	-	-	-
- Interest expense	(7,860)	-	-	-
Ending book value	65,276	86,435	-	-

Investments in subsidiaries, which have been co-investing with International Finance Corporation (IFC), have material conditions as follows:

- In 2010, Solar Power Company sold investment in ordinary shares of 3 subsidiaries with the put option agreements with IFC. IFC has rights to sell subsidiaries' shares in the exercise period, during the 8th to 11th anniversary since completes invested. The sell or repurchase price is as agreed under the agreement.
  - A subsidiary will pay a management fee of 2% per annum of the Investment mutual fund value from the date that the subsidiary received the investment until the date that subsidiaries initially generates revenue from main business operation (COD).

The movements of ordinary shares of subsidiaries with condition to buy/sell back with IFC are as follow:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Beginning book value	98,729	90,693	-	-
Increase in accrued interest expense	2,909	8,036	-	-
Ending book value	101,638	98,729	-	-

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

21 Share capital and premium on share capital

	Consolidated				
	Number of shares Shares'000	Ordinary Shares Baht'000	Share Premium Baht'000	Premium from Business Combination Baht'000	Total Baht'000
At 1 January 2011	450,000	450,000	-	-	450,000
Issue of shares	50,000	50,000	-	-	50,000
Fair value of considerations from business combination - reverse acquisition	-	-	-	89,000	89,000
At 31 December 2011	500,000	500,000	-	89,000	589,000
Issue of shares	60,000	60,000	1,162,825	-	1,222,825
At 31 December 2012	560,000	560,000	1,162,825	89,000	1,811,825

	Company				
	Number of shares Shares'000	Ordinary Shares Baht'000	Share Premium Baht'000	Premium from Business Combination Baht'000	Total Baht'000
At 1 January 2011	50,000	50,000	25,870	-	75,870
Issue of shares	450,000	450,000	801,000	-	1,251,000
At 31 December 2011	500,000	500,000	826,870	-	1,326,870
Issue of shares	60,000	60,000	1,162,825	-	1,222,825
At 31 December 2012	560,000	560,000	1,989,695	-	2,549,695

The total number of authorised ordinary shares is 560 million shares (2011: 500 million shares) with a par value of Baht 1 per share (2011: Baht 1 per share). All issued shares are fully paid.

At the Extra-Ordinary Meeting of Shareholders No.2/2011 held on 6 September 2011, shareholders approved allocation of 60 million new ordinary shares with par value at Baht 1 each to be reserved for public offering and approved allocation of 280 million new ordinary shares with par value at Baht 1 each to be reserved for the exercise of warrants of SPCG Public Company Limited No.1.

As at 24 February 2012, the Company issued and received proceeds from such allocation of 60 million new ordinary shares at a subscription price of Baht 21 each, totalling of Baht 1,260 million. The proceeds are split into an increase in share capital of Baht 60 million and share premium of Baht 1,200 million. The expenses relating to issuance of new ordinary shares amounting to 37 million net of tax, the netted proceeds from share premium was Baht 1,162 million.

As at 6 March 2012, the warrants of SPCG Public Company Limited No.1 were registered and listed in the Market Alternative Investment.

As at 10 May 2012, the ordinary shares and warrants of SPCG Public Company Limited No.1 changed from trading on the Market Atternative Investment to trading on the Stock Exchange of Thailand.

21 Share capital and premium on share capital (Cont'd)

Warrants

In accordance with the Board of Directors' meeting of the Company No. 12/2011 held on July 20, 2011, and the minute of extra-ordinary shareholders meeting No. 2/2011 held on September 6,2011, resolved allotted to the exercise of warrants of SPCG Public Company Limited No.1 (SPCG-W1) number of share up to 280 million ordinary by allotting shares as follows :

- Number of share up to 30 million shares, allotted to general public who subscribe for newly issued ordinary shares ratio existing 2 newly issued shares: 1 warrant.
- Number of share up to 250 million shares, allotted to existing shareholders in proportion to their existing shareholding ratio existing 2 newly issued shares: 1 warrant.

After completed the allocation, the Company issued warrants of 279,999,581 ordinary shares.

Detail of warrants to purchase ordinary shares as informed to the shareholders, as follows:

Exercise Price	Baht 1 per share
Exercise Type	The holder is identified and the warrants are transferable
Exercise Ratio	One warrant can be exercised to purchase one ordinary share (unless there is any ratio adjustment according to the adjustment conditions)
Exercise Period	Warrants can be exercised only once upon the last exercise date
Warrants period	Warrant holders are able to exercise warrants only once at the last exercise date which is the 3rd anniversary from issue date, 2 March 2015

22 Legal reserve

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
At 1 January	-	-	5,415	5,415
Appropriation during the year	-	-	-	-
At 31 December	-	-	5,415	5,415

Under the Public Limited Company Act., B.E. 2535, the Company is required to set aside as a legal reserve at least 5 % of its net profit after accumulated deficit brought forward (if any) until the reserve is not less than 10 percent of the registered capital. The legal reserve is non-distributable.

23 Sales and/or service revenue

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Revenue from electricity distribution	809,676	312,739	-	-
Sale revenues	191,636	138,241	2,292	175,946
Service revenues	109,597	127,584	21,083	148,475
Revenue from construction contracts	103,448	-	45,456	-
Total	1,214,357	578,564	68,831	324,421

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

24 Other income

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Gain on exchange rate	34,895	-	-	-
Gain on associates acquisition's negotiation	11,977	-	-	-
Rental income	450	-	6,719	2,663
Management income	-	-	8,500	-
Interest income	7,428	1,099	5,605	275
Gains on sales of investments in securities	-	1,971	-	-
Profit on disposal of property, plant and equipment	-	759	-	2,277
Income from freight	2,081	-	144	-
Other income	4,262	3,893	2,470	3,015
Total	61,093	7,722	23,438	8,230

25 Expense by nature

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Changes in inventories of finished goods and work in process	11,065	(12,061)	(1,141)	(18,828)
Raw material and consumables used	201,492	181,044	3,754	253,027
Solar farm construction expense	90,124	-	39,094	-
Employee benefit expenses	102,162	95,455	35,313	62,771
Depreciation and amortisation	162,855	75,778	3,141	6,301
Management and facilitate fee	105,057	27,830	2,315	1,571
Professional fee	28,881	23,568	4,467	10,778
Advertising fee	9,108	4,746	2,705	1,459
Financial instrument fee	70,477	12,222	-	-
Insurance expenses	28,037	6,705	712	979
Loss on exchange rate	-	21,066	-	-
Other expenses	25,653	617	12,611	10,374
Total	834,911	436,970	102,971	328,432

26 Earnings per share

Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit attributable to shareholders of the company by the weighted average number of ordinary shares in issue during the year.

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Net profit (loss) attributable to ordinary shareholders of the company	39,363	(11,787)	(12,216)	1,845
Weighted average number of ordinary shares outstanding (Shares'000)	551,148	488,082	551,148	393,973
Basic earnings per share (Baht per share)	0.071	(0.024)	(0.022)	0.005

There are no potential dilutive ordinary shares in issue for the years ended.

27 Financial instruments

A financial instrument is any contract that gave rise to both a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

The subsidiaries have no policy to speculate or trade in off-balance sheet derivative financial instruments.

Outstanding balance of financial instruments that recorded in the statements of financial position as at 31 December 2012 and 2011 as follows:

	Consolidated		Company	
	Assets Baht'000	Liabilities Baht'000	Assets Baht'000	Liabilities Baht'000
At 31 December 2011				
Cross currency interest rate swap contracts	125,886	122,972	-	-
Forward foreign exchange contracts	106,558	108,919	-	-
	232,444	231,891	-	-

	Consolidated		Company	
	Assets Baht'000	Liabilities Baht'000	Assets Baht'000	Liabilities Baht'000
At 31 December 2012				
Cross currency interest rate swap contracts	114,321	115,575	-	-
Forward foreign exchange contracts	1,567,671	1,589,732	-	-
	1,681,992	1,705,307	-	-

27 Financial instruments (Cont'd)

27.1) Forward foreign exchange contracts

In order to manage the risks arising from fluctuations in currency exchange rates, the subsidiaries have hedged its foreign currency risk incurred from asset purchased in foreign currencies while performing forward foreign exchange contracts. As at 31 December 2012 and 2011, the settlement dates on open foreign currency forward contracts ranged within six months.

	Consolidated		Company	
	2012	2011	2012	2011
Value as the forward foreign exchange contracts				
Thousand USD	44,807	9,230	-	-
Thousand EUR	5,011	3,050	-	-
	49,818	12,280	-	-

27.2) Cross currency interest rate swap contracts

The subsidiaries have entered into cross currency interest rate swap contracts to alter the currency characteristic for partial of long-term loans from other financial institutions (Note 18) from foreign currency into Baht currency.

As at 31 December 2012, the subsidiaries agreed to exchange from foreign currency into Baht currency under the cross currency interest rate swap contract and agreed to alter the difference interest amounts between the fixed rates 1.50% which are calculated by reference to the agreed foreign currency notional principal amounts and fixed rates 1.72% which are calculated by reference to the agreed Baht currency notional principal amounts.

The criterias and notional principal amounts of outstanding cross currency interest rate swap contracts as at 31 December 2012 and 2011are as follows:

	Currency and received interest as per contract		Currency and paid interest as per contract	
	Principal Million USD	Fixed interest rate (%)	Principal Million Baht	Fixed interest rate (%)
At 31 December 2012	3.75	1.50	115.58	1.72
At 31 December 2011	4.00	1.50	123.28	1.75

27.3) Interest rate swap contracts

The subsidiaries entered into the interest rate swap contract in order to use it as a risk management instrument to manage on the fluctuation of future interest rate of long term loan from financial institutions (Note 18) by changing from floating interest rate to fixed interest rate under the interest rate swap contract. Under the interest rate swap contracts, subsidiaries agreed to exchange the difference between fixed rate and floating rate which are calculated by reference to the agreed notional principal amounts. As at 31 December 2012, the notional principal from the contract was amounting to Baht 3,597 million (2011: Baht 1,660 million), the fixed interest rates ranged from 4.75% to 5.47% and the floating interest rates was THBFIX3M+1.8% (2011: the fixed interest rates ranged from 3.47% to 6.01% and the floating interest rates ranged from THBFIX3M+2% to 2.75%).

Interest rate swap contracts are due for exchange of the differences in interest amount every three months.

27 Financial instruments (Cont'd)

27.4) Net fair values of derivative financial instruments

The net fair values of derivative financial instruments at the statement of financial position date and designated for cash flow hedges were:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Net fair values of derivative financial instruments:				
Interest rate swap contracts	(33,291)	(6,560)	-	-
Cross currency interest rate contracts	8,532	5,320	-	-
Forward foreign exchange contracts	(4,514)	108,970	-	-
	(29,273)	107,730	-	-

28 Acquisition

At the Board of Directors Meeting No.4/2010 held on 4 August 2010 and the Extra-Ordinary Meeting of Shareholders No. 2/2010 held on 6 October 2010 of SPCG Public Company Limited (formerly Steel Intertech Public Company Limited), company's directors and shareholders approved the proposed acquisition of production and distribution of electricity from solar energy business by issuing 450 millions new ordinary shares of par Baht 1 each, with tender offer price of Baht 1 each, totaling of Baht 450 million to the shareholders of Solar Power Company Limited as consideration instead of cash. The share swap ratio was one share of Solar Power Company Limited per ten new shares of SPCG Public Company and then all the businesses under Solar Power Company Limited were transferred to SPCG Public Company Limited. As a result, the principal business operations of the Company has been extended to production and distribution of electricity from solar energy business. The business combination was completed on 28 March 2011 and consequently the former shareholders of Solar Power Company Limited has become to the company's major shareholders in proportion of 90% with significant control. Such transactions were considered as business combination - reverse acquisition under the Thai Financial Reporting Standard No.3 (Revised 2009) - Business Combination.

The Company has prepared the consolidated financial statements following the reverse acquisition under the name SPCG Public Company Limited, which is considered to be the legal parent but is considered to be the acquiree for accounting purposes. The Company is under control of Solar Power Company Limited, which to be the legal subsidiary company but considered to be the acquirer for accounting purposes. The Consolidated financial statements are represented following those of legal subsidiaries.

In the reverse acquisition, calculation cost of fair value of remuneration that transferred to Company has to maintain the same percentage ownership interest of the combined entity. Solar Power Company Limited, and its subsidiaries have to issue ordinary shares to exchange for shares of SPCG Public Company Limited, which issued before the business combination. Since the fair value of remuneration that transferred from reverse acquisition, calculated by fair value of SPCG Public Company Limited's share by independent financial analyst using discount cash flow method. The excess of fair value of remuneration that transferred from combination over the acquirer's interest in the net fair value presented as goodwill.

28 Acquisition (Cont'd)

The following table summarises the consideration paid for SPCG Public Company Limited and the amounts of the assets acquired and liabilities assumed recognised at the acquisition date.

Consideration paid as at March 28, 2011

	Baht'000
The fair value of remuneration that transferred from business combination (50,000,000 shares at Baht 2.78 per share)	139,000
Identifiable asset and liabilities at fair value at pre - acquisition date:	
Cash and Cash Equivalent	29,219
Accounts and Notes Receivable - Net	32,507
Unbilled on Completed Works - Net	11,884
Inventories - Net	47,720
Others Current Assets	1,172
Property, Plant and Equipment - Net	113,591
Other Non - Current Assets	6,067
Accounts Payable	(76,930)
Other Current Liabilities	(31,494)
Others Non - Current Liabilities	(6,022)
Fair Value - Net	127,714
Goodwill	11,286

The fair value of the contingent consideration arrangement of Baht 139 million was estimated by applying the income approach. The fair value estimates are based on a discount rate of 11.37%, growth rate 4.94% and gross margin 17.21%.

29 Related-party transactions

Enterprises and individuals that directly, or indirectly through one or more intermediaries, control, or are controlled by, or are under common control with, the company, including holding companies, subsidiaries and fellow subsidiaries are related parties of the company. Associates and individuals owning, directly or indirectly, an interest in the voting power of the company that gives them significant influence over the enterprise, key management personnel, including directors and officers of the company and close members of the family of these individuals and companies associated with these individuals also constitute related parties.

In considering each possible related-party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, and not merely the legal form.

The Company shares are held by the Khunchornyakong Family and the Kultavarakorn Family in proportion of 54.05% and 7.32%, respectively. The remaining 38.63% of the shares are widely held.

29 Related-party transactions (Cont'd)

The following transactions were carried out with related parties:

29.1 Sales of goods and services

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Sales of goods to:				
Subsidiaries	-	-	-	48,130
Other related parties				
Sole shareholders	60	483	-	-
	60	483	-	48,130
Sales of services to:				
Subsidiaries	-	-	14,769	2,663
Other related parties				
Sole shareholders	-	-	-	-
	-	-	14,769	2,663

29.2 Cost of purchase inventory, fixed asset and service

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Purchases of inventory, fixed asset from:				
Subsidiaries	-	-	-	5,849
Other related parties				
Sole shareholders	98,871	275,558	-	-
	98,871	275,558	-	5,849
Purchases of services from:				
Subsidiaries	-	-	4,744	23,839
Other related parties				
Sole shareholders	37,909	3,333	-	-
	37,909	3,333	4,744	23,839

29 Related-party transactions (Cont'd)

29.3 Outstanding balances arising from sales/purchases of goods/services

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Receivables from:				
Subsidiaries	-	-	254	9,962
Associates	-	-	34,533	-
Other related parties				
Sole shareholders	231,985	-	-	-
Other non-current assets from:				
Other related parties				
Sole shareholders	-	23,449	-	-
Total related-party receivables (Note 9)	231,985	23,449	34,787	9,962
Payables to:				
Subsidiaries	-	-	10,437	8,886
Other related parties				
Sole shareholders	73,963	34,627	-	-
Total related-party payables (Note 17)	73,963	34,627	10,437	8,886

29.4 Loans to related parties

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
At 1 January	-	-	-	-
Loans advanced during the year				
Other related parties	-	-	1,367,500	50,000
Associates	50,000	-	50,000	-
Loan repayments received				
Other related parties	-	-	(1,330,000)	(50,000)
At 31 December	50,000	-	87,500	-

The loans to subsidiaries and associates were made on commercial terms and conditions. The related interest income from subsidiaries was Baht 4.46 million (2011: Baht 1.65 million). The loans are due at call. No provision has been required in 2012 and 2011 for the loans made to associated undertakings.

The loans to subsidiaries and associates carry interest at MLR -1.5% and are due at call.

29 Related-party transactions (Cont'd)

29.5 Key management compensation

Key management includes directors (executive and non-executive), members of the Executive Committee, the Company Secretary and the Head of Internal Audit. The compensation paid or payable to key management for employee services is shown below:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Salaries and other short-term employee benefits	20,525	18,887	10,195	15,664
Post-employment benefits	849	1,044	88	653
	21,374	19,931	10,283	16,317

29.6 Contingent liabilities

The Company guaranteed the subsidiaries short term loan from financial institution amounting to Baht 1,500 million (2011: Nil) by issuing the promissory notes that has the expiry date less than 180 days.

30 Commitments

Capital commitments

For the year ended as at 31 December 2012 period, there were no significant changes in commitments or contingent liabilities, including contracts from the year ended 31 December 2011 except the following:

The Group have the following commitments and contingencies:

	Consolidated		Company	
	2012 Baht'000	2011 Baht'000	2012 Baht'000	2011 Baht'000
Capital commitments	6,398	139,580	-	-
- under land purchase agreements	561,481	117,450	4,505	-
- under project development contracts	128,574	84,910	1,787	-
- under service contracts	681,290	149,830	24,418	-
- under construction management	5,020	1,470	3,338	-
Total capital commitments	1,382,763	493,240	34,048	-
Contingent liabilities in respect of bank guarantees	165,583	2,500	5,183	2,430
Contingent liabilities in respect of capital expenditure - Property, plant, equipment				
- Thousand Baht	62	580	-	-
- Thousand US Dollar	137,587	17,530	-	-
- Thousand Euro	24,037	2,460	-	-
Derivatives				
- Cross currency interest rate swap contracts	115,575	122,972	-	-
- Forward contracts	1,589,732	108,919		

SPCG Public Company Limited
Notes to the Consolidated and Company Financial Statements
For the years ended 31 December 2012 and 2011

31 Promotional Privileges according to Investment Promotion Act

The Group receives investment promotion from the Board of Investment Promotion and receives privilege according to Investment Promotion Act, B.E. 2520. The production of electricity from solar energy. By the reduction of import duty on machinery used in production that the machinery must be brought within the period as specified by the investment promotion certificate. The privilege received includes the receipt of corporate income tax exemption for the period of 8 years commenced from the date that the Company generates revenue from electricity production from solar energy and receives lenience of corporate income tax of 50% of normal rate for net profit that received from promoted business for the subsequence period of 5 year, during the 9 and 13 years period commenced from the date that the Company generates revenue, as follows :

Certificate no.	Approved date	Company's name of promotional activities	First generated revenue date
1914(1)/2552	19 May 2009	Solar Power Company Limited (Korat1)	21 April 2010
1941(1)/2553	24 August 2010	Solar Power Company Limited (Sakonnakorn1)	9 February 2011
2028(1)/2553	24 August 2010	Solar Power Company Limited (Nakhonpranom1)	22 April 2011
1180(1)/2554	24 August 2010	Solar Power Company Limited (Korat2)	13 September 2011
1181(1)/2554	24 August 2010	Solar Power Company Limited (Loei1)	15 September 2011
1501(1)/2554	24 August 2010	Solar Power Company Limited (Khonkean1)	15 February 2012
2465(1)/2554	15 November 2011	Solar Power Company Limited (Korat3)	09 March 2012
2510(1)/2554	15 November 2011	Solar Power Company Limited (Korat4)	14 May 2012
2511(1)/2554	15 November 2011	Solar Power Company Limited (Korat7)	30 May 2012
1462(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Korat5)	15 January 2013
1463(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Korat8)	15 January 2013
1525(1)/2555	3 April 2012	Solar Power Company Limited (Korat9)	16 January 2013
1526(1)/2555	3 April 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean3)	17 January 2013
1464(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean4)	17 January 2013
1465(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean5)	18 January 2013
1621(1)/2555	28 February 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean8)	18 January 2013
1892(1)/2555	28 February 2012	Solar Power Company Limited (Korat6)	Not generated revenue yet
1891(1)/2555	28 February 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean2)	Not generated revenue yet
2017(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Burirum1)	Not generated revenue yet
2018(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Burirum2)	Not generated revenue yet
2818(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Nakhonpranom2)	Not generated revenue yet
2281(1)/2555	28 February 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean7)	Not generated revenue yet
2385(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Udonthani1)	Not generated revenue yet
2280(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Nongkai1)	Not generated revenue yet
2386(1)/2555	6 March 2012	Solar Power Company Limited (Burirum3)	Not generated revenue yet
2717(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Sakonnakorn2)	Not generated revenue yet

31 Promotional Privileges according to Investment Promotion Act (Cont'd)

Certificate no.	Approved date	Company's name of promotional activities	First generated revenue date
2844(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Surin3)	Not generated revenue yet
2718(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Nakhonpranom3)	Not generated revenue yet
2846(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean9)	Not generated revenue yet
2847(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean10)	Not generated revenue yet
2845(1)/2555	28 February 2012	Solar Power Company Limited (Khonkean6)	Not generated revenue yet
2843(1)/2555	22 May 2012	Solar Power Company Limited (Loei2)	Not generated revenue yet

32 Post statement of financial position event

As of 13 February 2013, the subsidiary signed Equity Bridging Facilities Loan Agreement with a financial institution amounting to Baht 3,300 million to source of fund for develop solar farm projects no.10 – 34 that has commitment fee for undrawdown loan.

กิจกรรมเพื่อสังคม
SPCG Social **Responsibilities**

บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) พร้อมจะเดินเคียงข้างไปกับชุมชนและสังคมทั้งในระดับประเทศและเวทีนานาชาติ เพื่อหลอมรวมพลังกันสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้ยั่งยืน โดยบริษัทมีโอกาสได้เข้าไปมีส่วนร่วมในภารกิจทางสังคมเพื่อเผยแพร่ความรู้และแนวทางการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่องในหลายเวที ก่อเกิดประโยชน์โดยรวมต่อสาธารณะ นำมาซึ่งความสำเร็จขององค์กร

รางวัลแห่งความสำเร็จ

นางสาววันดี กุญชรยาคง ประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) "SPCG" ขึ้นรับรางวัลจาก นางสาวยิ่งลักษณ์ ชินวัตร นายกรัฐมนตรี ในโอกาสที่ กรรมการผู้จัดการ บริษัท โซล่าเพาเวอร์ (โคราช 1) จำกัด (KR1) ในเครือ บริษัทเอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ได้รับการตัดสินให้เป็นผู้ชนะรางวัลดีเด่นประเภทโครงการพลังงานหมุนเวียนที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่ง (On-Grid) จากการประกวด Thailand Energy Awards 2012 จัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงาน ภายใต้คอนเซ็พท์ "สุดยอดรางวัล ด้านพลังงานไทยระดับสากล" ซึ่งมีผู้ส่งผลงานสูงถึง 248 โครงการ

งาน Thailand Energy Awards 2012

เป็นงานระดับประเทศที่จัดต่อเนื่องกันมา 13 ปี เพื่อส่งเสริมให้เกิดการตื่นตัวในการลดการใช้พลังงานและอนุรักษ์พลังงาน พร้อมผลักดันให้มีการปฏิรูปแบบการประหยัดพลังงานและพลังงานทดแทนที่สะอาดและปลอดภัยต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อให้คนไทยมีพลังงานใช้อย่างยั่งยืนและช่วยลดวิกฤตการณ์โลกร้อนควบคู่กัน ตลอดจนเป็นการแสดงความชื่นชมและยกย่องเชิดชูเกียรติแก่ผู้ที่มีผลงานดีเด่นการอนุรักษ์พลังงานและพัฒนาพลังงานทดแทน อีกทั้งถือเป็นตัวอย่างที่ดี ในด้านการอนุรักษ์พลังงานอย่างเป็นรูปธรรม

SPCG ในเวทีนานาชาติ

SPCG ได้รับเชิญให้ร่วมงาน Asia Future Energy Forum (AFEF) & Exhibition และ PV ASIA PACIFIC EXPO ระหว่างวันที่ 21-24 ตุลาคม 2555 ซึ่งทั้งสองงานเป็นส่วนหนึ่งของ Singapore International Energy week 2012 (SIEW)

SPCG Public Company Limited is ready to walk alongside with the communities and societies both in national and international forum to unite the power together to build sustainable power security. The Company has the opportunities to participate in social responsibilities to continuously disseminate knowledge and guideline on solar farm developoment in several forum, creating benefits generally to the public, leading to organization's success.

SPCG Awards

Miiss Wandee Khunchornyakong, Chairman of the board and Chief Executive Officer of SPCG Public Company Limited "SPCG" received the award from Ms. Yingluck Shinawatra, the preseident, on the occation that the Managing Director of Solar Power (Korat1) Company Limited (KR1) under SPCG Public Company Limited won the On-grid Connected Renewable Energy Outstanding Awards from Thailand Energy Awards 2012 competition, organized by Department of Alternative Energy Development and Efficiency, Ministry of Energy under the concept "Highest Award in Thai Energy at International Level ". There were 248 projects that were handed in.

With the Country level, Thailand Energy Awards 2012 has been organized continously for 13 years, to promote alertness in using less energy and energy efficiency as well as push forward to innovate energy saving and renewable energy that is clean and environmental friendly. This is for Thai people to have sustainable power and to help global warming crisis simultaneously. Along with showing appreciation and applaud to those with outstanding work in energy efficiency and develop renewable energy as well as regards as good example in a concrete form of energy efficiency.

SPCG International Forum

SPCG was invited to join Asia Future Energy Forum (AFEF) & Exhibition as well as PV ASIA PACIFIC EXPO between 21-24 October 2012, both the Forum and Exhibition were part of Singapore International Energy week 2012 (SIEW), the topics related to Singapore's world level energy and people from around

งานประชุมทางวิชาการ การสัมมนา การแสดงนิทรรศการในหัวข้อเกี่ยวกับพลังงานระดับชาติของประเทศสิงคโปร์ และ มีผู้ร่วมงานจากประเทศต่างๆทั่วโลก ในงานจะประกอบด้วยการประชุม การสัมมนา การเสวนา การออกบูธแสดงสินค้าไฮเทคโนโลยี่ รวมทั้งนิทรรศการแสดงนวัตกรรมระดับสูงด้านพลังงานต่างๆ ตลอดสัปดาห์ของการจัดงาน

SPCG ร่วมเสวนาหาแนวทางแก้ไขปัญหาและสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทย

เนื่องจากประเทศไทยต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศเป็นหลัก ซึ่งพบว่ากว่าร้อยละ 60 ของความต้องการพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นมาจากการนำเข้า โดยมีสัดส่วนการนำเข้าน้ำมันสูงถึงร้อยละ 80 และยังมีแนวโน้มจะสูงขึ้นอีก เพราะไม่สามารถเพิ่มปริมาณการผลิตปิโตรเลียมในประเทศได้ทันกับความต้องการใช้งาน การพัฒนาพลังงานทดแทนอย่างจริงจังจะช่วยลดการพึ่งพาและการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิงและพลังงานชนิดอื่น ทั้งยังช่วยกระจายความเสี่ยงในการจัดหาเชื้อเพลิงเพื่อการผลิตไฟฟ้าอีกทาง

World Islamic Economic Forum

นางสาววันดี กุญชรยาคง ประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ได้รับเชิญร่วมเข้าร่วมเสวนาใน หัวข้อ “CEO Panel Women Entrepreneurs: Catalyst for change” ในงาน World Islamic Economic Forum (WIFE) ครั้งที่ 8 ที่เมืองโยโฮบารูห์ ประเทศมาเลเซีย และในการนี้ HRH Raja Zarith Sofiah Binti Almarhum Sultan Idris Shah มเหสีของ สุลต่านแห่งยะโฮร์ ได้มีพระมหากรุณาธิคุณพระราชทานเลี้ยงอาหารกลางวันและแนวความคิดในการเป็นผู้นำแห่งการเปลี่ยนแปลงต่อ นางสาววันดี กุญชรยาคง พร้อมทรงรับทราบถึงธุรกิจของ SPCG

ภาระของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) นำโดย “นางสาววันดี กุญชรยาคง” ประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ จะเดินหน้าต่อไปอย่างไม่หยุดยั้ง เพื่อปลุกจิตสำนึกคนไทยและทั่วโลกให้ตระหนักรู้เพื่อเข้ามามีส่วนร่วมกันพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หรือ โซล่าฟาร์ม ซึ่งเป็นพลังงานหมุนเวียนแบบสะอาดไม่สิ้นเปลืองทรัพยากรธรรมชาติ เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม สามารถช่วยโลกร้อนด้วยการขายคาร์บอนเครดิตได้ด้วย

เปิดศูนย์เรียนรู้โซล่า ฟาร์ม โคราช 1 คืนกำไรคืนความรู้สู่สังคมพลังงานยั่งยืน

ตลอดปี 2555 “ศูนย์เรียนรู้โซล่าฟาร์ม” (Solar Education Farm Center) ของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ซึ่งตั้งอยู่ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หรือ

the world had joined the EXPO. the EXPO programs consisted of academic meeting, seminar, booths showing hightechnology including exhibition on advance innovation in energies for the whole week.

SPCG associate in finding ways to solve problems and support the producing of electricity from solar power of Thailand.

Thailand has mainly been depending on import energy from other countries with the proportion of 60 percent of the preliminary need in commercial energy and the proportion is increasing up to 80 percent, which has the tendency to increase higher. This is due to the fact that Thailand was not able to increase the capacity in producing petroleum in time with the demand. To earnestly develop alternative energy will help Thailand to rely less on other countries and reduce import of fuel and other kind of energy as well as help disperse risk in procuring fuel to produce electricity.

World Islamic Economic Forum

Ms. Wandee Khunchornyakong, Chairman of the Board and Chief Executive Officer of SPCG Company Limited was invited to participate in associate on the topic “CEO Panel Women Entrepreneurs: Catalyst for change” in World Islamic Economic Forum (WIFE) 8th at Yahobaru , Malaysia and this trip HRH Raja Zarith Sofiah Binti Almarhum Sultan Idris Shah, Queen of Sultan of Yaho kindly provide lunch and share ideas in being the leader of changes to Ms. Wandee Khunchomyakong as well as acknowledge SPCG business.

SPCG Company Limited responsibilities leads by Ms. Wandee Khunchornyakong, Chairman of the Board and Chief Executive Officer will continue to move forward to awake consciousness to Thai people and people around the world into realization to participate in developing solar power plant or Solar Farm. Which is the clean renewable energy, not wasting natural resourcs, environmental friendly and able to help with the global warming by selling carbon credit.

Return Profit, Return knowledge to the society with sustainable energy

The whole year of 2012, “Solar Education Farm Center” of SPCG Public Company Limited which is located in the Solar Power Plant project or Solar Farm Korat 1, Don Chomphu Sub District, Non Sung District, Nakhon Ratchasima Province. The

โซล่าฟาร์ม โคราช 1 ตำบลดอนชมพู อำเภอโนนสูง จังหวัดนครราชสีมา ทางศูนย์ได้รับเกียรติจากบุคคลทุกระดับทั้งชาวไทยและต่างประเทศ เข้าเยี่ยมชมตลอดทั้งปีกว่า 2,000 คน

ทาง บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) มุ่งมั่นตั้งใจพัฒนาศูนย์การเรียนรู้โซล่าฟาร์มขึ้นมา เพื่อให้สร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับกระบวนการทำงานของโซล่าฟาร์ม รวมไปถึงการมีส่วนร่วมช่วยรัฐบาลและกระทรวงพลังงานส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

ภายในศูนย์เรียนรู้โซล่าฟาร์ม ตั้งอยู่ในอาคาร ประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 บริเวณชั้นล่างของอาคาร จัดเป็นนิทรรศการแสดงถาวรเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ครบวงจร ส่วนที่ 2 บริเวณชั้นสองของอาคาร เปิดเป็นห้องประชุมสัมมนา ให้กับผู้ที่เข้าไปเยี่ยมชมได้รับรู้รายละเอียดที่ถูกต้องถึงงานพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบสะอาด เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เป็นประโยชน์ต่อชุมชนรอบพื้นที่โซล่าฟาร์มทุกแห่ง

ช่วงปี 2555 ทางศูนย์เรียนรู้โซล่าฟาร์ม ได้รับเกียรติจากบุคคลสำคัญระดับประเทศเข้าไปเยี่ยมชม เริ่มจาก นายชวรัตน์ ชาญวีรกุล อดีตรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย เป็นผู้นำคณะเข้าไปศูนย์เรียนรู้โซล่าฟาร์มและโครงการโซล่าฟาร์ม โคราช 1 สร้างขวัญและกำลังใจให้บริษัท และ หน่วยงานภาครัฐ รวมถึงชุมชนท้องถิ่นรอบพื้นที่ หันมาตื่นตัวให้ความสนใจใช้ประโยชน์จากศูนย์การเรียนรู้โซล่าฟาร์ม และ สนใจเรียนรู้ถึงแนวทางการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อมร่วมกัน

ต่อมานายอารักษ์ ชลธาร์นนท์ ซึ่งขณะนั้นดำรงตำแหน่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้นำคณะเดินทางเข้าเยี่ยมชมด้วยเช่นกัน เนื่องจากกระทรวงพลังงานประกาศนโยบายส่งเสริมการพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งรวมถึงพลังงานแสงอาทิตย์ ต่อเนื่องกันตลอด 20 ปีข้างหน้า ตามแผนพัฒนาการผลิตไฟฟ้าของประเทศระหว่างปี 2553-2573

โดยมีโครงการของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้นำพัฒนาการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเชิงพาณิชย์รายแรกของประเทศไทย และ เป็นผู้นำโซล่าฟาร์มภูมิภาคอาเซียน ได้ดำเนินการสนองนโยบายรัฐบาลด้วยการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั่วประเทศจำนวน 36 โครงการ โดยทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ทั้งหมด 36 โครงการ

สำหรับคณะของผู้เข้าเยี่ยมชมศูนย์เรียนรู้โซล่าฟาร์ม และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โคราช 1 ตลอดปีที่ผ่านมา ได้รับเกียรติอย่างสูงจากทั้งนิสิต นักศึกษา จากสถาบันการศึกษาแถวหน้าของประเทศ นักเรียน เยาวชน หน่วยงานภาครัฐและเอกชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

Center was honored with more than 2,000 people from all level both Thais and Foreigners to pay visit to the Solar Farm and the Education Center.

SPCG Public Company Limited engrossed in developing Solar Education Farm Center to give knowledge and correct understanding, regarding the process of Solar Farm operation including participate in helping the government and Ministry of Energy to promote a sustainable energy and environment conservation.

Solar Education Farm Center is located in the building and comprised of 2 sections, the first section is on the ground floor with permanent exhibition about fully integrated solar power plant. Section 2 is on second floor of the building, where there are rooms for meeting and seminar for visitors to learn the correct details about development of renewable energy power plant that are clean and environmental friendly as well as benefit to the communities around Solar Farm area.

In 2012, It was an honered for Solar Education Farm Center to be visited by significant individuals of the nation such as Mr. Chaowarat Chanweerakul, Former Minister of Interior, who leads his crew to visit Solar Education Farm Center and Solar Farm Project Korat 1, giving morale support to the Company and public sectors including local communities around the area to become alert and interested in utilizing the Solar Education Farm Center as well as interested in ways to conserve energy and environment. Later, Mr.Arak chonlatanon, which at that time was holding the position of the Minister of Energy, along with his group pay visit to the Solar Farm as well. Due to the fact that Ministry of Energy had announced the policies to continuously support the development of Renewable energy power plant which includes solar power for the next 20 years in accordance with the development in generating electricity of the country plan, between year 2010 – 2030.

SPCG Public Company Limited, the leader in development of investment on solar power plant projects, where there are 36 projects all over the country. SPCG has entered into contracts on distributing electricity to Provincial Electricity Authority with the total of 36 projects.

In the previous year, Solar Education Farm Center and Solar Power Plant Korat 1 had received honored from group of visitors, college students, students, Country's leading Institute, youth, public sectors and private both domestic and international from visiting the Education Center and the Plant.

โดยเฉพาะคณะของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) นำคณะผู้ประกอบการซึ่งเป็นบริษัทดำเนินธุรกิจเข้าไปศึกษาดูงานการพัฒนาโซล่าฟาร์ม ต้นแบบของประเทศ ทีมบริหารจากกรมอนุรักษ์พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ทีมผู้บริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน) ล้วนเป็นหน่วยงานเข้าเยี่ยมชมศูนย์การเรียนรู้แห่งนี้

ในขณะที่สถาบันการเงินชั้นนำของประเทศในกลุ่มที่ให้การสนับสนุนโซล่าฟาร์มของบริษัทอย่าง ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ธนาคารไอซีบีซี จำกัด (มหาชน) ล้วนแล้วแต่มีประสบการณ์ตรงในการเดินทางไปเข้าศึกษากระบวนการเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์และศูนย์เรียนรู้โซล่าฟาร์ม

นอกจากนี้ก็ยังมีบริษัทขนาดใหญ่ระดับแถวหน้าของประเทศ ได้แก่ กลุ่มบริษัทเอสซีจี ซึ่งเป็นผู้นำในภาคอุตสาหกรรมการผลิตปูนซิเมนต์และปิโตรเคมี ในฐานะนักลงทุนรายใหญ่ของอุตสาหกรรมที่มีความจำเป็นจะต้องใช้พลังงานไฟฟ้าสูงขึ้นทุกปี ได้มีโอกาสเข้ามาดูงานในโซล่าฟาร์มด้วยเช่นกัน

สำหรับสถาบันการศึกษาให้ความสนใจกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และศูนย์การเรียนรู้โซล่าฟาร์มมากเป็นอันดับต้นๆ เช่นเดียวกัน ไม่ว่าจะเป็น มหาวิทยาลัยพระจอมเกล้าธนบุรี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา มหาวิทยาลัยวงษ์ชวลิตกุล มหาวิทยาลัยหลักๆ ในแถบจังหวัดภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เกือบทุกแห่งแสดงความสนใจและทำจดหมายขอเข้าชมโครงการอย่างต่อเนื่องทุกปี

รวมถึงหน่วยงานทางการทหาร และหน่วยราชการสำคัญๆ เข้าเยี่ยมชมอยู่ตลอดเวลา

ขณะเดียวกันก็มีทีมชั้นนำจากต่างประเทศเข้าไปเยี่ยมชม อาทิ บริษัท เคียวเซร่า จำกัด ประเทศญี่ปุ่น กระทรวงการคลังประเทศอินโดนีเซีย

อย่างไรก็ตามศูนย์การเรียนรู้โซล่าฟาร์มของ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) พร้อมเปิดประตูต้อนรับบุคคลทุกระดับต่อไป โดยมีทีมงานที่เข้มแข็งและมีความเชี่ยวชาญทางด้านการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทำหน้าที่ให้ความรู้และข้อมูลรายละเอียดอย่างเต็มที่กับผู้เข้าชมทุกกลุ่มเป็นอย่างดี

Especially, the Board of Investment who leads the group of enterpreneurs which are companies that operates business to have a study tour on development of solar farm, the prototype of the country. Executive Team from Department of Alternative Energy Development and Efficiency, Executive Team from Provincial Electricity Authority (Department of Energy Economic Policies) all of which were sectors that visited the Education Center.

While the leading financial institution of the country that supported Company's Solar Farm such as Kasikorn Bank Public Company Limited, Bank of Ayudhya Public Company Limited, Industrial and Commercial Bank of China (Thai) Public Company Limited, all of which also have direct experienced in learning the process related to solar power plant and Solar Education Farm Center.

Moreover, there are large company that is in the front line of the country that visited the Solar Farm such as SCG Company who is the leader in industrial sector of cement and petrochemical manufacture, at which is the major investor in industrial that need to utilize higher electricity power each year.

Several Institutes are interested in solar farm and Solar Education Farm Center such as King Mongkut's University of Technology Thonburi, Kasetsart University, Rajamangala University of Technology Lanna, Vongchavalitkul University and other main Universities in northeast region province. Most of the institutes show interest and continuously hand in letter of request in visiting the projects every year.

This also Includes military departments and divisions and significant public sectors that regularly visit our solar farm. Meanwhile, there are visitors from international leading team such as Kyocera Co., Ltd. (Japan) and Ministry of Finance from Indonesia who also pays visit to the Solar Farm as well.

However, Solar Education Farm Center of SPCG Public Company Limited is ready to welcome all level of people. We have working crew that are vigorous and experts in solar farm development and ready to perform their duties to the utmost in sharing the knowledge and details to visitors.


THAILAND
ENERGY
AWARDS
2012


ด้านพลังงานทดแทน




WIEF
JOHOR BAHRU
MALAYS







SPCG




โรงเรียนช่างกรมยุทธการเรือ

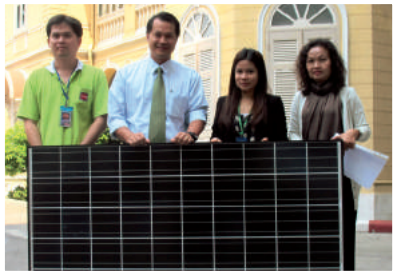












บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
333/20 อาคารยูไนเต็ดทาวเวอร์ ชั้น 14 ซอยสุขุมวิท 55 (ทองหล่อ) ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110
โทร : +662 712 9501-5 แฟกซ์ : +662 712 7383-4

SPCG PUBLIC COMPANY LIMITED
333/20 United Tower 14th Floor, Soi Sukhumvit 55 (Thonglor), Sukhumvit Rd., Klongton-Nua, Wattana, Bangkok Thailand 10110
Tel : +662 712 9501-5 Fax : +662 712 7383-4
www.spcg.co.th

STRATEGIC PARTNERS