

阳光电源股份有限公司

Sungrow Power Supply Co.,Ltd.

2011 年年度报告



股票代码：300274

股票简称：阳光电源

披露日期：2012 年 2 月 28 日

重要提示

1、本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

2、没有董事、监事、高级管理人员声明对年度报告内容的真实性、准确性和完整性无法保证或存在异议。

3、本年度报告已经过本公司第一届董事会第八会议审议通过，除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
郑桂标	董事	工作原因出国	赵为

4、公司年度财务报告已经华普天健会计师事务所（北京）有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

5、公司负责人曹仁贤、主管会计工作负责人谢乐平及会计机构负责人罗小宝声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

目 录

第一节 公司基本情况.....	3 -
第二节 会计数据和财务指标摘要.....	5 -
第三节 董事会报告.....	7 -
第四节 重要事项.....	48 -
第五节 股本变动及股东情况.....	53 -
第六节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	57 -
第七节 公司治理结构.....	65-
第八节 监事会报告.....	75 -
第九节 财务报告.....	78 -
第十节 备查文件目录.....	162 -

第一节 公司基本情况

一、基本情况简介

中文名称	阳光电源股份有限公司
英文名称	Sungrow Power Supply Co.,Ltd.
中文简称	阳光电源
英文简称	Sungrow Power Supply
法定代表人	曹仁贤
注册地址	安徽省合肥市高新区天湖路 2 号
注册地址邮政编码	230088
办公地址	安徽省合肥市高新区天湖路 2 号
办公地址邮政编码	230088
公司国际互联网网址	http://www.sungrowpower.com
电子信箱	board@sungrowpower.com
股票简称	阳光电源
股票代码	300274
上市交易所	深圳证券交易所

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	谢乐平	王国伟
联系地址	安徽省合肥市高新区天湖路 2 号	安徽省合肥市高新区天湖路 2 号
电话	0551-5327867	0551-5327839
传真	0551-5327800	0551-5327800
电子信箱	xielp@sungrowpower.com	wanggw@sungrowpower.com

三、公司信息披露媒体及年度报告备置地点

登载年度报告的中国证监会指定网站：巨潮资讯网，网址是 www.cninfo.com.cn

公司选定的信息披露报纸名称：《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》、

公司年度报告备置地点：公司董事会办公室

四、其他有关资料

公司最新注册登记日期	2011 年 12 月 23 日
公司最新注册登记地点	安徽省合肥市
企业法人营业执照注册号	340000400000058
税务登记号码	340104149209742
组织机构代码	14920974—2
公司聘请的会计师事务所名称	华普天健会计师事务所（北京）有限公司
公司聘请的会计师事务所办公地址	安徽省合肥市马鞍山路世纪阳光大厦 19-20 层

五、公司上市以来的历史沿革

根据公司 2010 年度股东大会决议和公司章程规定，并经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]1603 号文件《关于核准阳光电源股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》核准，公司公开发行 4,480 万股新股。注册资本由人民币 134,400,000.00 元增至为人民币 179,200,000.00 元。上述变更业经华普天健会计师事务所（北京）有限公司审验，并出具了会验字[2011]4609 号验资报告。截至 2011 年 12 月 23 日止，公司变更后的注册资本为人民币 179,200,000.00 元，实收股本为人民币 179,200,000.00 元，并于 2011 年 12 月 23 日在合肥市完成工商变更登记。

第二节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据

	2011 年	2010 年	本年比上年增 减 (%)	2009 年
营业总收入 (元)	873,644,321.24	598,831,418.37	45.89%	180,276,186.89
营业利润 (元)	176,827,490.16	154,641,764.43	14.35%	23,945,906.69
利润总额 (元)	200,930,657.60	172,272,538.56	16.64%	40,937,229.38
归属于上市公司股东的净利润 (元)	172,548,069.31	148,033,017.17	16.56%	35,215,084.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	152,633,826.90	131,767,036.82	15.84%	19,372,265.59
经营活动产生的现金流量净额 (元)	-144,810,175.50	221,640,304.27	-165.34%	23,176,654.84
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2009 年末
资产总额 (元)	2,413,124,679.49	854,968,511.56	182.25%	277,429,674.93
负债总额 (元)	603,404,333.83	462,160,171.21	30.56%	129,217,362.96
归属于上市公司股东的所有者权益 (元)	1,809,720,345.66	392,808,340.35	360.71%	148,212,311.97
总股本 (股)	179,200,000.00	134,400,000.00	33.33%	30,000,000.00

二、主要财务指标

	2011 年	2010 年	本年比上年增 减 (%)	2009 年
基本每股收益 (元/股)	1.22	1.22	0.00%	0.29
稀释每股收益 (元/股)	1.22	1.22	0.00%	0.29

用最新股本计算的每股收益（元/股）	-	-	-	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	1.08	1.09	-0.92%	0.16
加权平均净资产收益率（%）	25.81%	64.29%	-38.48%	26.96%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	22.83%	57.22%	-34.39%	14.83%
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	-0.81	1.65	-149.09%	0.77
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年末增减（%）	2009 年末
归属于上市公司股东的每股净资产（元/股）	10.10	2.92	245.89%	4.94
资产负债率（%）	25.01%	54.06%	-29.05%	46.58%

三、非经常性损益项目

非经常性损益项目	2011 年金额	附注（如适用）	2010 年金额	2009 年金额
非流动资产处置损益	-3,844.67		-14,992.64	-34,784.74
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	21,658,123.90		16,499,311.57	16,151,721.27
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	675,185.68		193,192.99	-93,226.56
其他符合非经常性损益定义的损益项目	90,580.94		0.00	0.00
所得税影响额	-2,505,803.44		-411,531.57	-180,890.76
合计	19,914,242.41	-	16,265,980.35	15,842,819.21

第三节 董事会报告

一、报告期内公司经营情况的回顾

(一) 公司总体经营情况概述

2011年公司围绕年初制定的经营目标，密切跟踪国内外市场变化，牢牢抓住国家“金太阳”工程的进一步实施和国家发改委光伏发电上网电价政策带来的市场机遇，凭借良好的产品品质以及品牌优势，光伏逆变器国内市场拓展取得重大突破；风能变流器通过权威机构检测，在十多个风场大批量装机，并实现稳定运行，获得客户和业界认可，基本实现了“风电崛起”的年度目标；同时深化电力电子技术在新能源领域的应用研究及开发，多项代表国内领先水平的技术开发项目稳步推进，不仅为光伏逆变器等主营业务发展提供了充足的动力，也为未来的新业务开拓奠定了基础，进一步巩固了国内市场和技术双重领先地位，为争取公司进入全球前五名的“十二五”战略目标打下了坚实的基础。

基于上述战略举措的成功实施，公司成功规避了海外市场阶段性停滞带来的不利影响，2011年度经营规模继续保持大幅度增长，2011年实现营业总收入873,644,321.24元，比上年度增长45.89%；利润总额200,930,657.60元，比上年度增长16.64%；净利润172,548,069.31元，比上年度增长16.56%。

报告期内，公司围绕着发展规划和年度经营目标，重点工作成果如下：

1、公司成功登陆资本市场

报告期内，经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]1603号文核准，公司向社会首次公开发行人民币普通股 4,480 万股，每股发行价为 30.50 元。募集资金总额 1,366,400,000.00 元，扣除各项发行费用 95,156,064.00 元后，募集资金各项净额为 1,271,243,936.00 元。2011 年 11 月 2 日，公司股票正式于深圳证券交易所创业板挂牌上市。标志着公司的业务发展迈向新的里程，公司将以此为新起点，通过扩大产能、拓展市场和提高研发水平，进一步提升公司在行业的既有优势，继续领跑中国新能源电源行业。

2、深化电力电子技术在新能源领域的应用开发，成功推出系列新品

公司坚持“生产一代、开发一代、预研一代、储备一代”的科研方针，完善、深化了以客户需

求为导向的集成产品开发（IPD）流程，在对市场需求深度分析的基础上制定了新产品研发战略，并于 2011 年年底推出了 SG125K 户外型逆变器、SG500MX 升级型逆变器和 SG1000TS 光伏逆变器三款新产品。新产品在安全性、可靠性、发电效率等方面均居于业内领先水平，都具备了低电压穿越（LVRT）等功能，完全符合国家电网最新的技术规定和德国 BDEW 中压电网指令，同时，新产品的成本进一步降低，产品在设计上也充分考虑了客户的使用便利性需求，安装的便捷性有了较大提升，后期维护成本较以往更低。上述新产品的推出，将进一步巩固公司在该领域的优势地位。

公司依托 15 年的技术积累，本年度完成了“下一代数字控制平台”和“北美光伏逆变项目”；“大功率模组技术开发”、“故障穿越技术”、“分布式光伏发电并网控制技术”、“3MW 全功率风能变流器研制”等技术开发项目稳步推进，新获专利 30 多项，其中“兆瓦级并网光伏逆变器研制”项目获得了国家科技部 863 计划立项。上述技术创新活动增强了公司的核心竞争力，为公司的可持续发展提供了有效保障。

3、荣获中国驰名商标，公司的品牌价值进一步提升

2011 年，公司的“sungrow”商标被国家工商行政管理总局认定为“中国驰名商标”，大大提升了公司的品牌知名度和美誉度，提高了公司商标的法律保护力度，从而进一步提升公司的市场竞争力。与此同时，公司跻身福布斯“最具潜力上市公司”10 强，这也是公司连续第三年入选福布斯“潜力企业榜”。另外公司还获得了“全球新能源企业 500 强”称号，这是对阳光电源走出中国、走向全球的充分肯定。

4、产品新增多项国际、国内认证，并进入国际银行优质信贷名单

2011 年，公司产品新获得了多项国际、国内认证，太阳能光伏逆变器率先通过了升级后的金太阳认证。多种光伏逆变器获得了英国 G83/G59、澳洲 AS4777、及 TUV 认证等，SG100KC 获得了 ETL 加拿大认证。另外 2MW 全功率风能变流器及 1.5MW 双馈风能变流器也通过了 DK5940 认证。多款产品达到了全球多个国家的准入标准，体现了产品优秀的性能水平，也为未来销售提供了可靠的保证。同时，公司成为中国首家进入 UniCredit Leasing Group（意大利联合信贷银行，欧洲第三、全球第六的银行集团）优质信贷名单的光伏逆变器企业，为客户融资提供了便利渠道，也为公司在欧洲的市场拓展提供了有力支持。

5、募投项目有序推进

2011 年，伴随着上市成功，公司积极推进发展战略和年度经营计划的落实，募投项目正在有序

实施中，其中“年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目”，目前已经完成了基建内容，现正在进行设备的安装调试工作，预计 2012 年第一季度即可试生产，2012 年末即可达产；“公司研发中心建设项目”，目前已经启动基础建设，“全球营销及服务平台建设项目”也有序推进。另外募投项目“年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目”被列为“省级战略性新兴产业重点项目”，取得了安徽省战略性新兴产业补助资金 1000 万元，这对于夯实公司的研发实力、进一步配合募投项目建设奠定了良好的基础。

（二）公司主营业务及经营情况

1、公司主营业务及主要产品

本公司主营业务是光伏逆变器、风能变流器及其它电力电源的研发、生产、销售和服务，为可再生能源发电行业用户提供系统解决方案。

报告期，公司主营业务未发生重大变化。

公司主要产品为：

产品类别		产品名称	功能与应用
光伏逆变器	电站型	30KW~1MW 光伏逆变器	适用于大中型太阳能光伏电站
	组串型	1.5KW~30KW 光伏逆变器	适用于与建筑物结合的太阳能光伏发电系统
风能变流器	双馈型	1.5MW、2MW、3MW 风能变流器	与双馈式风电机组配套，应用于风力发电场
	全功率型	850KW、1.5MW、2MW、2.5MW 风能变流器	与直驱、半直驱等类型风电机组配套，应用于风力发电场

2、公司经营情况

（1）2011 年度主营业务分产品情况表

（单位：万元）

分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
太阳能光伏逆变器	79,320.70	42,984.39	45.81%	44.03%	58.68%	-5.00%
风能变流器	7,496.44	5,203.40	30.59%	73.06%	92.60%	-7.04%

报告期内，公司光伏逆变器销售收入同比增长 44.03%，主要系受国内“标杆电价”政策刺激和“金太阳工程”的实施，光伏逆变器需求加大，公司及时调整营销战略，积极开拓国内市场，加大对

战略大客户销售渠道广度和深度的投入，进一步快速推进营销网络化布局，同时进一步加强了公司品牌提升战略的建设，品牌效益持续体现，促使报告期内公司光伏逆变器销售收入取得较大幅增长。公司风能变流器售收入同比增长 73.06%，主要系公司优化了风能变流器设计性能，提升内在品质，把握国产化的机会趋势，加大对战略性大客户的服务力度，从而持续扩大了市场份额。

报告期内，随着市场竞争格局加剧，产品售价较年初有一定幅度的下降，公司通过加强生产质量控制和成本管理，提高生产效率和规模效应，使得毛利率水平稳中有降。

(2) 主营业务分地区情况表

(单位: 万元)

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
中国大陆 (不包括中国港澳台)	78,826.98	249.73%
海外地区 (包括中国港澳台)	8,400.10	-77.46%

报告期内，从业务收入的分地区情况来看，比去年发生了较大变化，外销收入大幅减少，内销收入大幅增加。这主要是因为去年占外销收入主导地区的欧洲国家相继出现了补贴政策的调整，政策的变化导致投资者及客户观望，从而海外市场出现阶段性停滞。而国内市场得益于金太阳工程的实施和太阳能发电标杆上网电价政策的出台，大幅刺激了光伏逆变器的需求，公司积极调整战略，加大力度开拓国内市场，凭借公司自身在国内光伏逆变器行业“龙头”地位的优势，把握了该政策带来的市场机会。

(3) 公司主要客户及供应商情况

(单位: 元)

前五名主要客户	本年金额	
	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
中国国电集团及其下属子公司	139,317,572.65	15.95
中国广东核电集团及其下属子公司	74,171,709.40	8.49
湘电风能有限公司	51,068,376.07	5.85
国投华靖电力控股有限公司及其下属子公司	49,763,589.69	5.70
特变电工新疆新能源股份有限公司	31,729,914.53	3.63
合计	346,051,162.34	39.61

2011 年度公司国内销售收入依旧集中于大型发电集团，向前五大客户销售金额合计 346,051,162.34 元，占同期营业收入的 39.61%，对应的应收账款余额合计 264,474,848.83 元，占应收账款总额 50.97%，不存在单个客户销售收入金额占比超过 30% 的情形，不存在过度依赖单一客户的情形。

2011 年度公司向前五名供应商采购金额合计 189,701,005.56 元，占同期采购总额的 30.12%，对应的应付账款余额合计 77,973,812.58 元，占应付账款总额的 24.70%，不存在单个供应商采购金额占比超过 30% 的情形，不存在过度依赖单一供应商的情形。

上述供应商及客户与公司不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股 5% 以上股东、实际控制人和其他关联方在该些客户、供应商中无直接或间接权益。

(三) 公司主要财务数据分析

1、主要资产构成情况

单位：(万元)

项目	2011.12.31		2010.12.31		变动幅度
	金额	占总资产 比重	金额	占总资产 比重	
流动资产：					
货币资金	133,812.51	55.45%	32,125.91	37.58%	316.53%
应收票据	949.00	0.39%	0	0.00%	
应收账款	48,768.19	20.21%	17,963.62	21.01%	171.48%
预付款项	2,579.50	1.07%	4,002.61	4.68%	-35.55%
其他应收款	1,536.56	0.64%	1,399.93	1.64%	9.76%
存货	36,350.08	15.06%	22,925.57	26.81%	58.56%
流动资产合计	223,995.84	92.82%	78,417.64	91.72%	185.64%
长期股权投资	121.48	0.05%	331.23	0.39%	-63.32%
固定资产	8,317.08	3.45%	5,848.40	6.84%	42.21%
在建工程	6,394.82	2.65%	157.27	0.18%	3966.14%
无形资产	1,584.04	0.66%	458.39	0.54%	245.57%
长期待摊费用	416.04	0.17%	0	0.00%	
递延所得税资产	483.17	0.20%	283.92	0.33%	70.18%
非流动资产合计	17,316.63	7.18%	7,079.21	8.28%	144.61%
资产总计	241,312.47	100.00%	85,496.85	100.00%	182.25%

货币资金年末余额较年初余额增长 316.53%，主要原因系公司本年公开发行股票，募集资金到位，银行存款余额增加。

应收票据年末余额较年初余额大幅增长，主要原因系营业收入大幅增长，客户采用票据结算货款有所增加。

应收账款年末余额较年初余额增长 171.48%，主要原因系国内销售收入大幅增长，客户结算流程较长，回款较慢，应收账款相应增加。

预付款项年末余额较年初余额下降 35.55%，主要原因系上期预付土地款及设备较多，本期已转入无形资产及固定资产。

存货年末余额较年初余额增长 58.56%，主要原因系国内市场需求持续增长，原材料储备、库存商品、在产品大幅增加。

长期股权投资年末余额较年初余额下降 63.32%，主要原因系联营公司亏损影响。

固定资产年末余额较年初余额增长 42.21%，主要原因系公司募集资金项目建设，购入大量机器设备及电子设备等。

在建工程年末余额较年初余额大幅增长，主要原因系公司募集资金项目投入大幅增加。

无形资产年末余额较年初余额增长 245.57%，主要原因系本期新增土地使用权。

长期待摊费用大幅增加主要系上海研发中心办公场所装修费及职工住房补贴

递延所得税资产年末余额较年初余额增长 70.18%，主要原因系年末坏账准备余额大幅增加，确认的递延所得税资产相应增加。

2、主要负债构成情况

单位：(万元)

项目	2011.12.31		2010.12.31		变动幅度
	金额	占总负债 比重	金额	占总负债 比重	
流动负债：					
短期借款	500.00	0.83%	500.00	1.08%	0.00%
应付票据	11,545.04	19.13%	4,791.60	10.37%	140.94%
应付账款	31,567.47	52.32%	23,569.68	51.00%	33.93%
预收款项	10,687.10	17.71%	12,445.56	26.93%	-14.13%
应付职工薪酬	5.18	0.01%	518.98	1.12%	-99.00%
应交税费	3,104.24	5.14%	2,113.15	4.57%	46.90%

其他应付款	486.42	0.81%	314.57	0.68%	54.63%
流动负债合计	57,895.46	95.95%	44,253.54	95.75%	30.83%
其他非流动负债	2,444.97	4.05%	1,962.48	4.25%	24.59%
非流动负债合计	2,444.97	4.05%	1,962.48	4.25%	24.59%
负债合计	60,340.43	100.00%	46,216.02	100.00%	30.56%

应付票据年末余额较年初余额增长 140.94%，主要原因系经营规模逐年扩大，采购量增加，公司较多地采用票据结算方式。

应付账款年末余额较年初余额增长 33.93%，主要原因系销售收入大幅增长，生产规模扩大，应付供应商材料款相应增加。

应付职工薪酬年末余额较年初余额大幅下降 99.00%，主要原因系年初应付绩效薪酬本期发放完毕。

应交税费年末余额较年初余额增长 46.90%，主要原因是公司国内销售收入大幅增长，应交增值税余额相应增加。

3、主要费用情况

单位：(万元)

项目	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
销售费用	8,260.35	5,408.77	2,851.57	52.72%
管理费用	10,046.46	7,928.18	2,118.28	26.72%
财务费用	-66.01	258.29	-324.30	-125.56%
所得税费用	2,838.26	2,423.95	414.31	17.09%
费用合计	21,079.06	16,019.20	5,059.85	31.59%

销售费用本年较上年增长 52.72%，主要原因系公司生产销售规模扩大、人员增加，相关费用相应增加。

财务费用本年度比上年度下降 125.56%，主要原因系本年度募集资金到位，货币资金余额较大，利息收入较上年大幅增加。

4、现金流量情况分析

单位：万元

项目	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
经营活动现金流入小计	71,597.45	66,093.93	5,503.52	8.33%
经营活动现金流出小计	86,078.47	43,929.90	42,148.56	95.95%

经营活动产生的现金流量净额	-14,481.02	22,164.03	-36,645.05	-165.34%
投资活动现金流入小计	349.57	60.25	289.32	480.20%
投资活动现金流出小计	9,084.79	3,508.42	5,576.38	158.94%
投资活动产生的现金流量净额	-8,735.22	-3,448.17	-5,287.05	153.33%
筹资活动现金流入小计	134,897.18	10,156.30	124,740.88	1228.21%
筹资活动现金流出小计	10,174.56	2,421.06	7,753.50	320.25%
筹资活动产生的现金流量净额	124,722.62	7,735.24	116,987.38	1512.40%
现金及现金等价物净增加额	101,686.60	26,440.28	75,246.32	284.59%

报告期，经营活动产生的现金流量净额比上年大幅降低 165.34%，主要系经营活动现金流出同比上年大幅增加所致，国内市场需求急剧增加，公司增加了对人员和生产物资的投入，报告期购买商品、接受劳务支付的现金 58,710.60 万元，较上年同期增加 30,090.30 万元，支付的各项税费 6,826.60 万元，较上年同期增加 5,070.39 万元，支付给职工以及为职工支付的现金 7,532.99 万元，较上年同期增加 3,802.42 万元。

报告期内投资活动产生的现金流量净额同比增长 153.33%，主要原因是公司上市后募投项目实施购置固定资产、投入在建工程大幅增加所致。

报告期内筹资活动产生的现金流量净额同比增长 1512.40%，主要原因是公司在创业板发行新股上市，收到募集资金所致。

5、报告期公司经营活动产生的现金流量与净利润存在重大差异的原因

报告期公司经营活动产生的现金流量净额为-14,481.02 万元，而实现净利润为 17,254.80 万元，存在较大差异，主要原因是：2011 年从业务收入的分地区情况来看，内外销比例比去年发生了较大变化，外销收入大幅减少，内销收入大幅增加。由于结算方式的不同，外销大部分采用信用证结算，回款较快，内销一般根据销售合同分批付款，回款较慢，另外由于公司销售集中于第四季度，4 季度销售占全年销售收入比重为 36%，相对应的应收账款大部分将在 2012 年收回，导致报告期内公司整体回款速度减缓，应收账款周转率降低。报告期公司销售商品、提供劳务收到的现金同比基本持平。由于国内市场需求急剧增加，公司加大了对人员及战略性物资储备的投入，报告期购买商品、接受劳务支付的现金 58,710.60 万元，较上年同期增加 30,090.30 万元，支付的各项税费 6,826.60 万元，较上年同期增加 5,070.39 万元，支付给职工以及为职工支付的现金 7,532.99 万元，较上年同期增加 3,802.42 万元。影响了公司的经营性现金流。

（四）公司无形资产情况

1、主要无形资产状况

报告期内，公司所拥有的无形资产主要有外购办公软件、商标、软件著作权、专利申请权和土地使用权等。目前拥有的用于财务管理和安全防护的软件作为无形资产入账。报告期内，公司无形资产账面价值为 15,840,423.59 元，构成如下表： 单位：元

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
账面原值合计	5,417,695.47	11,827,635.57	—	17,245,331.04
土地使用权	4,205,206.20	11,228,880.00	—	15,434,086.20
软件	1,212,489.27	598,755.57	—	1,811,244.84
累计摊销合计	833,799.70	571,107.75	—	1,404,907.45
土地使用权	396,073.83	308,680.20	—	704,754.03
软件	437,725.87	262,427.55	—	700,153.42
账面净值合计	4,583,895.77			15,840,423.59
土地使用权	3,809,132.37			14,729,332.17
软件	774,763.40			1,111,091.42
减值准备	—	—	—	—
账面价值合计	4,583,895.77			15,840,423.59
土地使用权	3,809,132.37			14,729,332.17
软件	774,763.40			1,111,091.42

本期增加的无形资产主要系新购入的土地使用权。

2、商标

截至2011年12月31日，本公司拥有  等国内注册商标32项，并在欧洲、美国、加拿大、澳大利亚、东南亚等全球主要光伏市场成功进行了商标的国际注册，以下商标均系自行申请取得，且均已取得相应的商标注册证明，具体情况如下所示。

公司拥有的国内注册商标：









编号	商标名称	核定使用商品	注册号	有效期限
----	------	--------	-----	------

1	YOUNGPOWER	第 9 类	3794351	2005 年 11 月 7 日至 2015 年 11 月 6 日
2	SUNGROW	第 9 类	4048301	2006 年 6 月 7 日至 2016 年 6 月 6 日
3	Sunny Access	第 9 类	6989774	2010 年 9 月 21 日至 2020 年 9 月 20 日
4	WindPlus⁺	第 9 类	7027770	2010 年 10 月 7 日至 2020 年 10 月 6 日
5	Sun Plus⁺	第 9 类	7412345	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
6	WindAccess	第 9 类	7437883	2011 年 1 月 14 日至 2021 年 1 月 13 日
7	WindBank	第 9 类	7517740	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日
8	SolarInfo	第 9 类	7517743	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
9	SolarBank	第 9 类	7517745	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日
10	WindAngel	第 9 类	7517753	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日
11	SolarBackup	第 9 类	7517754	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
12	SolarAccess	第 9 类	7517756	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
13	SolarHouse	第 9 类	7517757	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日
14	SolarAngel	第 9 类	7517758	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
15	WindInfo	第 9 类	7517759	2011 年 3 月 7 日至 2021 年 3 月 6 日
16	SolarCentral	第 9 类	7517763	2011 年 2 月 7 日至 2021 年 2 月 6 日
17	IG Plus	第 9 类	7517764	2011 年 2 月 7 日至 2021 年 2 月 6 日
18	Sunways	第 9 类	7517766	2011 年 2 月 7 日至 2021 年 2 月 6 日
19	Blueplanet	第 9 类	7517768	2011 年 2 月 7 日至 2021 年 2 月 6 日
20	IngeRAS	第 9 类	7517769	2011 年 2 月 7 日至 2021 年 2 月 6 日
21	SunPartner	第 9 类	7584978	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日

22	SunBackup	第 9 类	7584979	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日
23	SunHouse	第 9 类	7584980	2011 年 2 月 21 日至 2021 年 2 月 20 日
24	SunAngel	第 9 类	7696124	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
25	HIQgrid	第 9 类	7708626	2011 年 3 月 14 日至 2021 年 3 月 13 日
26	Z-POL	第 9 类	7708632	2011 年 3 月 14 日至 2021 年 3 月 13 日
27	No-Bus	第 9 类	7708634	2011 年 4 月 28 日至 2021 年 4 月 27 日
28	PowCom	第 9 类	7708640	2011 年 3 月 14 日至 2021 年 3 月 13 日
29	SunDraw	第 9 类	7937858	2011 年 3 月 7 日至 2021 年 3 月 6 日
30	WindPlus⁺	第 7 类	7027769	2010 年 9 月 7 日至 2020 年 9 月 6 日
31	WindAccess	第 7 类	7437882	2010 年 10 月 7 日至 2020 年 10 月 6 日
32	WindAngel	第 7 类	7517752	2010 年 10 月 28 日至 2020 年 10 月 27 日

公司拥有的境外注册商标:

编号	商标名称	核定使用商品	注册号	国别/地区	到期日
1		第 9 类	908685	马德里国际注册(德国、意大利、韩国、法国、西班牙、瑞典、澳大利亚、芬兰、比利时、荷兰、卢森堡、日本、英国、美国)	2016 年 12 月 11 日
2		第 9 类	985216	马德里国际注册(俄罗斯、土耳其、丹麦、希腊、奥地利、保加利亚、瑞士、波兰、葡萄牙、罗马尼亚、挪威、爱尔兰)	2018 年 8 月 18 日
3	SunAccess	第 9 类	813305	新西兰	2019 年 9 月 25 日

4		第 9 类	794602	新西兰	2018 年 8 月 19 日
5		第 9 类	1060736	墨西哥	2018 年 8 月 21 日
6		第 9 类	Kor311669	泰国	2018 年 8 月 27 日
7		第 9 类	301622574	香港	2020 年 5 月 24 日
8		第 9 类	TMA761838	加拿大	2025 年 3 月 17 日
9	Sunny Access	第 9 类	3775022	美国	2019 年 8 月 20 日
10	WindPlus ⁺	第 7、9 类	3778345	美国	2019 年 8 月 20 日
11	SunAccess	第 9 类	国际注册号 1023744	韩国	2021 年 3 月 2 日
12	SunAccess	第 9 类	国际注册号 1023744	日本	2019 年 11 月 23 日
13	SunAccess	第 9 类	1867373	印度	2019 年 9 月 25 日
14		第 9 类	901131601	巴西	2020 年 12 月 14 日
15		第 9 类	1726898	印度	2018 年 8 月 29 日
16		第 9、11 类	7411/2011	缅甸	2014 年 8 月 3 日
17	SunAccess	第 9 类	TMA802,308	加拿大	2026 年 7 月 18 日
18	SunAngel	第 9 类	3972630	美国	2019 年 12 月 22 日

3、专利

截至2011年12月31日，本公司及全资子公司拥有90项专利权，均系原始取得。其中发明专利4项，实用新型专利62项，外观专利24项。另有89项专利申请正在审查过程中，其中发明专利62项，实用新型专利22项，外观专利5项。具体如下表所示：

(1) 授权专利

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利有效期限	专利权人
1	一种光伏并网逆变方法	发明	ZL200510038344.2	2005年2月6日 起二十年	本公司
2	风力发电用全功率型交直交变频器的控制结构	发明	ZL200610038808.4	2006年3月8日 起二十年	本公司
3	风力发电用双馈型交直交变频器的控制结构	发明	ZL200610038809.9	2006年3月8日 起二十年	本公司
4	一种太阳能蓄电池充电控制器的控制方法	发明	ZL200810195014.8	2008年11月4日 起二十年	本公司
5	蓄电池正弦波并网充/	实用新型	ZL02230650.1	2002年4月4日	本公司

	放电装置			起十年	
6	光伏并网逆变装置的部件排布结构	实用新型	ZL200520069136.4	2005年2月6日起十年	本公司
7	小型风力机并网变流器	实用新型	ZL200620072389.1	2006年4月7日起十年	本公司
8	光伏/风电并网逆变装置结构	实用新型	ZL200720036369.3	2007年4月4日起十年	本公司
9	光伏/风电并网逆变装置转 90° 风道	实用新型	ZL200720036370.6	2007年4月4日起十年	本公司
10	一种逆变装置的密封结构	实用新型	ZL200720045770.3	2007年8月30日起十年	本公司
11	一种逆变装置的整机排布结构	实用新型	ZL200720045771.8	2007年8月30日起十年	本公司
12	一种风力发电机的限压电路结构	实用新型	ZL200820031346.8	2008年1月22日起十年	本公司
13	风力发电机的限压电路结构	实用新型	ZL200820031345.3	2008年1月22日起十年	本公司
14	一种逆变装置叠层母线的主电路结构	实用新型	ZL200820031989.2	2008年3月7日起十年	本公司
15	一种并网双向逆变结构	实用新型	ZL200820137416.8	2008年8月21日起十年	本公司
16	一种高压叠层母线直流侧均压电阻与电容的安装结构	实用新型	ZL200820137417.2	2008年8月21日起十年	本公司
17	一种光伏阵列汇流箱	实用新型	ZL200920142949.X	2009年2月5日起十年	本公司
18	一种太阳能控制器的防光伏电池反接电路	实用新型	ZL200920142950.2	2009年2月5日起十年	本公司
19	一种升压电路拓扑结构	实用新型	ZL200920142948.5	2009年2月5日起十年	本公司
20	一种逆变器箱体散热防水结构	实用新型	ZL 200920172202.9	2009年5月22日起十年	本公司
21	电源户外房散热风栅	实用新型	ZL200920186089.X	2009年6月25日起十年	本公司
22	电源户外房布局结构	实用新型	ZL200920186090.2	2009年6月25日起十年	本公司
23	一种大功率变流器电源柜的散热结构	实用新型	ZL200920186909.5	2009年8月12日起十年	本公司
24	一种抑制高频共模电压的电路	实用新型	ZL200920186965.9	2009年8月14日起十年	本公司、上海阳风
25	一种变流器装置的主电路柜内部元器件安放结构	实用新型	ZL200920187315.6	2009年9月1日起十年	本公司

26	一种用于提高光伏阵列电压利用率的电路	实用新型	ZL200920187316.0	2009年9月1日起十年	本公司
27	一种用于光伏并网逆变器的变压器缓冲并网电路	实用新型	ZL200920187317.5	2009年9月1日起十年	本公司
28	一种逆变装置的通风散热装置	实用新型	ZL200920187571.5	2009年9月16日起十年	本公司
29	一种交流器装置的主电路柜内部布局结构	实用新型	ZL200920187805.6	2009年9月28日起十年	本公司
30	一种大功率变流器主电路柜的散热风道	实用新型	ZL200920187807.5	2009年9月28日起十年	本公司
31	一种户外电源箱体显示组件的安装密封结构	实用新型	ZL200920187806.0	2009年9月28日起十年	本公司
32	一种户外型电源箱体	实用新型	ZL200920187808.X	2009年9月28日起十年	本公司
33	一种大功率变流器分相桥臂结构	实用新型	ZL201020062522.1	2010年1月18日起十年	本公司
34	一种水冷型变流器装置的主电路柜内部布局结构	实用新型	ZL201020062521.7	2010年1月18日起十年	本公司
35	一种汇流箱	实用新型	ZL201020062520.2	2010年1月18日起十年	本公司
36	一种并联 IGBT 模块铜排安装结构	实用新型	ZL201020108411.X	2010年1月18日起十年	本公司
37	一种汇流箱的输入布局结构	实用新型	ZL201020140351.X	2010年3月19日起十年	本公司、合肥日源
38	一种用于直流汇流的输入组件单元	实用新型	ZL201020140343.5	2010年3月19日起十年	本公司
39	一种电气元件的铜排布置	实用新型	ZL201020171876.X	2010年4月26日起十年	本公司
40	一种环境检测仪	实用新型	ZL201020199595.5	2010年5月18日起十年	本公司
41	一种电气元件的铜排	实用新型	ZL201020171878.9	2010年4月26日起十年	本公司
42	一种功率管的安装装置	实用新型	ZL201020266152.3	2010年7月19日起十年	本公司
43	一种用于树脂材质部件固定连接的装置	实用新型	ZL201020285876.2	2010年8月2日起十年	本公司
44	一种电源装置的箱体	实用新型	ZL201020521839.7	2010年9月6日起十年	本公司
45	一种电源移动房房顶与房体的连接装置	实用新型	ZL201020521849.0	2010年9月6日起十年	本公司
46	一种叠层母线的主电路结构	实用新型	ZL201020171869.X	2010年4月26日起十年	本公司

47	一种电源移动房排风散热装置	实用新型	ZL201020521858. X	2010 年 9 月 6 日起十年	本公司
48	一种电缆支撑安装架	实用新型	ZL201020562189. 0	2010 年 10 月 13 日起十年	本公司
49	一种 IGBT 液冷板结构	实用新型	ZL201020562188. 6	2010 年 10 月 13 日起十年	本公司
50	一种户外电源机箱防水结构	实用新型	ZL201020638065. 6	2010 年 12 月 2 日起十年	本公司
51	一种 IGBT 模块与散热器本体的安装装置	实用新型	ZL201020686385. 9	2010 年 12 月 29 日起十年	本公司
52	一种使设备外壳上具有立体感的色块	实用新型	ZL201020289126. 2	2010 年 8 月 4 日起十年	本公司
53	一种整流设备	实用新型	ZL201120057413. 5	2011 年 3 月 7 日起十年	本公司
54	一种大功率水冷变流器装置	实用新型	ZL201120059612. x	2011 年 3 月 8 日起十年	本公司
55	一种直流无刷同步风力发电机的励磁装置及风力发电系统	实用新型	ZL201120119820. 4	2011 年 4 月 21 日起十年	本公司
56	一种大功率变流器单相模组功率单元	实用新型	ZL201120061850. 4	2011 年 3 月 11 日起十年	本公司
57	一种风能变流器模组功率单元	实用新型	ZL201120061847. 2	2011 年 3 月 11 日起十年	本公司
58	一种大功率变流器单相模组装置	实用新型	ZL201120061849. 1	2011 年 3 月 11 日起十年	本公司
59	一种逆变器功率模块主电路结构	实用新型	ZL201120107156. 1	2011 年 4 月 13 日起十年	本公司
60	继电器控制电路以及具有该继电器控制电路的电子装置	实用新型	ZL201120102222. 6	2011 年 4 月 8 日起十年	本公司
61	一种并联发电系统	实用新型	ZL201120107949. 3	2011 年 4 月 13 日起十年	本公司
62	一种电源箱的主电路模块	实用新型	ZL201120166755	2011 年 5 月 24 日起十年	本公司
63	液晶屏控制面板的防护装置和液晶屏显示系统	实用新型	ZL201120184322. 8	2011 年 6 月 2 日起十年	本公司
64	一种柜顶装置	实用新型	ZL201120166772. 4	2011 年 5 月 24 日起十年	本公司
65	一种电源装置	实用新型	ZL201120166773. 9	2011 年 5 月 24 日起十年	本公司
66	一种百叶窗	实用新型	ZL201120166763. 5	2011 年 5 月 24 日起十年	本公司

67	光伏并网逆变电源 (SG3K)	外观设计	ZL200630143269.1	2006年9月22日起十年	本公司
68	光伏并网逆变电源 (SG6K)	外观设计	ZL200630143270.4	2006年9月22日起十年	本公司
69	电源设备	外观设计	ZL200730179301.6	2007年8月17日起十年	本公司
70	电源机柜(2)	外观设计	ZL200830081071.4	2008年6月10日起十年	本公司
71	电源机柜(1)	外观设计	ZL200830081070.X	2008年6月10日起十年	本公司
72	光伏控制器(1)	外观设计	ZL200830260345.6	2008年10月20日起十年	本公司
73	电源柜(SG500KTL)	外观设计	ZL200930179521.8	2009年3月5日起十年	本公司
74	电源柜(SG250K3)	外观设计	ZL200930179520.3	2009年3月5日起十年	本公司
75	逆变器户外房	外观设计	ZL200930179522.2	2009年3月5日起十年	本公司
76	户外电源箱(TL)	外观设计	ZL200930180201.4	2009年5月22日起十年	本公司
77	电源箱(SG4K)	外观设计	ZL200930234505.4	2009年8月6日起十年	本公司
78	电源箱(1)	外观设计	ZL200930274060.2	2009年10月29日起十年	本公司
79	电源机柜	外观设计	ZL201030147778.8	2010年4月23日起十年	本公司
80	环境检测仪	外观设计	ZL201030141727.4	2010年4月16日起十年	本公司
81	户外电源房(SG1000KS)	外观设计	ZL201030537478.0	2010年9月25日起十年	本公司
82	机柜门锁	外观设计	ZL201030661586.9	2010年12月7日起十年	本公司
83	数据采集器	外观设计	ZL201030612444.3	2010年11月15日起十年	本公司
84	电源机柜(SG125K)	外观设计	ZL201130018017.7	2011年1月29日起十年	本公司
85	电源箱(1.5KTL)	外观设计	ZL201030605144.2	2010年11月10日起十年	本公司
86	电源箱底盖(1.5KTL)	外观设计	ZL201030605143.8	2010年11月10日起十年	本公司
87	信号采集、处理装置	外观设计	ZL201130073861.x	2011年4月12日起十年	本公司

88	发射器	外观设计	ZL201130078860.4	2011年4月18日起十年	本公司
89	机柜（30K）	外观设计	ZL201130140207.6	2011年5月26日起十年	本公司
90	液晶显示器（带盖）	外观设计	ZL201130125604.6	2011年5月18日起十年	本公司

（2）正在申请中的专利

序号	专利名称	专利类型	申请号	申请日	申请人
1	兆瓦级永磁同步直驱风电机组无速度传感器控制方法	发明	200810025169.7	2008年4月29日	本公司
2	一种用于交流侧包含变压器的光伏并网逆变器并网方法	发明	200910144506.9	2009年8月13日	本公司
3	一种用于交流侧包含变压器的光伏并网逆变器并网运行方法	发明	200910144505.4	2009年8月13日	本公司
4	一种逆变装置的通风散热装置	发明	200910144977.X	2009年9月16日	本公司
5	一种高精度最大功率点跟踪方法	发明	200910144976.5	2009年9月16日	本公司
6	一种户外型电源箱体	发明	200910185103.9	2009年9月28日	本公司
7	永磁同步风力发电机复合矢量控制方法	发明	201010103158.3	2010年1月29日	本公司
8	一种不隔离光伏并网逆变器的并网启动方法	发明	201010125819.2	2010年3月12日	本公司
9	双馈式风力发电机组定子电流不平衡抑制方法	发明	201010149044.2	2010年4月16日	本公司
10	可避免光伏逆变器辅助电源反复启停的电路	发明	201010154709.9	2010年4月23日	合肥日源、合肥阳光
11	一种动态调整母线电压提高并网效率的方法	发明	201010170813.7	2010年5月4日	本公司
12	一种低电压穿越用双馈式风力发电机组转子侧变流器及其快速重启方法	发明	201010170794.8	2010年5月4日	本公司
13	一种全功率风机变流器低电压穿越的协同控制方法和系统	发明	201010601121.3	2010年12月22日	本公司
14	一种散热风道	发明	201110187445.1	2011年7月6日	本公司

15	直流电压转换成交流电压的方法、电路、转换器	发明	201110177442.8	2011年7月6日	本公司
16	风能变流器模组功率单元	发明	201110057648.9	2011年3月11日	本公司
17	同步控制装置及其同步控制方法、并联发电系统	发明	201110092699.5	2011年4月13日	本公司
18	一种直流无刷同步风力发电机的励磁方法、装置及系统	发明	201110101030.8	2011年4月21日	本公司
19	全功率风力发电机组网侧变流器启动方法及系统	发明	201110141384.5	2011年5月27日	本公司
20	能量回馈电路及具有该电路的反激变换器、电子装置	发明	201110161598.9	2011年6月16日	本公司
21	并联型并网逆变器系统及其开关控制方法	发明	201110178930.2	2011年6月29日	本公司
22	直流电压转换成交流电压的电路、方法、变换器	发明	201110191573.3	2011年7月8日	本公司
23	一种户外电源箱体	发明	201110209345.4	2011年7月26日	本公司
24	一种逆变器	发明	201110215033.4	2011年7月29日	本公司
25	一种逆变器	发明	201110215055.0	2011年7月29日	本公司
26	一种逆变器	发明	201110240133.2	2011年8月19日	本公司
27	一种逆变器	发明	201110240141.7	2011年8月19日	本公司
28	直流电源对地绝缘检测电路及其检测方法及逆变器	发明	201110257030.7	2011年9月1日	本公司
29	集合式电容器、逆变器及集合式电容器的应用	发明	201110259858.6	2011年9月3日	本公司
30	一种电压变换器及其运行方法	发明	201110269870.5	2011年9月13日	本公司
31	一种单相逆变器	发明	201110267184.4	2011年9月9日	本公司
32	一种浮动防水螺母	发明	201110282486.9	2011年9月22日	本公司
33	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110314754.0	2011年10月17日	本公司
34	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110314755.5	2011年10月17日	本公司
35	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110314782.2	2011年10月17日	本公司
36	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110314784.1	2011年10月17日	本公司

37	一种单相半桥三电平逆变器	发明	201110326726.0	2011年10月24日	本公司
38	一种单相半桥三电平逆变器	发明	201110326582.9	2011年10月24日	本公司
39	一种单相全桥三电平逆变器及一种三相三电平逆变器	发明	201110326567.4	2011年10月24日	本公司
40	一种三相四线制三电平逆变器	发明	201110326742.X	2011年10月24日	本公司
41	一种单相逆变器	发明	201110328273.5	2011年10月25日	本公司
42	一种单相逆变器	发明	201110328281.X	2011年10月25日	本公司
43	一种单相逆变器	发明	201110327811.9	2011年10月25日	本公司
44	一种单相逆变器	发明	201110327790.0	2011年10月25日	本公司
45	一种单相逆变器	发明	201110328301.3	2011年10月25日	本公司
46	一种单相逆变器	发明	201110327804.9	2011年10月25日	本公司
47	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110331943.9	2011年10月27日	本公司
48	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110332327.5	2011年10月27日	本公司
49	一种单相半桥五电平逆变器及其应用电路	发明	201110331918.0	2011年10月27日	本公司
50	一种双 Buck 电路的调制方法及装置	发明	201110379302.0	2011年10月24日	本公司
51	一种双 Buck 电路的调制方法及装置	发明	201110379531.2	2011年10月24日	本公司
52	并网逆变器控制方法	发明	201110420135.X	2011年12月15日	本公司
53	一种防逆流控制方法、装置及其防逆流系统	发明	201110426336.0	2011年12月19日	本公司
54	风机变流器功率单元驱动电路	发明	201110434105.4	2011年12月22日	本公司
55	一种单相逆变器	发明	201110452074.5	2011年12月29日	本公司
56	一种单相逆变器	发明	201110453085.5	2011年12月29日	本公司
57	一种单相逆变器	发明	201110452713.8	2011年12月29日	本公司
58	一种单相逆变器	发明	201110453104.4	2011年12月29日	本公司
59	一种单相逆变器	发明	201110453131.1	2011年12月29日	本公司
60	一种单相逆变器	发明	201110452095.7	2011年12月29日	本公司
61	一种并网电流的控制装置	发明	201110457182.1	2011年12月30日	本公司
62	一种逆流检测方法、防逆流控制方法、装置及防逆流系统	发明	201110459745.0	2011年12月31日	本公司
63	一种散热风道	实用新型	201120235461.9	2011年7月6日	本公司
64	一种户外电源箱体	实用新型	201120264809.7	2011年7月26日	本公司

65	大功率变流器结构	实用新型	201120275113.4	2011年8月1日	本公司
66	一种逆变器	实用新型	201120272718.8	2011年7月29日	本公司
67	一种逆变器	实用新型	201120272709.9	2011年7月29日	本公司
68	一种逆变器	实用新型	201120272713.5	2011年7月29日	本公司
69	一种逆变器	实用新型	201120272702.7	2011年7月29日	本公司
70	环状物体的固定结构	实用新型	201120285332.0	2011年8月8日	本公司
71	集合式电容器和一种多电平逆变器	实用新型	201120329754.3	2011年9月3日	本公司
72	百叶窗	实用新型	201120360619.5	2011年9月26日	本公司
73	一种浮动防水螺母	实用新型	201120356329.3	2011年9月22日	本公司
74	一种散热风道	实用新型	201120395004.6	2011年10月17日	本公司
75	通风道及具有该通风道的逆变器移动房的排风散热装置	实用新型	201120427788.6	2011年11月2日	本公司
76	大功率光伏逆变器的集成并柜	实用新型	201120427879.X	2011年11月2日	本公司
77	一种无线发射器	实用新型	201120431152.9	2011年11月3日	本公司
78	开关器件检测电路	实用新型	201120440277.8	2011年11月9日	本公司
79	功率变换装置的电容组件	实用新型	201120442932.3	2011年11月10日	本公司
80	一种逆变装置电抗器的散热结构	实用新型	201120500031.5	2011年12月6日	本公司
81	一种逆变装置功率组件的散热结构	实用新型	201120500012.2	2011年12月6日	本公司
82	一种逆变装置整机结构	实用新型	201120499986.3	2011年12月6日	本公司
83	一种 IGBT 并联功率单元的测试装置	实用新型	201120573107.7	2011年12月31日	本公司
84	一种支撑架及功率变换器	实用新型	201120573927.6	2011年12月31日	本公司
85	电源机柜(125KMZ)	外观设计	201130222565.1	2011年7月13日	本公司
86	户外电源房	外观设计	201130321975.1	2011年9月15日	本公司
87	电源机柜(SG30KTL)	外观设计	201130483310.0	2011年12月16日	本公司
88	无线通讯套件桌面端	外观设计	201130306877.0	2011年9月3日	本公司
89	电源机柜(SG500MX)	外观设计	201130355754.6	2011年10月10日	本公司

4、软件著作权

截至2011年12月31日，本公司及全资子公司目前拥有9项经登记的计算机软件著作权。具体如下表所示：

序号	著作名称	登记号	著作权人	首次发表日期	权利范围
1	风光互补控制器监控软件[简称：风光互	2009SR04727	合肥日源	2006年8月1日	全部权利

	补监控软件 V1.4.4]				
2	日源太阳能控制器控制软件[简称：太阳能控制器控制软件 V1.5]	2009SR028275	合肥日源	2007 年 7 月 2 日	全部权利
3	日源电源控制系统[简称：电源控制系统]	2009SR028276	合肥日源	2007 年 7 月 2 日	全部权利
4	并网逆变器监控软件[简称：并网逆变监控 V1.2]	2009SR04728	合肥日源	2008 年 8 月 1 日	全部权利
5	日源风力发电控制系统软件 V1.0	2009SR030026	合肥日源	2009 年 5 月 22 日	全部权利
6	光伏电站并网逆变器控制软件[简称：SunInfo Insight]V2.1.0.1	2010SR040106	合肥日源	未发表 开发完成日期为 2010 年 3 月 1 日	全部权利
7	并网逆变器监控系统 V1.0	2010SR033515	合肥日源	未发表 开发完成日期为 2009 年 12 月 1 日	全部权利
8	电站辅助设计软件[简称：SunInfo Design]V1.0	2010SR039884	合肥日源	未发表 开发完成日期为 2010 年 6 月 1 日	全部权利
9	MODBUS 协议调试软件[简称：ModbusTest]V2.3	2011SR038726	合肥日源	未发表 开发完成日期： 2010 年 12 月 1 日	全部权利

5、软件产品登记证

截至 2011 年 12 月 31 日，本公司及全资子公司拥有 3 项软件产品登记证书。具体如下表所示：

序号	软件名称	证书编号	申请企业	发证日期	有效期
1	日源电源控制系统	皖-DGY-2004-0052	合肥日源	2009.9.4	5 年
2	日源太阳能控制器控制软件	皖-DGY-2004-0053	合肥日源	2009.9.4	5 年
3	日源风力发电控制系统软件	皖-DGY-2009-0126	合肥日源	2009.9.4	5 年

6、土地使用权

序号	国有土地使用证号	使用权面积 (平方米)	用途	坐落	终止日期	权属
1	合高新国用(2011)第10号	4,810.15	工业用地	高新区天湖路2号	2052.9.23	本公司
2	肥西国用(2011)第1010号	24,919.00	工业用地	桃花柏堰科技园	2057.6.25	本公司
3	肥西国用(2011)第248号	59,017.31	工业用地	柏堰科技园习友路	2060.9.27	本公司

(五) 公司核心竞争力

2011年,随着公司规模不断扩大和人才队伍的进一步壮大,公司的核心竞争力得到了进一步强化,主要体现在以下几个方面:

1、继续保持国内领先地位

2011年公司太阳能光伏逆变器出货量915MW,其中国内856MW,继续稳居国内市场占有率第一,在行业内继续保持极高的品牌认可度。作为中国电源学会副理事长单位和中国可再生能源学会理事单位,公司将电力电子技术与新能源发电接入技术紧密结合,为新能源发电行业提供高性价比的全系列光伏逆变器和风能变流器。公司引领了太阳能光伏逆变器和风能变流器的技术方向,2011年在负责起草了光伏逆变器的国家标准《并网光伏发电专用逆变器技术要求和试验方法》(已报批)的基础上作为主要起草单位修订了认证技术规范CGC/GF004:2011《并网光伏发电专用逆变器技术条件》,并得到国家认监委批准。公司主持制定的两项风能变流器国家标准《GB/T25387.1-2010风力发电机组全功率变流器第1部分:技术条件》和《GB/T25387.2-2010风力发电机组全功率变流器第2部分 试验方法》也于2011年3月1日正式实施。

2、研发实力显著增强

公司坚持“生产一代、开发一代、预研一代、储备一代”的科研方针,深化了以客户需求为导向的集成产品开发(IPD)流程,进一步完善了研发管理体系。公司现有研发人员达230人,占公司员工总数的29.33%。作为国家级企业博士后工作站,公司与浙江大学、上海交通大学、合肥工业大学等高校联合招生培养博士后。2011年公司又在上海设立了研发中心,为公司高端技术人才引进、交流,

打下了良好基础。随着研发中心建设项目的启动，公司又添置了一些关键的设备，增加了大型光伏试验电站的容量，并投资建设了 35kV、16MW 高压实验用变电站，为分布式发电、低电压穿越及并网接入等试验创造了良好的条件。2011 年新增授权专利 33 项，新申请专利 95 项，其中新申请发明专利 49 项。同时，公司制定了未来五年的知识产权战略，为公司保持核心竞争优势保驾护航。

3、产品性能进一步提升

公司产品性能持续提升，产品关键指标已处于国际先进、国内领先水平。公司大型光伏逆变器逆变效率达到了 98.7%、最大功率跟踪（MPPT）效率达到了 99.9%，在光伏电站年发电量与可利用率指标方面，公司已领先国内其他竞争者，甚至超过了一些国际品牌，受到了客户的好评。2011 年，在国际权威专业杂志《Photon》的评测中，公司的 15 千瓦光伏逆变器获得“A”级。大功率光伏逆变器率先通过国家电网系统的低电压穿越现场测试，符合国家电网标准《光伏电站接入电力系统技术规定》对低电压穿越的要求。风能变流器通过 GL、中国电科院等权威机构的包括低电压穿越在内的多项测试，满足了国家风电并网的最新要求。

4、新增国内外多项权威认证

2011 年公司光伏逆变器率先通过了升级后的金太阳认证，250 kW、500kW、630kW 光伏逆变器通过了 TÜV 认证，100 kW 光伏逆变器通过了北美 ETL 认证，2MW 全功率风能变流器和 1.5MW 双馈风能变流器通过了 DK5940 认证。产品已符合全球多个国家的准入标准，为公司开拓市场打下了良好的基础。

5、业绩和品牌优势进一步凸显

光伏逆变器和风能变流器是发电系统的关键环节，其运行稳定性和发电效率的保证度对发电企业经济效益影响极大。公司多年来沉淀的经验和业绩凝聚成的品牌在竞争中显得非常重要，这一竞争力是无形和难以复制的，2011 年公司在西北地区的青海、宁夏、甘肃、西藏等地就有几十座大型光伏电站采用了公司的逆变器产品，其中目前国内最大的光伏电站----中广核青海锡铁山 100 兆瓦光伏电站，也采用了我公司的逆变器，另外在国家“金太阳工程”中公司的逆变器使用量也稳居第一。公司的风能变流器也通过了权威机构检测，在 10 多个风场大批量稳定运行，获得客户和业界认可。业主对设备供应商大多有项目经验和业绩要求，大量的项目经验与成熟的技术服务是公司取得客户信任的决定性因素，“SUNGROW”也由此荣获 2011 年中国驰名商标，品牌价值凸显。

(六) 研发支出及研发项目进展情况

	2009 年	2010 年	2011 年
研发投入金额（元）	26,238,792.74	49,605,253.60	59,813,364.26
研发投入占营业收入比例	14.55%	8.28%	6.85%

作为技术密集型企业，技术研发能力是保持企业竞争优势的首要因素，公司一贯高度重视技术研发，密切跟踪新能源电源行业的最前沿技术方向，不断提升自身研发实力，近几年研发支出一直逐年增长，持续增长的研发投入巩固并进一步增强了公司的核心竞争力。

报告期内，公司正在从事的研发项目进展情况：

序号	项目名称	项目描述	起止时间
1	下一代数字控制平台	采用最新的 32 位或 64 位微芯片和可编程逻辑器件相结合架设下一代数字控制平台。适合于模块化设计，提高算法效率；使平台易于维护和升级，更加适用于实时信号处理。	已完成
2	大功率模组技术开发	采用最新的拓扑结构和大功率模块，实现大功率模组并联，为将来大功率应用提供新的解决方案。	2010. 10- 2012. 3
3	故障穿越技术	结合低电压穿越技术，研究其他相关的电网故障穿越技术。如高电压穿越、小功率穿越等功能。	2010. 10- 2012. 5
4	单机 1MW、1.5MW 及以上光伏逆变器研制	针对百兆瓦及以上大型光伏电站建设需求，研制面向智能电网的单机更大功率的光伏逆变器。	2010. 10- 2012. 3
5	适合北美地区应用的大功率光伏逆变器研制	针对北美地区电网制式的不同特点，以及直流电压限制、户外型应用的偏好等要求，研发系列适合北美地区应用的大功率光伏逆变器。	已完成
6	微型逆变技术研究	微型逆变技术作为小型屋顶、幕墙、BIPV 等光伏系统的解决方案，未来具有广阔的应用前景。	2010. 9- 2012. 5
7	分布式光伏发电并网控制技术	针对光伏发电分布式接入中低压配电网，研究由此引起的谐波抑制、孤岛检测等系统关键技术。	2010. 11- 2012. 2
8	3MW 全功率风能变流器研制	研制的风能变流器与功率为 3MW 的直驱、半直驱、高速发动机以及其他型式功率相同的全功率风电机组配套使用。采用功率电路并联运行的方式，主要内容包括大电流下电力电子器件的应用、控制方法研究以及功率电路工艺技术的开发。	2010. 4- 2012. 3
9	下一代小功率光伏逆变器预研	根据采用新的拓扑技术，满足国际最新标准，具有高性价比的小功率光伏逆变器，	2011. 8- 2012. 8

(七) 公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩分析

1、本公司的子公司情况

子公司名称	子公司类型	公司类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本(万元)	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码
合肥日源电气信息技术有限公司	全资子公司	有限责任公司	合肥市高新区民营园创业服务中心301室	曹仁贤	电源产品、光伏及风力发电设备研发、生产、销售, 技术服务、转让; 计算机软件开发、销售, 网络工程。	100.00	100.00	100.00	72999548-7
上海阳风电源有限公司	全资子公司	有限责任公司	上海市钦州路100号二号楼1001-1004室	曹仁贤	新能源发电电源、绿色环保节能电源、电力系统电源、应急电源专业领域内的技术开发、技术服务、技术转让、技术咨询, 销售合肥阳风电源有限公司生产的电源设备、新能源发电电源设备、绿色环保节能电源设备(涉及行政许可的, 凭许可证经营)。	200.00	100.00	100.00	67620993-9
阳光电源设备(北京)有限公司	全资子公司	有限责任公司	北京市朝阳区东三环中路39号院18号楼8层906室	曹仁贤	销售五金交电、机械设备; 技术推广服务; 专业承包。	100.00	100.00	100.00	67237446-X
阳光电源(上海)有限公司	全资子公司	有限责任公司	上海市张江高科技园区祖冲之路887弄78号4楼	曹仁贤	太阳能光伏发电设备、风力发电设备的研发、销售, 技术服务; 电动汽车配件、电力设备的研究、开发及销售; 合同能源管理(企业经营涉及行政许可的, 凭许可证经营)	500.00	100.00	100.00	57748920-X

2、本公司的参股公司情况

被投资单位名称	公司类型	注册地	公司负责人	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)
Sungrow Canada Inc.	有限公司	加拿大	陆斐贞	逆变器生产与销售	200 万加元	49.00	49.00

3、子公司及参股公司业绩情况

单位：元

合肥日源电气信息技术有限公司	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
总资产	26,669,048.14	17,566,838.25	9,102,209.89	51.81%
净资产	24,774,046.05	15,810,061.11	8,963,984.94	56.70%
营业收入	13,856,153.93	8,814,948.54	5,041,205.39	57.19%
净利润	8,963,984.94	3,550,504.43	5,413,480.51	152.47%

阳光电源（上海）有限公司	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
总资产	8,933,616.62	-	8,933,616.62	-
净资产	3,784,690.80	-	3,784,690.80	-
营业收入	1,742,307.59	-	1,742,307.59	-
净利润	-1,215,309.20	-	-1,215,309.20	-

阳光电源设备（北京）有限公司	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
总资产	6,084,101.74	1,059,385.46	5,024,716.28	474.30%

净资产	-2,744,324.70	-1,397,487.12	-1,346,837.58	96.38%
营业收入	13,330,038.62	242,233.01	13,087,805.61	5402.98%
净利润	-1,346,837.58	-1,771,919.14	425,081.56	-23.99%

上海阳风电源有限公司	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
总资产	10,905,127.96	9,786,000.35	1,119,127.61	11.44%
净资产	-1,800,227.24	939,685.36	-2,739,912.60	-291.58%
营业收入	16,810,310.53	13,104,675.29	3,705,635.24	28.28%
净利润	-2,739,912.60	-64,319.87	-2,675,592.73	4159.82%

Sungrow Canada Inc.	2011 年度	2010 年度	变动金额	变动幅度
总资产	11,206,131.59	-	11,206,131.59	-
净资产	5,040,342.20	-	5,040,342.20	-
营业收入	367,281.66	-	367,281.66	-
净利润	-7,135,164.70	-	-7,135,164.70	-

加拿大联营公司本期亏损金额较大，主要因为2011年加拿大光伏市场进展缓慢，受到安大略省选举以及当地电网接入问题的影响，仅有少量项目通过电力局审批进入商业运营阶段。因而，2011年公司未能在产品销售上获得较大突破。

(八) 公司不存在其控制下的特殊目的的主体。

二、对公司未来发展的展望

(一) 公司所处行业的发展前景

1、全球环境恶化以及传统能源枯竭为可再生能源产业提供了持久的发展空间

出于应对全球环境恶化、气候变暖、能源安全、发展清洁技术的考虑，全球许多国家大力推进光伏、风电等可再生能源的发展。未来，伴随节能减排的需要以及传统石化能源的枯竭，可再生能源在全球能源供应系统中所扮演的角色将越来越重要。

2、光伏发电成本下降推动平价上网时代来临，光伏发电将逐渐具有市场竞争力

多晶硅提炼技术的进步与产能扩张，推动了多晶硅成本的迅速下降。由此带来的光伏组件价格大幅下降，提高了光伏系统大规模应用的经济性，并进一步推动了光伏发电产业的市场竞争力。可以预见不久的未来，在多晶硅生产成本持续下降的推动下，光伏系统的经济性将越来越显著，平价上网将首先在光照资源丰富、用电电价较高的地区实现，然后逐步覆盖所有地区，平价上网时代的到来将给太阳能光伏发电带来井喷式的发展空间。

3、系统成本下降给光伏逆变器行业带来更多机遇

系统成本的下降将带动光伏安装量的增长，光伏逆变器行业作为系统中不可或缺的重要产业环节，也必将受益于光伏安装量的增长，而获得更多的发展机遇。

4、中国光伏市场启动，并将成为全球光伏应用的重要市场之一

中国标杆电价的推出，启动了国内光伏市场。市场普遍预计，到 2015 年，我国的光伏系统安装将达到 15-20GW 以上，未来一段时间，中国将成为能够与欧美相媲美的全球最重要的光伏市场之一。

5、国内风电行业的快速发展仍将继续

我国风电行业在过去十年呈现了爆发式的增长，市场预测，十二五期间，中国将进一步加快风电的发展，到 2015 年，风电装机将达到一亿千瓦，风力发电量在全国发电量的比重将超过 3%。

（二）公司面临的市场形势

1、中国市场的启动有助于公司提高全球竞争力

作为中国光伏逆变器市场的领先者，中国市场的启动为公司的发展提供了广阔的空间。市场普遍预期，未来五年中国光伏市场的装机总量将在全球装机中占有重要比例。类似于 SMA、KACO 的成长得益于德国本土市场增长，Satcon、AE 的成长得益于美国本土市场的增长，公司也将得益于中国本土市场的快速增长，而成为全球领先的光伏逆变器制造商。

与此同时，在海外市场，IMS Research 咨询机构最近针对全球逆变器采购企业的调查表明，中国制造的逆变器受认可度上升。新兴市场，特别是发展中国家，对中国制造的逆变器有着更高的接受程度，这些国家的兴起，将为公司提供更多的海外市场机遇。作为中国光伏逆变器的第一品牌，得益于成本优势，有望在海外市场，特别是新兴国家取得更多的市场份额。

2、先发优势有助于巩固在国内市场的领先地位

接入系统在可再生能源系统中扮演了关键角色。客户对于可再生能源接入系统的认知正逐步成熟，更加关注产品为电站的绩效提升带来的价值，以及所能够提供的及时响应和深度服务。公司自成立以来，矢志不渝提升产品的性能，竭尽全力为客户提供增值服务，开发出一系列高效能的产品，并建立起完备的售前、售中及售后服务体系，这将有助于公司在未来进一步提供差异化竞争力，在市场中获得优势。

此外，可再生能源的迅猛发展，为电网的安全运行带来了巨大压力。全球范围内对可再生能源的接入要求不断提升，比如，德国、中国等国家都对光伏逆变器/风能变流器提出了满足低电压穿越的性能要求。我们预计未来电网对于可再生能源接入系统的要求仍将不断提升，行业进入的门槛将越来越高。公司在可再生能源接入系统方面的研发具有多年的积累，深刻理解电网的运行及要求，能够迅速推出，甚至参与标准制定、提前设计满足新的接入标准的产品，进而赢得市场竞争优势。

3、风能变流器进口替代趋势有助于进一步扩大公司在国内市场的份额

在风能变流器市场，目前外资品牌占据国内绝大多数的市场份额，排名靠前的包括 ABB、CONVERTEAM、AMSC、EMERSON 等。国外品牌普遍价格较高，且服务费用高昂，与此相对应的是，内资品牌的产品正通过高性价比以及良好的售后服务获得客户的青睐。公司作为国内风能变流器的领先品牌之一，将逐步受益于进口替代的供应链发展趋势，公司的风能变流器业务有望获得更加迅速的发展。

（三）公司面临的主要风险及应对对策、措施

1、各国政府扶持政策调整风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，但由于现阶段的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需政府政策扶持。2011 年受欧债危机影响，欧洲主要光伏市场国家相继出现了补贴政策的调整。但随着国内“金太阳”工程的进一步实施和国家发改委太阳能光伏发电上网电价政策的出台，国内光伏市场快速启动。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展和公司的盈利水平。

为此，公司已经从两个方面着手控制风险：

其一，“立足国内，开拓国外”。随着国内光伏市场的快速启动，作为本土企业，与合资、外资企业相比有着先天的优势，主导产品太阳能光伏逆变器的市场占有率多年来稳居国内市场第一位，在行业具有广泛的销售渠道和品牌影响力。公司将加大对国内市场开拓的力度，保持在国内市场的领先优势地位。同时积极开拓于亚洲，美洲等新兴的光伏市场。

其二，坚持产品多元化的策略。除光伏逆变器业务外，公司积极发展风能变流器业务，并已取得了一定的市场地位。除此以外，公司还积极开拓储能逆变器、电动汽车电机控制器等基于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，探索新的商业机会。

2、竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，同时，公司的风能变流器产品也具备了相当的竞争力。在国内市场巨大潜力的吸引下，越来越多企业进入光伏逆变器、风能变流器制造行业，公司面临的市场竞争日趋激烈。虽然当前光伏逆变器和风能变流器市场需求呈持续增长趋势，但如果公司在技术创新、成本控制和新产品开发方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。

为此，公司已经采取以下几个方面的措施以提高竞争力：

其一，进一步实现产品差异化，为客户提供增值服务。光伏逆变器的性能差异将显著影响电站的绩效表现，经过多年的专业、专注的研发和生产，公司生产的光伏逆变器的性能已被市场广泛认可，并在市场上享有一定的品牌溢价。公司矢志不渝为客户创造价值，未来将进一步加大研发投入，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性。

其二，坚定不移推行成本领先的战略。公司将成本控制理念贯穿于管理之中，通过设计方案修改、

结构和工艺调整及电气设计优化等不断降低部件、材料成本，并实施严格的费用控制，始终保持产品的成本竞争力。

3、公司规模扩大带来的管理风险

报告期内，公司在创业板成功上市，资产规模、人员规模及业务规模都得到了快速扩展，公司的管理模式和人员结构也需要作出相应的调整或改变，以适应公司迅速发展的需要。若公司的治理结构、管理模式和管理人员等综合管理水平未能跟上公司内外部环境的发展变化，公司的发展将可能面临不利影响。对此，公司将不断创新管理机制，借鉴并推广适合公司发展的管理经验，致力于同步建立起与企业紧密相适应的管理体系。

4、人才储备风险

随着公司业务快速发展，对各类人才尤其是中高端人才的需求不断扩大，如果公司不能及时补充人才，则会影响公司的既定计划与目标的实现。对此公司建立了“职业通道培养、岗位互换、人尽其能”的人才建设工作机制，制订了完善的绩效考核制度，积极创造良好的企业文化，通过科学管理、文化融合、多重激励和职业生涯培训等方式吸引并留住人才。

（四）公司既定的发展战略以及 2012 年经营计划

早在 2010 年，公司制订了未来 5 年的战略规划，其核心是“聚焦重点国家、拓展主流渠道、确立成本领先的公司产品战略”。自 2011 年初开始，公司已经加快了针对重点国家的布局，完善销售网络建设，以最大限度降低对单一市场的依赖程度，从而降低因单一国家、区域市场波动，给公司带来的不利影响。2012 年公司将重点克服欧洲各国政府扶持政策发生变化及欧债危机的影响，充分利用国内光伏标杆电价出台的有利时机，积极调整经营战略和举措，以“立足国内，发展海外，风电再突破，布局新业务”为指导思想，争取实现 2012 年销售收入 12 亿元的经营目标。

特别提示：公司上述经营目标不代表公司对 2012 年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意。

1、立足国内、开拓海外新兴市场，巩固现有的国内渠道和客户资源，构建客户深度服务体系，塑造在海内外市场的可持续竞争力。

2、加大研发投入，提升技术积累，提高产品的通用性和标准化水平，电力电子软硬件开发水平在光伏应用上保持国内领先，创新研发管理体系和激励体系。

3、继续加强以价值观为核心的企业文化建设，大力提升战略人力资源管理水平，提高员工激励效果，完善员工绩效评价体系，切实加强员工培训力度；建立开放、灵活的组织架构以适应公司快速发展的要求，并加强人才梯队建设，丰富人才引进的策略，积极引进符合公司战略发展的中高级人才。

4、持续优化供应链能力并着手开展供应商绩效管理，通过开发境外直接采购使其成为公司战略采购的有效补充，提升生产制造自动化水平，降低采购成本，提高生产效率以及产品的合格率。

5、加强全流程产品质量审计，健全质量考核体系，引入科学的质量管理方法，进一步提高产品设计水平，完善进货检测手段和标准，加强产品测试和过程检验，提高产品运行可靠性；完善职业健康安全体系制度，加强三级培训，降低安全风险。

6、积极推进募投项目建设，完成年产 100 万千瓦光伏逆变器扩产项目和全球营销服务平台项目，推进研发中心建设项目的落实。

（五）公司未来发展资金需求和使用计划

2011 年公司首次公开发行 A 股并上市，募集资金净额 127,124.39 万元，超募资金 94,488.96 万元。公司近期发展资金比较充足，基本能满足现有业务的发展需求。

2012 年，除了募投项目继续按计划全面完成之外，公司还将结合未来的发展战略规划，做好超募资金的有效使用：

1、报告期内，公司已使用超募资金 12,000 万元用于暂时补充流动资金，为公司业绩增长提供了资金基础；

2、2012 年，公司将继续使用超募资金用于补充流动资金以满足主营业务持续快速增长的需要；

3、公司还将使用超募资金适时投入符合技术发展和公司长期战略的新项目。

总之，2012 年公司将严格按照中国证监会和深交所的各项规定，规范、有效地使用募集资金，积极推进募投项目建设，努力提高募集资金使用效率，尽快使募投项目产生效益。同时，公司将合理安排自有资金，保障公司未来发展资金需求，为公司的长远发展奠定基础。

三、报告期内公司投资情况

(一) 募集资金投资项目

募集资金实际使用情况表

单位：万元

募集资金总额		127,124.39									
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00					本年度投入募集资金总额				8,284.88
累计变更用途的募集资金总额		0.00									
累计变更用途的募集资金总额比例		0.00%					已累计投入募集资金总额				8,284.88
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化	
承诺投资项目											
年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目	否	20,385.00	20,385.00	6,270.23	6,270.23	30.76%	2012 年 12 月 31 日	0.00	-	否	
研发中心建设项目	否	8,965.43	8,965.43	2,014.65	2,014.65	22.47%	2013 年 05 月 31 日	0.00	-	否	
全球营销及服务平台建设项目	否	3,285.00	3,285.00	0.00	0.00	0.00%	2012 年 11 月 30 日	0.00	-	否	
承诺投资项目小计	-	32,635.43	32,635.43	8,284.88	8,284.88	-	-	0.00	-	-	
超募资金投向											
归还银行贷款(如有)	-						-	-	-	-	
补充流动资金(如有)	-						-	-	-	-	
超募资金投向小计	-						-	0.00	-	-	
合计	-	32,635.43	32,635.43	8,284.88	8,284.88	-	-	0.00	-	-	

未达到计划进度或预计收益的情况和原因 (分具体项目)	不适用
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 暂时补充流动资金 12,000 万元
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 募集资金到位前，截至 2011 年 11 月 18 日止，本公司利用自筹资金对募集资金项目累计已投入 6,888.14 万元，募集资金到位后，经公司第一届董事会第七次会议审议并通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》，公司以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金 6,888.14 万元。
闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 2011 年 11 月 18 日公司第一届董事会第七次会议审议通过了《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 12,000 万元暂时性补充公司流动资金，以降低公司财务成本、增加公司营业利润、提高资金使用效率、促进公司生产经营的发展及经济效益的提升；监事会、独立董事均发表了明确的同意意见。使用期限为自董事会批准之日起不超过 6 个月。到期前，公司将及时、足额将上述资金归还至募集资金专户。公司于实际使用闲置募集资金暂时补充流动资金 12,000 万元。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于公司募集资金专户和以定期存单的形式进行存放和管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(二) 报告期内，公司无非募集资金投资的重大项目。

(三) 报告期内，公司未持有其他上市公司股权、参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权。

(四) 报告期内，公司没有持有以公允价值计量的境外基金、债券、信托产品、期货、金融衍生工具等金融资产。

四、报告期内，公司没有发行在外的可转换为股份的各种金融工具、以公允价值计量的负债。

五、报告期财务会计报告审计情况及会计政策、会计估计变更

(一) 报告期财务会计报告审计情况

经华普天健会计师事务所（北京）有限公司审计，对本公司 2011 年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告。

(二) 公司会计政策、会计估计变更情况及对公司的影响说明和分析

报告期内，公司没有重大会计政策变更、会计估计变更情况，未发生重大会计差错。

六、公司董事会日常工作情况

(一) 董事会会议情况及决议内容

报告期内公司共召开 4 次董事会会议，历次董事会的召集、提案、出席、议事、表决及会议记录均按照《公司法》、《公司章程》、《公司董事会议事规则》的要求规范运作，召开具体情况如下：

序号	会议届次	召开时间
1	第一届董事会第四次会议	2011-1-11
2	第一届董事会第五次会议	2011-4-20
3	第一届董事会第六次会议	2011-7-10
4	第一届董事会第七次会议	2011-11-18

1、阳光电源股份有限公司第一届董事会第四次会议于 2011 年 1 月 11 日在公司会议室召开。会议应到董事九名，实到董事九名。公司监事会成员和高级管理人员等列席了会议。会议由董事长曹仁贤先生主持，经全体董事审议和表决，除议案 9 表决结果为同意 8 票，弃权 0 票，反对 0 票（关联董事曹仁贤回避表决），其余议案表决结果均为同意 9 票，弃权 0 票，反对 0 票，一致通过了以下议案：

- (1) 审议通过《阳光电源股份有限公司 2010 年度董事会工作报告》
- (2) 审议通过《阳光电源股份有限公司 2010 年度总经理工作报告》
- (3) 审议通过《阳光电源股份有限公司 2010 年度财务决算报告及 2011 年度财务预算报告》
- (4) 审议通过《阳光电源股份有限公司 2011 年度投资计划》
- (5) 审议通过《关于设立审计部的议案》
- (6) 审议通过《关于 2010 年董事及高级管理人员薪酬的议案》
- (7) 审议通过《关于批准报出阳光电源股份有限公司 2008 年—2010 年三个年度财务报表的议案》
- (8) 审议通过《关于公司 2010 年度利润分配的议案》
- (9) 审议通过《关于确认公司 2008 年-2010 年关联交易的议案》，关联董事曹仁贤回避表决
- (10) 审议通过《关于公司 2011 年关联交易的议案》
- (11) 审议通过《关于首次公开发行人民币普通股股票并在创业板上市的议案》
- (12) 审议通过《关于授权董事会办理公司首次公开发行股票相关事宜的议案》
- (13) 审议通过《关于募集资金用途及可行性的议案》
- (14) 审议通过《关于本次发行前滚存利润由新老股东共享的议案》
- (15) 审议通过《阳光电源股份有限公司章程(上市修订案)》
- (16) 审议通过《阳光电源股份有限公司募集资金管理办法》
- (17) 审议通过《阳光电源股份有限公司信息披露管理制度》
- (18) 审议通过《阳光电源股份有限公司投资者关系管理制度》
- (19) 审议通过《阳光电源股份有限公司股东大会议事规则(上市修订案)》
- (20) 审议通过《阳光电源股份有限公司董事会议事规则(上市修订案)》
- (21) 审议通过《阳光电源股份有限公司总经理工作细则(上市修订案)》
- (22) 审议通过《关于召开 2010 年年度股东大会的议案》

2、阳光电源股份有限公司第一届董事会第五次会议于 2011 年 4 月 20 日在公司会议室召开。会

议应到董事九名，实到董事九名。公司监事会成员和高级管理人员等列席了会议。会议由董事长曹仁贤先生主持，经全体董事审议和表决，表决结果均为同意 9 票，弃权 0 票，反对 0 票。会议一致通过了以下决议：

(1) 审议通过《在上海设立全资子公司的议案》

(2) 审议通过《在德国设立全资子公司的议案》

3、阳光电源股份有限公司第一届董事会第六次会议于 2011 年 7 月 10 日在公司会议室召开。会议应到董事九名，实到董事九名。公司监事会成员和高级管理人员等列席了会议。会议由董事长曹仁贤先生主持，经全体董事审议和表决，表决结果均为同意 9 票，弃权 0 票，反对 0 票。会议一致通过了《公司 2011 年半年度报告》。

4、阳光电源股份有限公司第一届董事会第七次会议于 2011 年 11 月 18 日在公司会议室召开。会议应到董事九名，实到董事九名。公司监事会成员和高级管理人员等列席了会议。会议由董事长曹仁贤先生主持，经全体董事审议和表决，表决结果均为同意 9 票，弃权 0 票，反对 0 票。会议一致通过了以下议案：

(1) 审议通过《关于公司增加注册资本的议案》

(2) 审议通过《关于修改<阳光电源股份有限公司章程>的议案》。

(3) 审议通过《关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》

(4) 审议通过《关于签署<募集资金三方监管协议>的议案》

(5) 审议通过《关于<机构调研接待管理办法>的议案》

(6) 审议通过《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》

(7) 审议通过《关于公司组织机构优化调整的议案》

(8) 审议通过《上海阳风电源有限公司与阳光电源（上海）有限公司整体吸收合并的议案》

(9) 审议通过《在意大利设立机构的议案》

（二）董事会对股东大会决议的执行情况

报告期内，公司董事会严格按照《公司法》等法律法规和《公司章程》的有关规定履行职责，认

真执行股东大会通过的各项决议，具体情况如下：

公司于 2011 年 4 月 18 日召开了 2010 年度股东大会，审议并通过了《阳光电源股份有限公司 2010 年度董事会工作报告》、《阳光电源股份有限公司 2010 年度监事会工作报告》、《阳光电源股份有限公司 2010 年度财务决算报告及 2011 年度财务预算报告》。《阳光电源股份有限公司 2011 年度投资计划》、《关于 2010 年董事及高级管理人员薪酬的议案》、《关于公司 2010 年度利润分配的议案》、《关于公司 2008 年-2010 年关联交易的议案》、《关于公司 2011 年关联交易的议案》。《关于首次公开发行人民币普通股股票并在创业板上市的议案》、《关于授权董事会办理公司首次公开发行股票相关事宜的议案》、《关于募集资金用途及可行性的议案》、《关于本次发行前滚存利润由新老股东共享的议案》、《阳光电源股份有限公司章程(上市修订案)》、《阳光电源股份有限公司募集资金管理办法》、《阳光电源股份有限公司股东大会议事规则(上市修订案)》、《阳光电源股份有限公司董事会议事规则(上市修订案)》、《阳光电源股份有限公司监事会议事规则(上市修订案)》的议案。

报告期内，公司董事会已经严格按照该次股东大会的要求把上述决议履行完毕。

七、利润分配预案

(一) 2011 年利润分配预案

经华普天健会计师事务所（北京）有限公司审计，公司 2011 年实现归属于公司股东的净利润为 172,548,069.31 元，母公司实现的净利润为 169,184,276.90 元。根据公司章程的有关规定，按照母公司 2011 年度实现净利润的 10% 计提法定盈余公积金 16,918,427.69 元。截至 2011 年 12 月 31 日，母公司可供股东分配利润为 232,663,653.20 元，年末资本公积金余额为 1,361,952,823.01 元。

考虑到公司处于高速发展期，营业规模保持大幅增长，利润也在稳步增长，根据证监会鼓励企业现金分红，给予投资者稳定、合理回报的指导意见，在符合利润分配原则、保证公司正常经营和长远发展的前提下，为了更好地兼顾股东的即期利益和长远利益，根据《公司法》及《公司章程》的相关规定，现拟定如下分配预案：以截止 2011 年 12 月 31 日公司总股本 17920 万股为基数向全体股东每 10 股派发现金股利 2 元人民币（含税），同时进行资本公积金转增股本，以 17920 万股为基数向全体股东每 10 股转增 8 股，共计转增 14336 万股，转增后公司总股本将增加至 32256 万股。

公司董事会认为：鉴于公司业务持续快速发展，连续多年主营收入增速保持在 40% 以上，虽然公司 2011 年度经营性现金流为负数，但考虑到公司每年的下半年属于销售旺季，公司客户集中于大型发电集团，信誉较高，期末应收账款大部分将在 2012 年上半年陆续收回，可以满足公司正常经营的

需要，为更好的兼顾股东的即期利益和长远利益，公司拟定的 2011 年度利润分配预案，该预案与公司业绩成长性相匹配，符合《公司法》和《公司章程》的规定，具备合法性、合规性、合理性。

上述预案尚需提交公司 2011 年度股东大会审议。

（二）最近三年利润分配情况

1、2008 年度和 2009 年度，由于业务处于高速发展阶段，各项业务拓展急需资金，公司未进行股利分配。

2、公司 2010 年度利润分配方案为：以 2010 年末总股本 13,440 万股为基数，向全体股东每 10 股派发人民币 2 元现金（含税）。

3、最近三年现金分红情况表：

单位：元

分红年度	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2010	26,880,000.00	148,033,017.17	18.16%
2009		35,215,084.80	
2008		8,211,095.12	
最近三年累计现金分红金额占最近三年年均净利润的比例（%）			42.12%

（三）公司的利润分配政策

根据公司现有的《公司章程》规定：公司可以采取现金和/或股票方式分配股利，可以进行中期现金分红。公司的利润分配应注意对股东的合理投资回报，公司实行连续、稳定的利润分配政策。本公司利润分配政策为公司依法缴纳所得税和提取法定公积金、任意公积金后，按各方在公司注册资本中所占的比例进行分配。

八、报告期内，公司不存在重大环保或其他重大社会安全问题

九、报告期内，内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

（一）内幕信息知情人管理制度的制定

为了规范公司的内幕信息管理，加强内幕信息保密工作，维护信息披露公平原则，根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司信息披露管理办法》、《深圳证券交易所创业

板股票上市规则》等有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的有关规定，报告期内公司专门制定了《公司对外信息报送和使用管理制度》、《公司内幕信息知情人登记管理制度》、《公司重大信息内部报告制度》，并于由公司第一届董事会第八次审议通过。

（二）内幕信息知情人管理制度的执行情况

1、定期报告披露期间的信息保密工作

报告期内，公司严格执行内幕信息保密制度，严格规范信息传递流程，在定期报告披露期间，对于未公开信息，公司董事会办公室都会严格控制知情人范围并组织相关内幕信息知情人填写《内幕信息知情人登记表》，如实、完整记录上述信息在公开前的所有内幕信息知情人名单，以及知情人知悉内幕信息的时间。经公司董事会办公室核实无误后，按照相关法规规定在向深交所和证监局报送定期报告相关资料的同时报备内幕信息知情人登记情况。

2、投资者调研期间的信息保密工作

在定期报告及重大事项披露期间，公司尽量避免接待投资者的调研，努力做好定期报告及重大事项披露期间的信息保密工作。在日常接待投资者调研时，公司董事会办公室负责履行相关的信息保密工作程序。在进行调研前，先对调研人员的个人信息进行备案，同时要求签署投资者（机构）调研登记表，并承诺在对外出具报告前需经上市公司董事会办公室认可。在调研过程中，董事会办公室人员认真做好相关会议记录，并按照相关法规规定向深交所报备。

3、其他重大事件的信息保密工作

在其他重大事项（如对外投资等）未披露前，公司及相关信息披露义务人采取保密措施，签订相关保密协议，以保证信息处于可控范围。根据内幕信息“一事一报”的原则，报告期内，公司报备内幕信息知情人登记表共 2 份，即利润分配预案内幕信息知情人登记表和关于和酒泉市政府签订合作协议事项内幕信息知情人登记表。

（三）报告期内自查内幕信息知情人涉嫌内幕交易以及监管部门的查处和整改情况。

报告期内，公司董事、监事及高级管理人员和其他相关知情人严格遵守了内幕信息知情人管理制度，未发现有内幕信息知情人利用内幕信息买卖本公司股份的情况。报告期内公司也未发生受到监管部门查处和整改的情形。

报告期内，公司董事会加强了《公司法》、《证券法》等法规及《上市规则》等规定的学习，组织相关人员就信息披露法律规定展开专项学习和讨论，以确保真实、准确、完整、及时、公平的披露所有对本公司股票及其衍生品种交易价格可能产生较大影响的信息。公司将继续遵守有关信息披露的法律规定并严格执行本公司信息披露事务管理制度，组织有关信息披露规定的专题培训和深化学习，不断提高公司信息披露的质量和水平。

第四节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁事项

报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、破产相关事项。

报告期内，公司未发生破产重整等相关事项。

三、收购及出售资产、企业合并事项

报告期内，公司未发生收购及出售资产、吸收合并事项。

四、股权激励计划实施情况

报告期内，公司未实行股权激励计划。

五、重大关联交易事项

(一) 与日常经营相关的关联交易

关联方	关联交 易类型	关联交 易 内容	关联交 易 定价方式	本金额	
				金额(元)	占同类交易金 额的比例(%)
Sungrow Canada Inc.	销售	商品	市价	7,551,285.90	0.87

上述关联交易经公司一届四次董事会审议通过，履行了必要的决策程序。联营公司 Sungrow Canada Inc. 向公司采购商品系为进一步加工成太阳能光伏逆变器在加拿大销售。上述关联交易毛利为260.05万元，毛利率为34.44%，低于公司同期的综合毛利率44.48%，主要原因系Sungrow Canada Inc. 购入本公司光伏逆变器散件后将进行进一步加工，组装成逆变器对外销售，需要为其预留一定的盈利空间。考虑到上述因素，本公司与Sungrow Canada Inc. 的关联交易的定价遵循了市场定价原则，交易价格公允，定价合理。上述关联交易金额占公司同期营业收入的比例仅为0.87%；因Sungrow

Canada Inc.未全部实现最终销售，因此在合并报表时抵消122.48万元，该等关联交易实际对合并利润总额影响数为127.42万元，占当期利润总额的比例仅为0.63%；因此，上述关联交易未对公司的财务状况、经营成果构成重大影响。

(二) 报告期内，公司不存在资产、股权转让发生的关联交易。

(三) 报告期内，公司与关联方不存在共同对外投资发生的关联交易。

(四) 债权债务往来、担保等事项

1、截止2011年12月31日，公司开具银行承兑汇票接受的担保

担保方	被担保方	承兑人	担保金额	担保是否已经履行完毕
曹仁贤	本公司	徽商银行合肥高新开发区支行	16,033,488.00	否
曹仁贤	本公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	6,286,610.26	否
合计			22,320,098.26	

2、截止2011年12月31日，公司开具保函接受的担保

担保方	被担保方	保函担保人	担保金额	担保是否已经履行完毕
曹仁贤	本公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	16,339,585.50	否

(五) 报告期内，公司无其他重大关联交易。

六、重大合同及其履行情况

报告期内，公司无重大合同及其履行情况。

七、公司或持有公司股份 5%以上（含 5%）的股东在报告期内发生或持续到报告期内的承诺事项

（一）发行前股东所持股份的流通限制和自愿锁定的承诺

本公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生承诺：在股份公司股票上市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本人于本次发行前直接或间接持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本人持有的该等股份。

本公司法人股东天辉国际投资企业有限公司、展能有限公司承诺：在股份公司股票上市之日起十二个月之内，不转让或委托他人管理本公司于本次发行前持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本公司持有的该等股份。

本公司法人股东合肥尚格新能源投资有限公司、上海汉麟创业投资企业（有限合伙）、麒麟亚洲控股有限公司、合肥昊阳投资管理有限公司、汇智创业投资有限公司承诺：在股份公司股票上市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本企业于本次发行前持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本企业持有的该等股份。

本公司自然人股东郑桂标先生、赵为先生承诺：在股份公司股票上市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本人本次发行前持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本人持有的该等股份。

本公司担任董事、高级管理人员的股东曹仁贤先生、郑桂标先生、赵为先生承诺：在上述锁定期满后，任职期间每年转让的股份不超过本人所持有股份公司股份总数的25%；离职后6个月内，不转让本人所持有的股份公司股份。

截止报告期末，公司上述股东均遵守以上承诺，未有违反上述承诺的情况。

（二）避免同业竞争的承诺

1、为避免与阳光电源同业竞争和保护阳光电源其他股东的合法权益，2011年1月31日，本公司控股股东、实际控制人曹仁贤先生出具了《非竞争承诺函》，承诺：

①在本承诺函签署之日，本人及本人拥有权益的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品

构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；

②自本承诺函签署之日起，本人及本人拥有权益的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品，不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也不参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；

③自本承诺函签署之日起，如股份公司进一步拓展其产品和业务范围，本人及本人拥有权益的企业将不与股份公司拓展后的产品或业务相竞争；若与股份公司拓展后的产品或业务产生竞争，本人及本人拥有权益的企业将以停止生产或经营相竞争的业务或产品的方式、或者将相竞争的业务纳入到股份公司经营的方式、或者将相竞争的业务转让给无关联关系第三方的方式避免同业竞争；

④如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。

2、2011年1月31日，持有股份公司5%以上股份的其他股东：天辉国际投资企业有限公司、展能有限公司、上海汉麟创业投资企业(有限合伙)、合肥尚格新能源投资有限公司亦分别向股份公司出具《非竞争承诺函》，承诺：

①在该承诺函签署之日，承诺方及其控股或控制的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；

②在承诺方仍持有股份公司5%及以上股份期间，承诺方及其控股或控制的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品，不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也不控股或控制任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；

③如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。

截止报告期末，公司上述股东均遵守以上承诺，未有违反上述承诺的情况。

（三）缴纳住房公积金的承诺

2011年5月14日，发行人控股股东、实际控制人曹仁贤就社会保险及住房公积金事项出具承诺函，承诺：若股份公司及其控股子公司被相关主管部门要求补缴社会保险或住房公积金、或因社会保险或住房公积金事宜而遭受任何罚款，承诺人将无条件以现金全额支付该部分需补缴的社会保险或住

房公积金或相关罚款，保证股份公司及其控股子公司不因此遭受任何损失。

截止报告期末，公司上述股东均遵守以上承诺，未有违反上述承诺的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

经公司2010年年度股东大会批准，公司续聘“华普天健会计师事务所(北京)有限公司”为公司2011年年度审计机构，年度审计费为50万元。目前华普天健会计师事务所（北京）有限公司已经连续5年为公司提供审计服务。

九、受监管部门处罚情况

报告期内，公司及公司董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人未发生受有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。

十、报告期内公司公开披露的重大信息索引（按公告序号排列）

序号	公告编号	公告内容	披露日期	披露媒体
1	2011-001	第一届董事会第七次会议决议公告	2011-11-19	巨潮资讯网
2	2011-002	第一届监事会第四次会议决议公告	2011-11-19	巨潮资讯网
3	2011-003	关于签署募集资金三方监管协议的公告	2011-11-19	巨潮资讯网
4	2011-004	关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金公告	2011-11-19	巨潮资讯网
5	2011-005	关于使用超募资金暂时性补充流动资金的公告	2011-11-19	巨潮资讯网
6	2011-006	关于商标被国家工商总局认定为驰名商标的公告	2011-12-02	巨潮资讯网
7	2011-007	关于新产品研发成功的公告	2011-12-07	巨潮资讯网
8	2011-008	获得政府补助的公告	2011-12-20	巨潮资讯网
9	2011-009	关于完成工商变更登记的公告	2011-12-30	巨潮资讯网

第五节 股本变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股本变动情况表

	本次变动前		本次变动增减(+, -)				本次变动后		
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	134,400,000	100.00%	8,960,000				8,960,000	143,360,000	80.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股			1,680,000				1,680,000	1,680,000	0.94%
3、其他内资持股	98,215,385	73.08%	7,280,000				7,280,000	105,495,385	58.87%
其中：境内非国有法人持股	25,183,385	18.74%	7,280,000				7,280,000	32,463,385	18.12%
境内自然人持股	73,032,000	54.34%						73,032,000	40.75%
4、外资持股	36,184,615	26.92%						36,184,615	20.19%
其中：境外法人持股	36,184,615	26.92%						36,184,615	20.19%
境外自然人持股									
5、高管股份									
二、无限售条件股份			35,840,000				35,840,000	35,840,000	20.00%
1、人民币普通股			35,840,000				35,840,000	35,840,000	20.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	134,400,000	100.00%	44,800,000				44,800,000	179,200,000	100.00%

(二) 限售股份变动情况表

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
曹仁贤	0	0	69,600,000	69,600,000	首发承诺	2014年11月2日
天辉国际投资企业有限公司	0	0	18,792,000	18,792,000	首发承诺	2012年11月2日
展能有限公司	0	0	14,808,000	14,808,000	首发承诺	2012年11月2日
合肥尚格新能源投资有限公司	0	0	11,724,000	11,724,000	首发承诺	2014年11月2日
上海汉麟创业投资企业(有限	0	0	10,855,385	10,855,385	首发承诺	2014年11月2日

合伙)						
麒麟亚洲控股有限公司	0	0	2,584,615	2,584,615	首发承诺	2014 年 11 月 2 日
郑桂标	0	0	2,232,000	2,232,000	首发承诺	2014 年 11 月 2 日
合肥昊阳投资管理有限公司	0	0	1,644,000	1,644,000	首发承诺	2014 年 11 月 2 日
赵为	0	0	1,200,000	1,200,000	首发承诺	2014 年 11 月 2 日
汇智创业投资有限公司	0	0	960,000	960,000	首发承诺	2014 年 11 月 2 日
网下配售股份	0	0	8,960,000	8,960,000	定向发行限售	2012 年 2 月 2 日
合计	0	0	143,360,000	143,360,000	—	—

(三) 证券发行与上市

公司经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1603 号”文核准，由保荐人（主承销商）国元证券股份有限公司采用网下询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式发行人民币普通股（A 股）4,480 万股，每股发行价为 30.50 元。截止 2011 年 10 月 27 日，公司已收到募集资金总额 1,366,400,000.00 元，扣除各项发行费用 95,156,064.00 元后，募集资金各项净额为 1,271,243,936.00 元。上述资金到位情况业经华普天健会计师事务所（北京）有限公司验证，并出具了会验字[2011]4609 号验资报告。

2011年11月2日，公司股票正式于深圳证券交易所创业板挂牌上市。

(四) 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

2011 年末股东总数	7,863	本年度报告公布日前一个月末 股东总数	7,479		
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	持有有限售条 件股份数量	质押或冻 结的股份 数量
曹仁贤	境内自然人	38.84%	69,600,000	69,600,000	
天辉国际投资企业有限公司	境外法人	10.49%	18,792,000	18,792,000	
展能有限公司	境外法人	8.26%	14,808,000	14,808,000	
合肥尚格新能源投资有限公司	境内非国有法人	6.54%	11,724,000	11,724,000	
上海汉麟创业投资企业(有限合伙)	境内非国有法人	6.06%	10,855,385	10,855,385	
中国农业银行—中邮核心优选股票 型证券投资基金	基金、理财产品等 其他	2.24%	4,015,038		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.44%	2,584,615	2,584,615	
郑桂标	境内自然人	1.25%	2,232,000	2,232,000	
中信信托有限责任公司—0808 全	基金、理财产品等	1.00%	1,791,854		

配 03	其他				
金元证券股份有限公司	国有法人	0.94%	1,680,000	1,680,000	
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称	持有无限售条件股份数量			股份种类	
中国农业银行—中邮核心优选股票型证券投资基金	4,015,038			人民币普通股	
中信信托有限责任公司—0808 全配 03	1,791,854			人民币普通股	
中国建设银行—博时主题行业股票证券投资基金	1,052,440			人民币普通股	
中国民生银行股份有限公司—长信增利动态策略股票型证券投资基金	927,087			人民币普通股	
全国社保基金—零三组合	892,275			人民币普通股	
中国工商银行—博时精选股票证券投资基金	814,560			人民币普通股	
中国农业银行—东吴进取策略灵活配置混合型开放式证券投资基金	500,000			人民币普通股	
苏俊华	419,200			人民币普通股	
中国工商银行—普丰证券投资基金	379,893			人民币普通股	
中国建设银行—上投摩根成长先锋股票型证券投资基金	362,430			人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生持有合肥尚格新能源投资有限公司 10.44% 股权。除以上股东之间的关联关系外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。				

(四) 其他持股在 10% 以上 (含 10%) 的法人股东

报告期内公司其他持股在 10% 以上的股东为天辉国际投资企业有限公司

中文名称：天辉国际投资企业有限公司

英文名称：Sunny International Investment Enterprise Limited

住 所：香港九龙尖沙咀广东道 33 号

注册资本：10,000.00 港币

公司类型：有限公司

经营范围：能源行业咨询

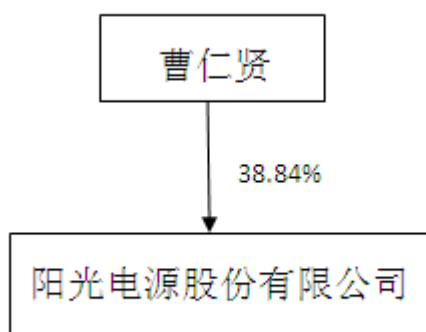
成立日期：2007 年 4 月 2 日

二、 控股股东及实际控制人情况介绍

（一） 控股股东及实际控制人变更情况

截至2011年12月31日，曹仁贤先生直接持有本公司股份69,600,000股，占公司总股本的38.84%，为公司的控股股东和实际控制人。报告期内未发生变化。

（二） 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



（三） 公司控股股东及实际控制人简介

曹仁贤先生，男，中国国籍，无境外永久居留权，出生于1968年7月，硕士，研究员，享受国务院特殊专家津贴，中国农工党党员，第十届安徽省政协委员，合肥工业大学博士生导师（兼），中国电源学会常务理事，中国可再生能源学会理事，中国农机工业协会风能设备分会副理事长，安徽省光伏产业技术创新战略联盟理事长，安徽省自动化学会副理事长，安徽省可再生能源电源工程技术研究中心主任。曹仁贤专注于可再生能源发电领域和电力电子技术研究20年，是我国太阳能、风能发电行业的知名专家，主持了多项“十五”、“十一五”、“863计划”等国家重大科技计划项目。2007年8月-2010年8月任合肥阳光董事长、总经理，现任本公司董事长兼总经理、合肥日源董事长兼总经理、北京阳光董事长、上海阳光董事长、上海阳光董事长、Sungrow Canada Inc.董事、尚格投资董事长。截至报告期末，曹仁贤先生直接持有本公司股份 69,600,000股，占公司总股本的38.84%，为公司的控股股东和实际控制人。未受过中国证监会及其他有关部门的处罚和证券交易所惩戒，不存在《创业板上市公司规范运作指引》第 3.1.3 条所规定的情形。

第六节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事、高级管理人员的情况

(一) 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
曹仁贤	董事长、总经理	男	43	2010年08月25日	2013年08月25日	69,600,000	69,600,000		81.00	否
郑桂标	董事、副总经理	男	43	2010年08月25日	2013年08月25日	2,232,000	2,232,000		60.00	否
赵为	董事、副总经理	男	38	2010年08月25日	2013年08月25日	1,200,000	1,200,000		60.00	否
钟晓林	董事	男	46	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		0.00	否
康霏	董事	男	53	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		0.00	否
郑州	董事	男	31	2010年10月10日	2013年10月10日	0	0		0.00	否
石定环	独立董事	男	68	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		6.00	否
陈贤忠	独立董事	男	65	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		6.00	否
张居忠	独立董事	男	41	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		6.00	否
张友权	监事会主席	男	44	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		38.00	否
陶高周	监事	男	40	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		26.00	否
陈志强	职工监事	男	31	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		25.00	否

屠运武	副总经理	男	48	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		53.00	否
张许成	副总经理	男	39	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		38.00	否
黄学飞	副总经理	男	47	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		38.00	否
王卫军	副总经理	男	43	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		44.00	否
谢乐平	财务总监、 董事会秘书	男	34	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		38.00	否
傅立秦	研发中心 主任	男	40	2010年08月25日	2013年08月25日	0	0		52.00	否
合计	-	-	-	-	-	73,032,000	73,032,000	-	571.00	-

(二) 报告期内，公司董事、监事、高级管理人员无持有股票期和被授予限制流通股股票的情况

(三) 公司董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、报酬确定的依据

1、董事、监事和高级管理人员的报酬按照公司董事会《薪酬与考核委员会工作细则》的规定，结合其经营绩效、工作能力、岗位职级等考核确定并发放。公司第一届董事会第四次会议审议通过《关于 2010 年度董事及高级管理人员薪酬的议案》，公司 2010 年第一次临时股东大会审议通过《关于独立董事薪酬的议案》。

2、现任董事、监事和高级管理人员的年度报酬情况（含税）请参阅“本节之（一）董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况表”的相关内容。

(四) 现任董事、监事、高级管理人员主要工作经历

1、董事

曹仁贤先生简历，详见“第五节、二、(三) 公司控股股东及实际控制人简介”。

郑桂标先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968 年 5 月出生，硕士，高级工程师，获得多项省、市级科学进步奖。曾任宿州市煤矿电器厂技术科科长、电气研究所副所长，合肥阳光副总经理、

董事；现任本公司董事、副总经理。其担任本公司董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

赵为先生，中国国籍，无境外永久居留权，1973 年 12 月出生，博士，高级工程师，副研究员。参与主持了多项“十五”、“十一五”、“863 计划”等国家重大科技计划项目，曾获安徽省科技进步一等奖和三等奖、合肥市拔尖人才等。曾任安徽省红星机械厂助理工程师，合肥阳光研发中心副主任、副总经理、董事；现任本公司董事、副总经理、光伏产品线总监。其担任本公司董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

钟晓林先生，中国香港籍，具有中国香港永久居留权，1965 年 4 月生，英国爱丁堡 NAPIER 大学工学博士，加拿大西安大略大学毅伟(IVEY)商学院工商管理硕士。曾任通广北电公司系统工程师，深圳特力集团市场部主任，香港航天科技国际集团助理总经理，香港航天通信集团副总经理，集富亚洲(JAFSCO ASIA)香港公司董事，凯鹏华盈(KPCB)创业投资中国基金和华盈创投基金(TDF Capital)执行董事（合伙人），合肥阳光董事；现任江南资本创始管理合伙人。江西天人生态股份有限公司董事、Teralane Semiconductor Inc.董事、Unisun Image Holding Limited 董事、Madhouse Inc 董事、宇星科技发展（深圳）有限公司董事、美腾风能有限责任公司董事、台湾太阳海科技有限公司董事、Genscript Holdings (Cayman) Limited 董事、武汉天喻信息产业股份有限公司独立董事、本公司董事。其担任本公司董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

康霈先生，中国台湾籍，具有中国台湾永久居留权，1958 年 5 月生，台北中国文化大学理学学士，曾任 IBM 系统工程师，软件架构师，软件开发项目经理，亚太地区医疗系统事业部解决方案总经理，中国地区金融事业部总经理等职务，曾任合肥阳光董事；现任 Chengwei Ventures LLC 执行董事（合伙人）、瑞声声学科技控股有限公司董事、Huaya Microelectronics Ltd 董事、Kaiton Information Technology Ltd 董事、香港东源国际医药有限公司董事、KingproGroup Ltd 董事、本公司董事。其担任本公司董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

郑州先生，中国国籍，无境外永久居留权，1980 年 3 月出生，加拿大多伦多约克大学经济学学士。曾任职于汇丰银行中国总部；现任上海百瑞嘉投资管理咨询有限公司董事长、上海海特克太阳能电力成套设备有限公司董事长、天津麒麟阳光投资管理咨询有限公司董事、总经理、上海六月君诚投资有限公司董事长、北京泛华兄弟节能科技投资有限公司董事长、上海哲成投资管理咨询有限公司董事长、本公司董事。其担任本公司董事的任期为 2010 年 10 月至 2013 年 8 月。

石定环先生，中国国籍，无境外永久居留权，1943 年 9 月出生，清华大学工程物理系剂量与防护专业学士学位。曾任科技部预测局副局长、工业技术局副局长、工业科技司司长、高新技术发展及

产业化司副司长、科技部秘书长、科技部党组成员、国家中长期科学和技术发展规划领导小组办公室成员、战略研究组组长。现任本公司独立董事、国务院参事、中国可再生能源学会理事长、中国生产力促进中心协会理事长、中国科技咨询协会理事长、中国产学研促进会常务副会长。其担任本公司独立董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

陈贤忠先生，中国国籍，无境外永久居留权，1946 年 3 月出生，本科，教授。曾任合肥工业大学教师、宣传部部长、党委副书记、副校长、常务副校长，中共安徽省委宣传部副部长，安徽省教委党组书记、主任，中共安徽省委教育工委书记、省教育厅厅长，安徽省政协常委、港澳台侨和外事委主任；现任本公司独立董事。其担任本公司独立董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

张居忠先生，中国国籍，无境外永久居留权，1970 年 10 月出生，本科学历，中国注册会计师（证券从业资格）。曾任安徽永诚会计师事务所审计员、部门经理、副所长，安徽华普会计师事务所审计经理、部门副经理、部门经理（合伙人）。现任本公司独立董事、天职国际会计师事务所合伙人、天职国际会计师事务所山东分所所长。其担任本公司独立董事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

2、监事

张友权先生，中国国籍，无境外永久居留权，1967 年 4 月出生，硕士，高级工程师。参加多项国家“863”计划和科技支撑计划课题，曾荣获安徽省科技进步一等奖和三等奖。曾任宿州市煤矿电器厂研发工程师、电子研究所所长、合肥阳光副总工程师、产品管理中心总监。现任本公司监事会主席、副总工程师、产品管理中心总监、安徽省光伏产业技术创新战略联盟秘书长。其担任本公司监事会主席的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

陶高周先生，中国国籍，无境外永久居留权，1971 年 3 月出生，工程硕士，高级工程师。曾任安徽省现代电视技术研究所工程师、维多利亚集团公司工程师、技术管理职位，合肥阳光结构部经理；现任本公司监事、结构部经理。其担任本公司监事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

陈志强先生，中国国籍，无境外永久居留权，1980 年 4 月出生，大专，国家注册质量工程师。曾任合肥诺雅科技有限公司车间主任，安徽新丝路光电通信有限公司品质部经理，合肥阳光品管部主管、品管部经理、管理者代表；现任本公司职工监事、质量总监。其担任本公司监事的任期为 2010 年 8 月至 2013 年 8 月。

3、高级管理人员

曹仁贤先生，总经理，详见“第五节、二、(三) 公司控股股东及实际控制人简介”。

郑桂标先生，副总经理，详见本节“一、(四)、1、董事”介绍。

赵为先生，副总经理，详见本节“一、(四)、1、董事”介绍。

屠运武先生，中国国籍，无境外永久居留权，1963 年 10 月出生，中国科学技术大学控制科学与工程专业博士学位，研究员。曾发表相关学术论文 17 篇，参与多项国家和省级科研项目，获部级科技进步奖、安徽省科技进步二等奖、安徽省“115 创新团队带头人”等荣誉。曾任合肥电力学校教师，煤炭科学研究总院合肥研究所技术厂长、研究室主任，合肥阳光研发中心主任、研发副总经理、风电产品线总监；现任本公司副总经理、风电产品线总监。

张许成先生，中国国籍，无境外永久居留权，1972 年 6 月出生，硕士。曾任中煤建安公司子公司供应主管，深圳华晶电子有限公司采购主管，科大创新中佳公司采购部副主任，合肥阳光采购部副经理、物流部经理、人力资源部经理、副总经理；现任本公司副总经理。

黄学飞先生，中国国籍，无境外永久居留权，1964 年 5 月出生，本科。曾任六安市长安机器总厂结构设计工程师，江淮汽车制造厂工艺师，新加坡威华塑胶有限公司生产助理，三联集团设计师，合肥阳光风电部副经理、制造部经理、副总经理；现任本公司副总经理。

王卫军先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968 年 12 月出生，硕士。曾任上海贝尔阿尔卡特华南区销售总监，朗讯科技（中国）有限公司华南区销售总监，华为技术有限公司法国子公司副总经理，合肥阳光海外营销副总经理；现任本公司副总经理。

谢乐平先生，中国国籍，无永久境外居留权，1977 年 11 月出生，硕士，高级会计师，经济师。曾任铜陵三佳科技股份有限公司董事会秘书、安徽泰尔重工股份有限公司副总经理、董事会秘书，具有董事会秘书任职资格；现任本公司财务总监、董事会秘书。

傅立秦先生，中国国籍，无境外永久居留权，1971 年 3 月出生，硕士。曾任华为技术有限公司中研部产品经理、管理办主任、预研经理，上海银晨智能技术有限公司产品中心总监，聚光科技有限公司开发中心总监，汉捷研发咨询有限公司资深顾问，合肥阳光研发中心主任；现任本公司研发中心主任。

（五）董事、监事、高级管理人员兼职情况

序号	姓名	兼职单位	担任职务	兼职单位与发行人关联关系

1	曹仁贤	尚格投资 上海阳风 上海阳光 北京阳光 合肥日源 Sungrow Canada Inc.	董事长 董事长 董事长 董事长 董事长兼总经理 董事	股东 全资子公司 全资子公司 全资子公司 全资子公司 参股公司
2	钟晓林	江西天人生态股份有限公司 Teralane Semiconductor Inc Unisun Image Holding Limited Madhouse Inc 宇星科技发展(深圳)有限公司 美腾(香港)风能有限责任公司 台湾太阳海科技有限公司 武汉天喻信息产业股份有限公司 Genscript Holdings (Cayman) Limited 江南资本	董事 董事 董事 董事 董事 董事 董事 独立董事 董事 创始管理合伙人	无
3	康霏	Chengwei Ventures LLC 瑞声声学科技控股有限公司 Huayamicroelectronics Ltd Kaiton Information Technology Ltd 香港东源国际医药有限公司 Kingpro Group Ltd	执行董事 董事 董事 董事 董事 董事	无
4	郑州	上海百瑞嘉投资管理咨询有限公司 上海海特克太阳能成套设备有限 公司 天津麒麟阳光投资管理咨询有限 公司 上海六月君诚投资有限公司北京 泛华兄弟节能科技投资有限公司 上海哲成投资管理咨询有限公司 汉麟创投	董事长 董事长 董事、总经理 董事长 董事长 董事长 合伙人	无 无 股东之合伙人
5	王卫军	Sungrow Canada Inc.	董事	参股公司
6	石定环	国务院参事 中国可再生能源学会 中国生产力促进中心协会 中国科技咨询协会 中国产学研促进会	- 理事长 理事长 理事长 常务副会长	- 无 无 无 无
7	张居忠	天职国际会计师事务所	合伙人 山东分所所长	无

本公司董事、监事、高级管理人员及其他核心人员除上述的兼职情况外，不存在其他兼职情况。

（六）报告期内董事、监事、高管变动情况

报告期内，公司董事、监事、高级管理人员未发生变化。

二、核心技术团队或关键人员（非董事、监事、高级管理人员）的变动情况

报告期内，公司未发生核心技术团队或关键人员变动的情况。

三、公司员工情况

截至 2011 年 12 月 31 日，公司员工总数为 784 人，没有需要承担费用的离退休职工。

具体结构如下：

1、员工专业结构

专业类别	人 数	占员工总数比例
研发人员	230	29.34%
生产人员	291	37.12%
业务人员	143	18.24%
管理人员	55	7.01%
行政后勤	65	8.29%
合 计	784	100.00%

2、员工受教育程度

学历类别	人 数	占员工总数比例
硕士及以上	163	20.79%
大学本科	171	21.81%
大专	265	33.80%

大专以下	185	23.60%
合 计	784	100.00%

3、员工年龄分布

年龄类别	人 数	占员工总数比例
30 岁以下	545	69.52%
30-40 岁	186	23.72%
40-50 岁	39	4.97%
50 岁以上	14	1.79%
合 计	784	100.00%

第七节 公司治理结构

一、公司治理情况

公司已经按照《公司法》、《上市公司治理准则》和有关监管要求及《公司章程》的规定，设立了股东大会、董事会和监事会，分别作为公司的权力机构、执行机构和监督机构。公司根据权力机构、执行机构和监督机构相互独立、相互制衡、权责明确的原则，建立健全了公司的法人治理结构。公司制定了《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《独立董事制度》、《监事会议事规则》、董事会下设各委员工作细则、《总经理工作细则》，明确决策、执行、监督等方面的职责权限，形成科学有效的职责分工和制衡机制，促进治理结构及各司各就其职、规范运作。

截至本报告期末，相关机构和人员规范运作，未出现违法、违规现象，能够切实履行应尽的职责和义务，公司治理的实际状况符合《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等相关法律法规的要求。

（一）关于股东和股东大会

公司股东按照《公司章程》的规定按其所持股份享有平等地位，并承担相应义务；公司严格按照《上市公司股东大会规则》和《公司股东大会议事规则》等规定和要求，召集、召开股东大会，确保股东合法行使权益，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。

（二）关于公司与控股股东

公司控股股东曹仁贤先生严格按照《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等规定和要求，规范自己的行为，不存在超越公司股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为，未损害公司及其他股东的利益，不存在控股股东占用公司资金的现象，公司亦无为控股股东提供担保的情形。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、资产、人员、机构、财务上独立于控股股东，公司董事会、监事会和内部机构独立运作。

（三）关于董事与董事会

公司董事会设董事 9 名，其中独立董事 3 名，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。各位董事能够依据《董事会议事规则》、《独立董事制度》、深圳证券交易所《创业板上市公司规范运作指引》等规定开展工作，出席董事会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

（四）关于监事和监事会

公司监事会设监事 3 名，其中职工代表监事 1 名，监事会的人数及人员构成符合法律、法规的要求。各位监事能够按照《监事会议事规则》的要求，认真履行自己的职责，对公司的重大交易、关联交易、财务状况以及董事、高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。

（五）关于绩效评价与激励约束机制

公司在董事会下设薪酬与考核委员会，制定了《薪酬与考核委员会工作细则》，建立和实施绩效考核制度，科学设置考核指标体系。各中心、产品线、各部门充分运用绩效管理工具，做好目标和绩效计划管理。各分管领导是其所分管各部门实现年度目标及绩效指标计划的第一责任人，各部门按照分目标及绩效计划的要求，进一步细化工作计划到月、周，到每项具体任务，并按时按质按量地努力促成绩效指标的达成，确保公司年度目标的顺利实现。每年对公司内部各责任单位和全体员工的业绩进行定期考核和客观评价，将考评结果作为确定员工薪酬以及职务晋升、评优、降级、调岗等的依据。

（六）关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及《信息披露管理制度》、《投资者关系管理制度》等的要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息；并指定公司董事会秘书负责信息披露工作，协调公司与投资者的关系，接待投资者来访，回答投资者咨询，向投资者提供公司已披露的资料；并指定巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露的指定网站，《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》为公司定期报告披露的指定报刊，确保公司所有股东能够以平等的机会获得信息。

（七）关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，重视公司的社会责任，积极与相关利益者合作，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

二、独立董事履行职责情况

报告期内，公司独立董事石定环先生、陈贤忠先生与张居忠先生，能够严格按照《公司章程》、《独立董事制度》等的规定，本着对公司、股东负责的态度，勤勉尽责，忠实履行职责，积极出席相关会议，认真审阅各项议案，客观地发表自己的看法和观点，积极深入公司进行现场调研，了解公司生产经营、财务、利润分配、重大担保状况、董事会决议和股东会决议的执行情况，并利用自己的专业知识做出独立、公正的判断。报告期内，公司独立董事对关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金、使用部分超募资金暂时性补充流动资金发表独立意见，不受公司和控股股东的影响，切实维护了中小股东的利益。报告期内，公司 3 名独立董事对公司董事会的议案及公司其他事项均没有提出异议。

报告期内，独立董事出席董事会的情况如下：

姓名	应出席次数	现场出席次数	以通讯表决方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未出席会议
石定环	4	4	0	0	0	否
陈贤忠	4	4	0	0	0	否
张居忠	4	4	0	0	0	否

报告期内，独立董事出席股东大会的情况如下：

姓名	应出席次数	现场出席次数	以通讯表决方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未出席会议
石定环	1	1	0	0	0	否
陈贤忠	1	1	0	0	0	否
张居忠	1	1	0	0	0	否

报告期内，独立董事对第一届董事会第七次会议相关事项发表独立意见情况如下：

关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案，同意公司用募集资金

6888.13 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案，同意公司使超募资金 12000 万元暂时性补充流动资金。

三、公司股东大会运行情况

报告期内，公司共召开了 1 次股东大会。公司股东大会严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》等相关法律、法规及规范性文件的要求，对公司的相关事项做出了科学决策，通知召开、审议和表决的程序合法有效。具体情况如下：

2011 年 1 月 31 日，阳光电源股份有限公司 2010 年年度股东大会会议在公司会议室召开。依照《公司法》及公司章程的规定，本次会议已于 20 日前通知了全体股东。本次会议由董事长曹仁贤先生主持。出席本次股东大会的股东及股东代表共有 10 名，代表有表决权股份数 13,440 万股，占公司股本总额的 100%。会议审议了所有议案，并以投票方式一致通过以下决议：

- (1) 《阳光电源股份有限公司 2010 年度董事会工作报告》。
- (2) 《阳光电源股份有限公司 2010 年度监事会工作报告》。
- (3) 《阳光电源股份有限公司 2010 年度财务决算报告及 2011 年度财务预算报告》。
- (4) 《阳光电源股份有限公司 2011 年度投资计划》。
- (5) 《关于 2010 年董事及高级管理人员薪酬的议案》。
- (6) 《关于公司 2010 年度利润分配的议案》。
- (7) 《关于公司 2008 年-2010 年关联交易的议案》，关联股东曹仁贤、合肥尚格新能源投资有限公司回避表决。
- (8) 《关于公司 2011 年关联交易的议案》。
- (9) 《关于首次公开发行人民币普通股股票并在创业板上市的议案》。
- (10) 《关于授权董事会办理公司首次公开发行股票相关事宜的议案》。
- (11) 《关于募集资金用途及可行性的议案》。
- (12) 《关于本次发行前滚存利润由新老股东共享的议案》。
- (13) 《阳光电源股份有限公司章程(上市修订案)》。
- (14) 《阳光电源股份有限公司募集资金管理办法》。
- (15) 《阳光电源股份有限公司股东大会议事规则(上市修订案)》。
- (16) 《阳光电源股份有限公司董事会议事规则(上市修订案)》。
- (17) 《阳光电源股份有限公司监事会议事规则(上市修订案)》的议案。

四、董事会会议情况

报告期内，公司董事会会议的有关情况请参阅本年度报告“第三节 董事会报告之六、（一）”公司董事会会议情况及决议内容”的相关内容。

报告期内公司历次股东大会、董事会有关情况的官方披露网站为中国证监会创业板指定信息披露网站：巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）。

五、董事会下设专门委员会工作情况

公司董事会下设战略委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会。各专门委员会依据公司董事会所制定的《专门委员会议事规则》的职权范围运作，就专业性事项进行研究，提出意见和建议，供董事会决策。

（一）审计委员会履职情况

在公司 2011 年年度财务报告编制及审计过程中，公司董事会审计委员会勤勉尽责，根据中国证监会、深圳证券交易所有关规定及《审计委员会工作细则》等要求，认真履行了监督、核查职责。

1、认真阅读了公司 2011 年度审计工作计划及相关资料，与负责公司年度审计工作的华普天健会计师事务所（北京）有限公司注册会计师协商确定了公司 2011 年度财务报告审计工作的时间安排；

2、在年审注册会计师进场前审阅了公司编制的财务会计报表，认为财务会计报表能够反映出公司的财务状况和经营成果，并出具了审议意见，同意提交给年审注册会计师进行审计；

3、年审注册会计师进场后，与会计师事务所协商确定了公司本年度审计报告提交的时间，并就审计过程中发现的问题不断加强与年审会计师的沟通和交流；

4、在年审注册会计师出具初步审计意见后，再一次审阅了公司 2011 年度财务会计报表，出具了审计意见，认为公司财务会计报表真实、准确、完整地反映了公司的整体情况；

5、在华普天健会计师事务所（北京）有限公司出具 2011 年度审计报告后，召开会议对本年度审计工作进行了总结，同时向董事会提交了《审计委员会决议》，就公司年度财务会计报表以及关于 2012 年度聘请会计师事务所的议案形成意见。

6、对公司内部控制制度检查评估后发表专项意见：公司已建立了较为完善的内部控制制度体系

并能得到有效执行。公司关于内部控制的自我评估报告真实客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况，同时将该自我评估报告提交董事会审议。

（二）薪酬与考核委员会履职情况

公司薪酬与考核委员会对公司 2011 年度董事、监事、高级管理人员的薪酬情况进行了审核，认为公司董事、监事、高级管理人员 2011 年度薪酬符合公司股东大会、董事会制定的相关制度和方案，符合公司的经营业绩和个人绩效。

报告期内，公司未实施股权激励计划。

（三）提名委员会履职情况

公司提名委员会勤勉尽责地履行职责，持续研究与关注高级管理人员选拔制度，认真审核与评价公司高级管理人员候选人。

（四）战略委员会履职情况

报告期内，公司战略委员会勤勉尽责地履行职责，就公司中长期战略规划等事项向董事会提出了建议。

六、公司内部控制制度的建立健全情况

（一）报告期内内部控制制度的建立和健全情况

公司根据《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等相关法律、法规规定，并结合公司实际情况和管理需要，建立《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事制度》、《董事会秘书工作制度》、《审计委员会工作细则》、《提名委员会工作细则》、《战略委员会工作细则》、《独立董事及审计委员会年报工作细则》、《薪酬与考核委员会工作细则》、《总经理工作细则》、《对外担保制度》、《对外投资管理制度》、《关联交易决策制度》、《内部审计制度》、《投资者关系管理制度》、《信息披露管理制度》等公司治理和内部控制相关制度，并严格遵照相关制度执行，保证公司经营管理的有效运行。

（二）年报信息披露重大差错责任追究制度的建立情况

为进一步健全公司的信息披露管理制度，提高公司规范运作水平，增强信息披露的真实性、准确

性、完整性和及时性，提高年报信息披露的质量和透明度，根据《中华人民共和国证券法》、《中华人民共和国会计法》、《上市公司信息披露管理办法》、《上市公司治理准则》、《关于做好上市公司 2011 年年度报告披露工作的通知》、（证监会公告[2011]41 号）和《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等法律、法规、规范性文件及公司《公司章程》、《信息披露管理制度》的有关规定，结合公司的实际情况，制定了《阳光电源股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度》。并由公司第一届董事会第八次会议审议通过。

报告期内公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

（三）财务报告内部控制情况

1、财务报告内部控制监督部门的设立情况

公司董事会下设审计委员会，由三名成员组成，其中独立董事占半数以上并担任召集人，召集人为会计专业人士。审计委员会主要负责公司的内、外部审计监督工作，监督公司的内部审计制度及其实施情况。同时审计委员会下设独立于财务部的内审部，内审部由三名专职人员组成，负责对公司经营活动、内部控制制度设计、执行情况和内部控制的有效性进行监督和检查，对监督检查中发现的内部控制缺陷，按照企业内部审计工作程序进行报告；对监督检查中发现的内部控制重大缺陷，有权直接向董事会报告。上述制度的制定和施行，从制度的层面为防范内部控制风险和提升管理效能奠定了基础。通过内部审计独立客观的监督和评价活动，对公司的内部控制制度的健全性、有效性进行审查和评价，有效降低内部控制风险，切实提高管理效能及营运效率，为防范资产流失、资源浪费和优化组织结构流程提供有力的保障。

2、财务报告内部控制相关制度的制定情况

公司财务部专职负责财务管理和报告活动，为保证公司经营业务活动的正常进行，保护资产的安全、完整和经营目标的实现，公司根据资产结构和经营方式、结合控股子公司具体情况、依据《公司法》、《证券法》、《会计法》、《企业内部控制基本规范》及《上市公司内部控制指引》等有关规定及其他相关的法律法规，制定了原料采购、仓储物料管理、生产管理、市场管理、固定资产投资、会计核算和财务管理运作、子公司管理等一整套较为完整、科学的内部控制制度，并根据公司业务状况和发展状况和经营环境的变化不断补充、完善。

3、财务报告的编制情况

公司财务部是财务报告编制的归口管理部门，其职责一般包括：制定年度财务报告编制方案，明

确年度财务报告编制方法、年度财务报告会计调整政策、披露政策及报告的时间要求等；收集并汇总有关会计信息；编制年度、半年度、季度、月度财务报告等。

截至本报告期末，公司的定期财务报告全面、客观、真实地反映了公司的经营业绩，与公司的实际经营情况相符，未出现被监管机构问责或被注册会计师出具非标准无保留意见的情况。

（四）董事会对于内部控制责任的声明

建立、健全并有效实施内部控制是本公司董事会及管理层的责任。本公司内部控制的目标是：合理保证企业经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进企业实现发展战略。

内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变。本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。

公司董事会已按照《企业内部控制基本规范》要求对与财务报告相关的内部控制进行了评估，认为在 2011 年 1 月 1 日至 2011 年 12 月 31 日评估期间，未发现公司存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷。公司已按《企业内部控制基本规范》的要求在所有重大方面有效保持了与财务报告相关的内部控制。公司董事长及全体董事对本公司内部控制制度的真实性、完整性集体负责。

（五）重点内部控制活动

1、对控股子公司的管理控制

根据公司总体战略规划的要求，修订和补充了一系列内部控制制度，统一协调各子公司经营策略和风险管理策略。具体包括：建立了各子公司的业绩考核及激励机制，提高和调动各子公司管理层和员工的积极性；制定了《子公司管理制度》，规范子公司对外担保、签订重大合同等行为。定期取得各子公司月度财务报表和经营管理分析资料，及时检查、了解各子公司经营及管理状况；制定委派和轮岗制度，对各子公司重要部门、岗位的关键管理人员实行委派制并定期实施轮换；对各子公司进行定期内部审计等。上述各项制度的建立有力地保障了公司经营目标实现和管理风险的控制。

2、对重大投资、对外担保的内部控制

根据《公司法》等法律法规及《公司章程》的规定，公司制定了《对外担保制度》、《对外投资

管理制度》、《重大财务决策制度》，对投资、募集资金使用的决策、执行等权限、程序作出详细规定。投资管理内部控制制度的制定并有效执行，规范了公司的投资行为，保证了公司对外投资的安全，防范了投资风险。

《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》对借款、担保、发行新股等的授权、执行与记录等作出了详细的规定，规范了公司的融资管理行为，有效地发挥资本运作功能，防范融资风险。对于对外借款行为，公司制定了《借款管理制度》，规范了向金融机构的借款与还款程序。对于对外担保行为，专门制订了《对外担保制度》，规范对外担保行为。

3、对关联交易的内部控制

为加强公司的关联交易管理，明确管理职责和分工，维护公司股东和债权人的合法权益，根据《公司法》、《证券法》和《公司章程》等有关规定，制定了《关联交易决策制度》，对关联关系、关联交易价格的含义、关联交易的批准权限、关联交易的回避与决策程序、关联交易的信息披露作出明确的规定。该制度的有效执行，保证了公司与关联方之间订立的关联交易合同符合公开、公平、公正的原则。

4、信息披露的内部控制

为保证公司真实、准确、完整地披露信息，公司制定了《信息披露管理制度》，明确规定了信息披露的原则、内容及披露标准、披露流程、信息披露的职责划分、档案管理、信息保密等内容。制度规定，董事长是公司信息披露的第一责任人，董事会秘书、公司股东及其实际控制人为信息披露义务人，信息披露的具体事务由董事会秘书负责。根据制度规定，董事、监事、高级管理人员获悉重大信息应在第一时间报告公司董事长，并同时通知董事会秘书，董事长应当立即向董事会报告并督促董事会秘书做好相关信息披露工作。2011年度，公司信息披露严格遵循了相关法律法规的规定。

5、募集资金使用与管理的内部控制

为规范公司募集资金管理，提高募集资金使用效率，公司制定了《募集资金管理制度》，对募集资金的存储、使用、变更、管理与监督等内容进行了明确的规定。公司 2011年度的募集资金存放和使用均符合《首次公开发行股票并在创业板上市管理暂行办法》、《上市公司募集资金管理办法》及《创业板上市公司规范运作指引》等有关法律、法规的规定，并按照公司制定的《募集资金管理制度》的要求对募集资金进行了专户存储和使用，不存在变相变更募集资金用途以及违规使用募集

资金的情形。

（六）对内部控制的评估及审核意见

报告期内，公司董事会针对公司财务报告、信息披露、非经营性占用、关联交易、对外担保等事务相关的内部控制制度的建立和实施情况进行了审查，出具《2011 年度内部控制有效性的自我评估报告》，并提交公司第一届董事会第八次会议审议，公司独立董事、监事、保荐机构对该报告发表如下意见：

1、公司独立董事对内部控制的独立意见

独立董事认为：目前公司已经建立了较为完善的法人治理结构和健全的内部控制制度，符合国家有关法律、法规和证券监管部门的要求。公司内部控制制度具有较强的针对性、合理性和有效性，并且得到了较好的贯彻和执行，在公司经营的采购、生产、销售等各个环节、关联交易、对外担保、重大投资、募集资金使用、信息披露等方面发挥了较好的管理控制作用，能够对编制真实、公允的财务报表提供合理的保证，对公司各项业务活动的健康运行和经营风险的控制提供保证。我们认为公司董事会《2011 年度内部控制有效性的自我评估报告》全面、客观、真实地反映了公司内部控制体系建设和运作的实际情况。

2、公司监事会对内部控制的审核意见

监事会认为：公司已根据自身的实际情况和法律法规的要求，建立了较为完善的法人治理结构和内部控制制度体系，符合公司现阶段经营管理的发展需求，保证了公司各项业务的健康运行及经营风险的控制。报告期内公司的内部控制体系规范、合法、有效，没有发生违反公司内部控制制度的情形。公司董事会《2011 年度内部控制有效性的自我评估报告》全面、客观、真实地反映了公司内部控制体系建立、完善和运行的实际情况。

3、保荐机构对内部控制的核查意见

保荐机构国元证券股份有限责任公司认为：阳光电源的法人治理结构较为健全，现有的内部控制制度和执行情况符合《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《企业内部控制基本规范》(财会[2008]7号)、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等相关法律法规和规章制度的要求；阳光电源在业务经营和管理各重大方面保持了有效的内部控制；阳光电源《2011年度内部控制有效性的自我评估报告》真实、客观地反映了其内部控制制度的建设及运行情况。

第八节 监事会报告

2011 年度，公司监事会按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》和《监事会议事规则》等有关规定的要求，从切实维护公司利益和广大中小股东权益出发，认真履行了自身职责，对 2011 年度阳光电源股份有限公司（以下简称“公司”）的各方面情况进行了监督。监事会认为公司董事会成员忠于职守，全面落实了股东大会的各项决议，未出现损害股东利益的行为。现将 2011 年度监事会工作情况报告如下：

一、2011 年度监事会工作情况

报告期内，公司监事会共召开了 2 次会议，会议的召开与表决程序均符合《公司法》及《公司章程》等法律法规和规范性文件的规定。具体情况为：

1、2011 年 1 月 11 日，第一届监事会第三次会议在公司会议室召开，本次会议应到监事 3 人，实到监事 3 名，会议由监事会主席张友权先生主持，会议审议通过了《阳光电源股份有限公司 2010 年度监事会工作报告》及《阳光电源股份有限公司监事会议事规则(上市修订案)》。

2、2011 年 11 月 18 日，第一届监事会第四次会议在公司会议室召开，本次会议应到监事 3 人，实到监事 3 名，会议由监事会主席张友权先生主持，会议审议通过了《关于公司增加注册资本的议案》、《关于修改<阳光电源股份有限公司章程>的议案》、《关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》、《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》和《上海阳风电源有限公司与阳光电源（上海）有限公司整体吸收合并的议案》。

报告期内，公司监事会除召开监事会会议外，还列席和出席了公司的董事会会议和股东大会，听取了公司各项重要提案和决议，了解了公司各项重要决策的形成过程，掌握了公司经营业绩情况，同时履行了监事会的知情监督检查职能。

二、监事会发表的独立意见

2011 年度，公司监事会根据《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》以及《公司章程》等有关规定的要求，认真履行

监督职能，对报告期内公司的有关情况发表如下独立意见：

（一）公司依法运作情况

2011 年度，公司监事会依法对公司运作情况进行了监督，依法列席或出席了公司的董事会和股东大会，对公司的决策程序和公司董事会成员及高级管理人员履行职务情况进行了严格的监督，监事会认为：

公司股东大会、董事会会议的召集、召开均按照《公司法》、《证券法》及《公司章程》等有关制度的规定，决策程序符合有关法律、法规及《公司章程》的要求，有关决议的内容合法有效，未发现公司有违法违规的经营行为。公司董事会成员及高级管理人员能按照国家有关法律、法规和《公司章程》的有关规定，忠实勤勉地履行其职责。报告期内未发现公司董事及高级管理人员在执行职务、行使职权时有违反法律、法规、《公司章程》及损害公司和股东利益的行为。

（二）检查公司财务情况

2011 年度，公司监事会依法对公司财务状况、财务管理等方面进行了监督，监事会认为：

公司财务制度健全，财务状况运行良好，2011 年度财务报告真实、客观地反映了公司的财务状况和经营成果。华普天健会计师事务所（北京）有限公司出具了标准无保留意见的审计报告。

（三）公司募集资金投入项目情况

公司监事会检查了报告期内公司募集资金的使用与管理情况，监事会认为：

公司严格按照《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《创业板信息披露业务备忘录第 1 号-超募资金使用（修订）》及《公司章程》等有关规定的要求，对募集资金进行使用和管理，不存在违规使用募集资金的行为，公司募集资金实际投入项目与承诺投入项目一致，没有变更投向和用途，并按照预定计划实施。

（四）公司收购、出售资产情况

通过对公司 2011 年交易情况进行核查，公司无收购、出售重大资产行为。未发生内幕交易以及其他损害公司股东利益或造成公司资产流失的情况。

（五）公司关联交易情况

公司监事会对报告期的关联交易进行了核查，监事会认为：

公司发生的关联交易决策程序符合有关法律、法规及公司章程的规定，关联交易价格公允，没有违反公开、公平、公正的原则，不存在损害公司和中小股东利益的情形。

（六）公司对外担保情况

报告期内，公司未发生对外担保的情况。

（七）对内部控制自我评估报告的意见

公司监事会对公司 2011 年度内部控制自我评估报告、公司内部控制制度的建设和运行情况进行核查，监事会认为：

公司已根据自身的实际情况和法律法规的要求，建立了较为完善的法人治理结构和内部控制制度体系，符合公司现阶段经营管理的发展需求，保证了公司各项业务的健康运行及经营风险的控制。报告期内公司的内部控制体系规范、合法、有效，没有发生违反公司内部控制制度的情形。公司董事会《2011 年度内部控制有效性的自我评估报告》全面、客观、真实地反映了公司内部控制体系建立、完善和运行的实际情况。

第九节 财务报告

会审字[2012]0108 号

审计报告

阳光电源股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的阳光电源股份有限公司（以下简称“阳光电源”）财务报表，包括 2011 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2011 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是阳光电源管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制合并财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使合并财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，阳光电源财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了阳光电源 2011 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2011 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

华普天健会计师事务所

（北京）有限公司

中国·北京

中国注册会计师：何本英

中国注册会计师：罗周彬

中国注册会计师：马 莉

二〇一二年二月二十六日

阳光电源股份有限公司

财务报表

资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额		年初余额	
	合并	母公司	合并	母公司
流动资产：				
货币资金	1,338,125,105.52	1,329,411,595.24	321,259,057.56	317,473,295.95
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	9,490,000.00	9,490,000.00		
应收账款	487,681,933.24	496,155,520.98	179,636,189.39	179,404,249.40
预付款项	25,795,004.94	25,607,204.94	40,026,060.48	39,957,747.48
应收保费				
应收分保账款				
应收分保合同准备金				
应收利息				
应收股利				
其他应收款	15,365,589.43	17,674,079.11	13,999,313.42	15,963,004.91
买入返售金融资产				
存货	363,500,762.96	361,522,118.94	229,255,748.87	229,130,489.42
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	2,239,958,396.09	2,239,860,519.21	784,176,369.72	781,928,787.16
非流动资产：				
发放委托贷款及垫款				
可供出售金融资产				
持有至到期投资				
长期应收款				
长期股权投资	1,214,829.21	16,594,450.67	3,312,350.00	13,691,971.46
投资性房地产				
固定资产	83,170,755.78	81,413,199.78	58,483,979.70	57,461,975.38
在建工程	63,948,204.63	63,948,204.63	1,572,719.00	1,572,719.00
工程物资				
固定资产清理				
生产性生物资产				

油气资产				
无形资产	15,840,423.59	15,840,423.59	4,583,895.77	4,583,895.77
开发支出				
商誉				
长期待摊费用	4,160,412.18	4,160,412.18		
递延所得税资产	4,831,658.01	5,045,650.32	2,839,197.37	2,953,730.49
其他非流动资产				
非流动资产合计	173,166,283.40	187,002,341.17	70,792,141.84	80,264,292.10
资产总计	2,413,124,679.49	2,426,862,860.38	854,968,511.56	862,193,079.26
流动负债：				
短期借款	5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00
向中央银行借款				
吸收存款及同业存放				
拆入资金				
交易性金融负债				
应付票据	115,450,448.22	115,450,448.22	47,916,000.00	47,916,000.00
应付账款	315,674,709.49	334,489,124.89	235,696,771.04	250,457,625.94
预收款项	106,871,049.28	105,022,304.10	124,455,641.36	123,435,325.36
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	51,820.69		5,189,823.32	5,160,400.74
应交税费	31,042,449.57	30,313,911.76	21,131,496.16	20,027,904.66
应付利息				
应付股利				
其他应付款	4,864,167.53	11,014,299.96	3,145,654.38	3,093,104.38
应付分保账款				
保险合同准备金				
代理买卖证券款				
代理承销证券款				
一年内到期的非流动负债				
其他流动负债				
流动负债合计	578,954,644.78	601,290,088.93	442,535,386.26	455,090,361.08
非流动负债：				
长期借款				
应付债券				
长期应付款				
专项应付款				
预计负债				
递延所得税负债				
其他非流动负债	24,449,689.05	24,449,689.05	19,624,784.95	19,527,848.68
非流动负债合计	24,449,689.05	24,449,689.05	19,624,784.95	19,527,848.68
负债合计	603,404,333.83	625,739,777.98	462,160,171.21	474,618,209.76
所有者权益（或股东权益）：				

实收资本（或股本）	179,200,000.00	179,200,000.00	134,400,000.00	134,400,000.00
资本公积	1,363,208,776.85	1,361,952,823.01	136,764,840.85	135,508,887.01
减：库存股				
专项储备				
盈余公积	27,306,606.19	27,306,606.19	10,388,178.50	10,388,178.50
一般风险准备				
未分配利润	240,004,962.62	232,663,653.20	111,255,321.00	107,277,803.99
外币报表折算差额				
归属于母公司所有者权益合计	1,809,720,345.66	1,801,123,082.40	392,808,340.35	387,574,869.50
少数股东权益				
所有者权益合计	1,809,720,345.66	1,801,123,082.40	392,808,340.35	387,574,869.50
负债和所有者权益总计	2,413,124,679.49	2,426,862,860.38	854,968,511.56	862,193,079.26

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

利润表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入	873,644,321.24	875,346,724.33	598,831,418.37	594,734,659.82
其中：营业收入	873,644,321.24	875,346,724.33	598,831,418.37	594,734,659.82
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	692,857,850.17	695,360,392.17	444,189,653.94	441,058,973.61
其中：营业成本	485,010,191.69	501,465,903.67	300,488,341.58	307,324,149.96
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	6,432,019.02	6,067,690.17	398,658.63	197,833.11
销售费用	82,603,475.13	77,605,103.98	54,087,746.35	51,113,901.73
管理费用	100,464,620.18	91,650,927.72	79,281,819.82	72,346,896.38
财务费用	-660,123.80	-631,011.04	2,582,926.14	2,594,052.61
资产减值损失	19,007,667.95	19,201,777.67	7,350,161.42	7,482,139.82
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				

投资收益（损失以“-”号填列）	-3,958,980.91	-5,213,919.38		1,567.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-3,958,980.91	-5,213,919.38		
汇兑收益（损失以“-”号填列）				
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	176,827,490.16	174,772,412.78	154,641,764.43	153,677,253.43
加：营业外收入	24,153,417.69	21,676,655.64	17,756,525.23	14,348,599.29
减：营业外支出	50,250.25	49,320.67	125,751.10	124,127.64
其中：非流动资产处置损失	18,844.67	18,844.67	14,992.64	14,992.64
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	200,930,657.60	196,399,747.75	172,272,538.56	167,901,725.08
减：所得税费用	28,382,588.29	27,215,470.85	24,239,521.39	23,481,862.86
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	172,548,069.31	169,184,276.90	148,033,017.17	144,419,862.22
归属于母公司所有者的净利润	172,548,069.31	169,184,276.90	148,033,017.17	144,419,862.22
少数股东损益				
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	1.22		1.22	
（二）稀释每股收益	1.22		1.22	
七、其他综合收益				
八、综合收益总额	172,548,069.31	169,184,276.90	148,033,017.17	144,419,862.22
归属于母公司所有者的综合收益总额	172,548,069.31	169,184,276.90	148,033,017.17	144,419,862.22
归属于少数股东的综合收益总额				

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

现金流量表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	655,906,775.43	643,777,682.94	620,117,858.34	614,854,150.23
客户存款和同业存放款项净增加额				
向中央银行借款净增加额				
向其他金融机构拆入资金净增加额				
收到原保险合同保费取得的现金				

收到再保险业务现金净额				
保户储金及投资款净增加额				
处置交易性金融资产净增加额				
收取利息、手续费及佣金的现金				
拆入资金净增加额				
回购业务资金净增加额				
收到的税费返还	32,754,138.13	30,980,435.60	18,097,176.82	17,143,914.61
收到其他与经营活动有关的现金	27,313,563.96	33,690,870.22	22,724,278.26	18,726,798.13
经营活动现金流入小计	715,974,477.52	708,448,988.76	660,939,313.42	650,724,862.97
购买商品、接受劳务支付的现金	587,106,040.96	599,066,707.15	286,202,634.79	292,207,703.28
客户贷款及垫款净增加额				
存放中央银行和同业款项净增加额				
支付原保险合同赔付款项的现金				
支付利息、手续费及佣金的现金				
支付保单红利的现金				
支付给职工以及为职工支付的现金	75,329,857.13	68,639,329.08	37,305,655.20	32,675,296.51
支付的各项税费	68,266,158.30	63,722,542.84	17,562,245.28	15,488,575.17
支付其他与经营活动有关的现金	130,082,596.63	122,897,468.10	98,228,473.88	89,570,517.05
经营活动现金流出小计	860,784,653.02	854,326,047.17	439,299,009.15	429,942,092.01
经营活动产生的现金流量净额	-144,810,175.50	-145,877,058.41	221,640,304.27	220,782,770.96
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金				100,000.00
取得投资收益收到的现金				
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,000.00	15,000.00	15,000.00	15,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额				1,567.22
收到其他与投资活动有关的现金	3,480,744.99	3,444,416.30	587,503.15	572,281.08
投资活动现金流入小计	3,495,744.99	3,459,416.30	602,503.15	688,848.30
购建固定资产、无形资产	82,731,550.29	81,556,087.36	31,771,823.45	31,300,876.52

和其他长期资产支付的现金				
投资支付的现金	8,116,398.59	8,116,398.59	3,312,350.00	3,312,350.00
质押贷款净增加额				
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额				
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计	90,847,948.88	89,672,485.95	35,084,173.45	34,613,226.52
投资活动产生的现金流量净额	-87,352,203.89	-86,213,069.65	-34,481,670.30	-33,924,378.22
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	1,276,243,936.00	1,271,243,936.00	96,563,011.21	96,563,011.21
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金				
取得借款收到的现金	72,727,847.99	72,727,847.99	5,000,000.00	5,000,000.00
发行债券收到的现金				
收到其他与筹资活动有关的现金				
筹资活动现金流入小计	1,348,971,783.99	1,343,971,783.99	101,563,011.21	101,563,011.21
偿还债务支付的现金	72,727,847.99	72,727,847.99	23,000,000.00	23,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	29,017,773.16	29,017,773.16	1,210,622.98	1,210,622.98
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润				
支付其他与筹资活动有关的现金				
筹资活动现金流出小计	101,745,621.15	101,745,621.15	24,210,622.98	24,210,622.98
筹资活动产生的现金流量净额	1,247,226,162.84	1,242,226,162.84	77,352,388.23	77,352,388.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,802,264.51	1,802,264.51	-108,210.93	-108,210.93
五、现金及现金等价物净增加额	1,016,866,047.96	1,011,938,299.29	264,402,811.27	264,102,570.04
加：期初现金及现金等价物余额	321,259,057.56	317,473,295.95	56,856,246.29	53,370,725.91
六、期末现金及现金等价物余额	1,338,125,105.52	1,329,411,595.24	321,259,057.56	317,473,295.95

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

合并股东权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年度

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	134,400,000.00	136,764,840.85			10,388,178.50		111,255,321.00		392,808,340.35	
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	134,400,000.00	136,764,840.85			10,388,178.50		111,255,321.00		392,808,340.35	
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	44,800,000.00	1,226,443,936.00			16,918,427.69		128,749,641.62		1,416,912,005.31	
(一) 净利润							172,548,069.31		172,548,069.31	
(二) 其他综合收益										
上述(一)和(二)小计							172,548,069.31		172,548,069.31	
(三)所有者投入和减少资本	44,800,000.00	1,226,443,936.00							1,271,243,936.00	
1. 所有者投入资本	44,800,000.00	1,226,443,936.00							1,271,243,936.00	
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配					16,918,427.69		-43,798,427.69		-26,880,000.00	
1. 提取盈余公积					16,918,427.69		-16,918,427.69			
2. 提取一般风险准备										

3. 对所有者（或股东）的分配							-26,880,000.00			-26,880,000.00
4. 其他										
(五)所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六)专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(七)其他										
四、本期期末余额	179,200,000.00	1,363,208,776.85			27,306,606.19		240,004,962.62			1,809,720,345.66

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

合并股东权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年度

单位：元

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	30,000,000.00	47,697,671.70			10,331,690.24		60,182,950.03		148,212,311.97	
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	30,000,000.00	47,697,671.70			10,331,690.24		60,182,950.03		148,212,311.97	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	104,400,000.00	89,067,169.15			56,488.26		51,072,370.97		244,596,028.38	
（一）净利润							148,033,017.17		148,033,017.17	
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计							148,033,017.17		148,033,017.17	
（三）所有者投入和减少资本	14,400,000.00	82,163,011.21							96,563,011.21	
1. 所有者投入资本	14,400,000.00	82,163,011.21							96,563,011.21	
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配					14,441,986.22		-14,441,986.22			
1. 提取盈余公积					14,441,986.22		-14,441,986.22			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配										

4. 其他									
(五) 所有者权益内部结转	90,000,000.00	6,904,157.94			-14,385,497.96		-82,518,659.98		
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他	90,000,000.00	6,904,157.94			-14,385,497.96		-82,518,659.98		
(六) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(七) 其他									
四、本期期末余额	134,400,000.00	136,764,840.85			10,388,178.50		111,255,321.00		392,808,340.35

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

母公司股东权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年度

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	134,400,000.00	135,508,887.01			10,388,178.50		107,277,803.99	387,574,869.50
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	134,400,000.00	135,508,887.01			10,388,178.50		107,277,803.99	387,574,869.50
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	44,800,000.00	1,226,443,936.00			16,918,427.69		125,385,849.21	1,413,548,212.90
（一）净利润							169,184,276.90	169,184,276.90
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							169,184,276.90	169,184,276.90
（三）所有者投入和减少资本	44,800,000.00	1,226,443,936.00						1,271,243,936.00
1. 所有者投入资本	44,800,000.00	1,226,443,936.00						1,271,243,936.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					16,918,427.69		-43,798,427.69	-26,880,000.00
1. 提取盈余公积					16,918,427.69		-16,918,427.69	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-26,880,000.00	-26,880,000.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转								

1. 资本公积转增资本(或股本)								
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	179,200,000.00	1,361,952,823.01			27,306,606.19		232,663,653.20	1,801,123,082.40

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

母公司股东权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2011 年度

单位：元

项目	上年同期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	30,000,000.00	46,441,717.86			10,331,690.24		59,818,587.97	146,591,996.07
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	30,000,000.00	46,441,717.86			10,331,690.24		59,818,587.97	146,591,996.07
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	104,400,000.00	89,067,169.15			56,488.26		47,459,216.02	240,982,873.43
（一）净利润							144,419,862.22	144,419,862.22
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							144,419,862.22	144,419,862.22
（三）所有者投入和减少资本	14,400,000.00	82,163,011.21						96,563,011.21
1. 所有者投入资本	14,400,000.00	82,163,011.21						96,563,011.21
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					14,441,986.22		-14,441,986.22	
1. 提取盈余公积					14,441,986.22		-14,441,986.22	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配								
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	90,000,000.00	6,904,157.94			-14,385,497.96		-82,518,659.98	0.00

1. 资本公积转增资本（或股本）								
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他	90,000,000.00	6,904,157.94			-14,385,497.96		-82,518,659.98	0.00
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	134,400,000.00	135,508,887.01			10,388,178.50		107,277,803.99	387,574,869.50

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：谢乐平

会计机构负责人：罗小宝

阳光电源股份有限公司

财务报表附注

截止 2011 年 12 月 31 日

(如无特别说明，以下货币单位均为人民币元)

一、公司基本情况

阳光电源股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”、“阳光电源”）是经安徽省商务厅皖商资执字[2010]411 号文批准，由合肥阳光电源有限公司整体变更设立的股份有限公司，于 2010 年 9 月 16 日取得安徽省合肥市工商行政管理局核发的 340000400000058 号《企业法人营业执照》，变更设立时注册资本为 12,000 万元。

2010 年 10 月 10 日，经公司 2010 年度第一次临时股东大会审议同意，公司股本增加至 13,440 万元，新增股本分别由上海汉麟创业投资公司以现金出资 7,269.231 万元，认缴新增注册资本的 75.38%；CHINALINK ASIA HOLDINGS LIMITED 以等值于人民币 1,730.769 万元的美元现金出资，认缴新增注册资本的 17.95%；汇智创业投资有限公司以现金出资 639.00 万元，认缴新增注册资本的 6.67%。

2011 年 10 月 9 日，经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监发行字[2011]1603 号文核准，本公司于 2011 年 10 月 24 日首次向社会公开发行人民币普通股 4,480 万股，每股面值 1.00 元。发行后注册资本变更为人民币 17,920 万元。2011 年 11 月 2 日，公司股票在深圳证券交易所挂牌交易，股票简称“阳光电源”，证券代码“300274”。

公司住所：安徽省合肥市天湖路 2 号，法定代表人：曹仁贤。

本公司经营范围：电源设备研制、生产、销售和新能源发电电源、绿色环保节能电源的研制、生产、技术服务及转让。公司的主要产品为光伏逆变器、风能变流器等。

二、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

本公司下列主要会计政策、会计估计和前期差错更正根据《企业会计准则》制定。未提及的业务按《企业会计准则》中相关会计政策执行。

1. 财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则》、应

用指南及准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

2. 遵循企业会计准则的声明

本公司按上述基础编制的财务报表符合《企业会计准则》及其应用指南和准则解释的要求，真实完整地反映了本公司 2011 年 12 月 31 日的财务状况、2011 年度的经营成果和现金流量等有关信息。

3. 会计期间

本公司会计年度采用公历制，即公历 1 月 1 日至 12 月 31 日为一个会计年度。

4. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发生股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，首先对取得的被购买方的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益。

(3) 商誉的减值测试

公司对企业合并所形成的商誉，在每年年度终了进行减值测试，减值测试时结合与其相关的资产组或者资产组组合进行，比较相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

6. 合并财务报表的编制方法

凡本公司能够控制的子公司以及特殊目的主体（以下简称“纳入合并范围的公司”）都纳入合并范围；纳入合并范围的公司所采用的会计期间、会计政策与母公司不一致的，已按照母公司的会计期间、会计政策对其财务报表进行调整；以母公司和纳入合并范围

的公司调整后的财务报表为基础，按照权益法调整对纳入合并范围的公司的长期股权投资后，由母公司编制；合并报表范围内母公司与纳入合并范围的公司、纳入合并范围的公司相互之间发生的内部交易、资金往来在合并时予以抵销。

7. 现金及现金等价物的确定标准

现金指本公司库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

（1）本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算为记账本位币。

在资产负债表日按照下列规定对外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：

① 外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

② 以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

（2）外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

① 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③ 产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独作为“外币报表折算差额”项目列示。

9. 金融工具

（1）金融资产划分为以下四类：

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

主要是指本公司为了近期内出售而持有的股票、债券、基金以及不作为有效套期工具的衍生工具。包括交易性金融资产和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损

益的金融资产。这类资产在初始计量时按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。在持有期间取得利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，本公司将这类金融资产以公允价值计量且其变动计入当期损益。这类金融资产在处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

② 持有至到期投资

主要是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司具有明确意图和能力持有至到期的国债、公司债券等。这类金融资产按照取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付价款中包含的已到付息期但尚未发放的债券利息，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

③ 应收款项

应收款项包括应收账款和其他应收款等。应收账款是指本公司销售商品或提供劳务形成的应收款项。应收账款按从购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额。

④ 可供出售金融资产

主要是指本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。可供出售金融资产按照取得该金融资产的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利计入投资收益。资产负债表日，可供出售金融资产以公允价值计量且公允价值变动计入资本公积。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资收益；同时，将原计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

(2) 金融负债在初始确认时划分为以下两类：

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；这类金融负债初始确认时以公允价值计量，相关交易费用直接计入当期损益，资产负债表日将公允价值变动计入当期损

益。

② 其他金融负债，是指以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

(3) 主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法：

- ① 存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价来确定公允价值；
- ② 金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

(4) 金融资产转移

① 已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方时终止对该项金融资产的确认。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项的差额计入当期损益：

- A. 所转移金融资产的账面价值。
- B. 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- A. 终止确认部分的账面价值。
- B. 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

② 金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，将所收到的对价确认为一项金融负债。

(5) 金融资产减值测试方法及减值准备计提方法

① 本公司在有以下证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备：

- A. 发行方或债务人发生严重财务困难；
- B. 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- C. 债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- D. 债务人可能倒闭或进行其他财务重组；
- E. 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- F. 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减

少且可计量；

G. 债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；

H. 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；

I. 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

② 本公司在资产负债表日分别不同类别的金融资产采取不同的方法进行减值测试，并计提减值准备：

A. 交易性金融资产：在资产负债表日以公允价值反映，公允价值的变动计入当期损益；

B. 持有至到期投资：在资产负债表日本公司对于持有至到期投资有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额计算确认减值损失。

C. 可供出售金融资产：在资产负债表日本公司对可供出售金融资产的减值情况进行分析，判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下，如果可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，可以认定该可供出售金融资产已发生减值，确认减值损失。可供出售金融资产发生减值的，在确认减值损失时，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入资产减值损失。

10. 应收款项的减值测试方法及减值准备计提方法

在资产负债表日对应收款项的账面价值进行检查，有客观证据表明其发生减值的，计提减值准备。

(1) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准：本公司将 500 万元以上应收账款，100 万元以上其他应收款确定为单项金额重大。

单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法：对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

确定组合的依据：对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项，本公司以账龄作为信用风险特征组合。

按组合计提坏账准备的计提方法：账龄分析法。

根据以前年度按账龄划分的各段应收款项实际损失率作为基础，结合现时情况确定本年各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例，据此计算本年应计提的坏账准备。

各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例具体如下：

账 龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内	5%	5%
1-2年	10%	10%
2-3年	30%	30%
3—4 年	50%	50%
4—5 年	80%	80%
5 年以上	100%	100%

(3) 单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项

对单项金额不重大但个别信用风险特征明显不同，已有客观证据表明其发生了减值的应收款项，按账龄分析法计提的坏账准备不能反映实际情况，本公司单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

11. 存货

(1) 存货分类：存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、周转材料、在产品、库存商品等。

(2) 发出存货的计价方法：发出时按加权平均法计价。

(3) 周转材料的摊销方法：按照使用次数分次计入成本费用，金额较小的，在领用时一次计入成本费用。

(4) 存货的盘存制度：采用永续盘存制。

(5) 资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

① 产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，

以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

② 需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③ 存货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④ 资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

12. 长期股权投资

(1) 投资成本确定

分别下列情况对长期股权投资进行计量

① 企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B. 合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C. 非同一控制下的企业合并，购买方在购买日以按照《企业会计准则第 20 号—企业合并》确定的合并成本作为长期股权投资的投资成本。

② 除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出，但实际支付的价款中包含的已宣告但尚未领取的现金股利，作为应收项目单独核算；

B. 以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；

C. 投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，但合同或协议约定不公允的除外；

D. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，其投资成本按照《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》确定；

E. 通过债务重组取得的长期股权投资，其投资成本按照《企业会计准则第 12 号—债务重组》确定。

(2) 后续计量及损益确认方法

根据是否对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响分别对长期股权投资采用成本法或权益法核算。

① 采用成本法核算的长期投资，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。取得被投资单位宣告发放的现金股利或利润，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

② 采用权益法核算的长期股权投资，本公司在取得长期股权投资后，在计算投资损益时按本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，在此基础上再抵销本公司与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有或应分担计算归属于本公司的部分，确认投资损益并调整长期股权投资账面价值。如果本公司取得投资时被投资单位有关资产、负债的公允价值与其账面价值不同的，后续计量计算归属于投资企业应享有的净利润或应承担的净亏损时，应考虑对被投资单位计提的折旧额、推销额以及资产减值准备金额等进行调整。以上调整均考虑重要性原则，在符合下列条件之一的，本公司按被投资单位的账面净利润为基础，经调整未实现内部交易损益后，计算确认投资损益。

A. 无法合理确定取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值。

B. 投资时被投资单位可辨认资产的公允价值与其账面价值相比,两者之间的差额不

具重要性的。

C. 其他原因导致无法取得被投资单位的有关资料，不能按照准则中规定的原则对被投资单位的净损益进行调整的。

③ 在权益法下长期股权投资的账面价值减记至零的情况下，如果仍有未确认的投资损失，应以其他长期权益的账面价值为基础继续确认。如果在投资或协议中约定将履行其他额外的损失补偿义务，还按《企业会计准则第 13 号—或有事项》的规定确认预计将承担的损失金额。

④ 按照权益法核算的长期股权投资，投资企业自被投资单位取得的现金股利或利润，抵减长期股权投资的账面价值。自被投资单位取得的现金股利或利润超过已确认损益调整的部分视同投资成本的收回，冲减长期股权投资的成本。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

① 存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有共同控制：

A. 任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；

B. 涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意；

C. 各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理,但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。当被投资单位处于法定重组或破产中，或者在向投资方转移资金的能力受到严格的长限制情况下经营时，通常投资方对被投资单位可能无法实施共同控制。但如果能够证明存在共同控制，合营各方仍按照长期股权投资准则的规定采用权益法核算。

② 存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有重大影响：

A. 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；

B. 参与被投资单位的政策制定过程，包括股利分配政策等的制定；

C. 与被投资单位之间发生重要交易；

D. 向被投资单位派出管理人员；

E. 向被投资单位提供关键技术资料。

(4) 长期股权投资减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面

价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13. 固定资产

(1) 确认条件：固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一个会计年度的有形资产。本公司固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备和办公、电子及其他设备。固定资产在同时满足下列条件时，予以确认：

①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。

②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产发生的后续支出，符合规定的固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合规定的固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2) 各类固定资产的折旧方法：本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	10—45 年	5	9.50—2.11
机器设备	5—14 年	5	19.00—6.79
运输设备	5—12 年	5	19.00—7.92
办公设备	5—8 年	5	19.00—11.88
电子及其他设备	5—10 年	5	19.00—9.50

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时应扣除已计提的固定资产减值准备。

每个会计年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，按固定资产单项项目全额计提减值准备：

① 长期闲置不用，在可预见的未来不会再使用，且已无转让价值的固定资产；

- ② 由于技术进步等原因，已不可使用的固定资产；
- ③ 虽然固定资产尚可使用，但使用后产生大量不合格品的固定资产；
- ④ 已遭毁损，以至于不再具有使用价值和转让价值的固定资产；
- ⑤ 其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

(4) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法和折旧方法

本公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

14. 在建工程

(1) 在建工程类别

在建工程以立项项目分类核算。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

(3) 在建工程减值测试方法、减值准备计提方法

本公司于资产负债表日对在建工程进行全面检查，如果有证据表明在建工程已经发生了减值，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的，对在建工程进行减值测试：

- ① 长期停建并且预计在未来 3 年内不会重新开工的在建工程；
- ② 所建项目无论在性能上，还是在技术上已经落后，并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定性；
- ③ 其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

15. 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产购建或者生产的，应当予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，应当在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ① 资产支出已经发生；
- ② 借款费用已经发生；
- ③ 为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(2) 借款费用资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算。

16. 无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产按取得时的实际成本入账。

(2) 无形资产使用寿命及摊销

① 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命	依 据
土地使用权	50 年	法定使用权

每年年度终了，本公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本年末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

② 无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，本公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，在资产负债表日进行减值测试。当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或多项以下情况的，对无形资产进行减值测试：

A.该无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；

B.该无形资产的市价在当期大幅下跌，并在剩余年限内可能不会回升；

C.其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

③ 无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时判定其使用寿命，在使用寿命内系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额。无形资产的残值一般为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(3) 划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

② 在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

③ 开发阶段的支出同时满足下列条件时确认为无形资产：

A. 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

B. 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C. 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

D. 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

E. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

17. 长期待摊费用

长期待摊费用在受益期内平均摊销，其中经营租赁方式租入的固定资产改良支出，按最佳预期经济利益实现方式合理摊销。

18. 预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

(1) 该义务是本公司承担的现时义务；

(2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；

(3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

19. 收入

(1) 销售商品收入同时满足下列条件的，予以确认：

① 企业已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；

② 企业既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；

③ 收入的金额能够可靠地计量；

④ 相关的经济利益很可能流入企业；

⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2) 本公司收入确认的具体原则

国内销售以产品已经发出并取得对方客户单位验收确认作为风险报酬的转移时点，开具发票并确认销售收入；国外销售以产品发运后，完成出口报关手续并取得报关单据作为风险报酬的转移时点，开具发票并确认销售收入。

(3) 提供劳务收入

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计，同时满足下列条件：

- ①收入的金额能够可靠地计量；
- ②相关的经济利益很可能流入企业；
- ③交易的完工进度能够可靠地确定；
- ④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

(4) 让渡资产使用权

让渡资产使用权收入同时满足下列条件的，予以确认：

- ①相关的经济利益很可能流入企业；
- ②收入的金额能够可靠地计量。

20. 政府补助

(1) 范围及分类

公司将从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本作为政府补助核算。

政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2) 政府补助的确认条件

公司对能够满足政府补助所附条件且实际收到时，确认为政府补助。

(3) 政府补助的计量

① 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

② 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，以名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

③ 与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：

A. 用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；

B. 用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，计入当期损益。

21. 递延所得税资产和递延所得税负债

本公司根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

(1) 递延所得税资产的确认

① 对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产。同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：

A. 该项交易不是企业合并；

B. 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

② 本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：

A. 暂时性差异在可预见的未来可能转回；

B. 未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额；

C. 本公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

③ 于资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

(2) 递延所得税负债应按各种应纳税暂时性差异确认，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税负债不予确认：

① 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

A. 商誉的初始确认；

B. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

② 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差

异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

22. 主要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

本年度公司未发生会计政策变更。

(2) 会计估计变更

本年度公司未发生会计估计变更。

23. 前期会计差错更正

本年度公司未发生前期差错更正。

三、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率	备注
增值税	应税收入	17%	注 1
营业税	应税收入	5%	注 2
城建税	应缴流转税税额	7%	注 3
教育费附加	应缴流转税税额	5%	注 3
企业所得税	应纳税所得额	25%	

注 1：本公司及子公司日源电气、阳风电源、上海阳光的商品销售收入执行 17% 的增值税税率，子公司北京阳光 2011 年 4 月 1 日前系小规模纳税人，按 3% 征收率计算缴纳增值税，自 2011 年 4 月 1 日起被认定为增值税一般纳税人，执行 17% 的增值税税率。

注 2：本公司、日源电气的劳务收入按照服务业税目征收营业税，执行 5% 的营业税税率。

注 3：根据国税发[1994]第 38 号《关于外商投资企业和外国企业暂不征收城市维护建设税和教育费附加的通知》规定，本公司 2010 年 1-11 月不缴纳城建税及教育费附加。根据国务院国发[2010]35 号《关于统一内外资企业和个人城市维护建设税和教育费附加制度的通知》规定，自 2010 年 12 月 1 日起，本公司城建税按应缴流转税的 7% 缴纳、教育费附加按应缴流转税的 3% 缴纳、地方教育费附加按应缴流转税的 2% 缴纳。

2、税收优惠

(1) 增值税

① 本公司于 2005 年 11 月获得中华人民共和国海关进出口货物收发货人报关注册登

记证书，具有进出口经营权，自营出口产品增值税实行“免、抵、退”的出口退税政策。根据财政部、国家税务总局发出《关于提高劳动密集型产品等商品增值税出口退税率的通知》(财税[2008]144号)和《关于进一步提高部分商品出口退税率的通知》(财税[2009]88号)，自2010年1月1日始，本公司主要出口产品太阳能光伏逆变器执行17%的出口退税税率。

②根据国务院《进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展的若干政策》(国发[2011]4号文)和财政部、国家税务总局《关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100号文)规定，继续实施软件增值税优惠政策。子公司日源电气于2004年8月由安徽省信息产业厅认定为软件企业，证书号：皖R—2004—0017，其软件收入增值税享受超税负返还的优惠政策。按17%的法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

(2) 企业所得税

①根据安徽省财政厅、安徽省国家税务局、安徽省地方税务局、安徽省科学技术厅联合下发的《关于公布安徽省2008年第一批高新技术企业认定名单的通知》(科高(2008)177号)，本公司2008年11月被认定为高新技术企业，经认定的高新技术企业自2008年1月1日起享受国家高新技术企业所得税优惠政策，本公司2008年度、2009年度、2010年度减按15%的税率征收企业所得税。本年度公司享受国家高新技术企业所得税优惠政策期限已满，根据安徽省科学技术厅皖高企认(2011)10号《关于公示安徽省2011年第一批复审通过的高新技术企业名单的通知》，本公司高新技术企业认定已通过复审，本公司2011年度仍按15%的税率计算企业所得税。

根据安徽省科学技术厅皖高企认(2011)13号《关于公示安徽省2011年第二批拟认定高新技术企业名单的通知》，子公司日源电气已通过高新技术企业认定，日源电气2011年度按15%的税率计算企业所得税。

②根据《关于企业所得税若干优惠政策的通知》(财税[2008]1号)第一条第(一)项的规定，“软件生产企业实行增值税即征即退政策所退还的税款，由企业用于研究开发软件产品和扩大再生产，不作为企业所得税应税收入，不予征收企业所得税”。本公司子公司日源电气收到的属于软件企业享受的即征即退增值税返还收入，在企业所得税计算收入时，作为免税收入。

3. 其他税项

按国家和地方有关规定计算缴纳。

四、企业合并及合并财务报表

1. 子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司名称	子公司类型	注册地	业务性质	经营范围
上海阳风电源有限公司	全资子公司	上海市	制造业	新能源发电电源、绿化环保节能电源、电力系统电源、应急电源专业领域内的技术开发、技术服务、技术转让、技术咨询，销售合肥阳光电源有限公司生产的电源设备、新能源发电电源设备、绿化环保节能电源设备（涉及行政许可的，凭许可证经营）。
阳光电源设备（北京）有限公司	全资子公司	北京市	制造业	销售五金交电、机械设备；技术推广服务；专业承包。
阳光电源（上海）有限公司	全资子公司	上海市	制造业	太阳能光伏发电设备、风力发电设备的研发、销售，技术服务；电动汽车配件、电力设备的研究、开发及销售；合同能源管理

续上表：

子公司名称	注册资本	年末实际出资额	持股比例	表决权比例	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	是否合并报表
上海阳风电源有限公司	200.00 万元	200.00 万元	100.00%	100.00%	—	是
阳光电源设备（北京）有限公司	100.00 万元	100.00 万元	100.00%	100.00%	—	是
阳光电源（上海）有限公司	500.00 万元	500.00 万元	100.00%	100.00%	—	是

上海阳光于 2011 年 7 月登记注册，由本公司独资组建，注册资本为 500 万元，出资方式全部为货币资金。

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

子公司名称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围
合肥日源电气信息技术有限公司	全资子公司	合肥市	制造业	100.00 万元	电源产品、光伏及风力发电设备研发、生产、销售，技术服务、转让；计算机软件开发、销售，网络工程。

续上表：

子公司全称	年末实际出资额(万元)	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例	表决权比例	是否合并报表	少数股东权益
合肥日源电气信息技术有限公司	7,379,621.46	—	100.00%	100.00%	是	—

2. 财务报表合并范围变化的说明

本公司 2011 年度新增合并上海阳光财务报表，上海阳光为本期新设全资子公司。

3、本期新纳入合并范围的主体

子公司全称	期末净资产	本期净利润
阳光电源（上海）有限公司	3,784,690.80	-1,215,309.20

本期没有不再纳入合并范围的子公司。

五、合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

项 目	年末余额			年初余额		
	外币金额	折算汇率	人民币金额	外币金额	折算汇率	人民币金额
库存现金			112,097.89			149,710.35
其中：人民币	—	—	83,780.70	—	—	125,729.54
其中：美元	1,917.50	6.3009	12,081.98	40.00	6.6227	264.91
其中：欧元	1,989.00	8.1625	16,235.21	2,693.00	8.8065	23,715.90
银行存款			1,292,661,883.74			256,180,988.03
其中：人民币	—	—	1,285,447,146.88	—	—	179,552,537.39
其中：美元	309,548.65	6.3009	1,950,435.09	3,336,021.94	6.6227	22,093,472.50
其中：欧元	644,937.43	8.1625	5,264,301.77	6,192,582.54	8.8065	54,534,978.14
其他货币资金			45,351,123.89			64,928,359.18
其中：人民币	—	—	45,351,123.89	—	—	56,439,773.83
其中：欧元	—	—	—	963,900.00	8.8065	8,488,585.35
合 计			1,338,125,105.52			321,259,057.56

(1) 其他货币资金年末余额中承兑汇票保证金为 38,636,719.03 元，保函保证金为 6,714,404.86 元。

(2) 货币资金年末余额较年初余额增长 316.53%，主要原因系公司本年公开发行股票，募集资金到位，银行存款余额增加。

2. 应收票据

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	9,490,000.00	—

(1) 截至 2011 年 12 月 31 日止，本公司已经背书给他方但尚未到期的票据前五名情况

出票单位	出票日期	到期日	金额
湘电风能有限公司	2011-07-13	2012-01-13	6,600,000.00
湘电风能有限公司	2011-09-16	2012-03-15	5,024,000.00
湘电风能有限公司	2011-11-23	2012-05-23	5,024,000.00
特变电工新疆新能源股份有限公司	2011-09-16	2012-03-16	5,000,000.00
特变电工新疆新能源股份有限公司	2011-07-28	2012-01-28	3,167,953.00

(2) 应收票据年末余额较年初余额大幅增长，主要原因系营业收入大幅增长，客户采用票据结算货款有所增加。

(3) 应收票据年末余额中无质押的票据、无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据。

3. 应收账款

(1) 应收账款按种类列示

种 类	年末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款：				
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	518,918,451.15	100.00	31,236,517.91	6.02
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—

合 计	518,918,451.15	100.00	31,236,517.91	
种 类	年初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款：				
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	192,510,465.39	100.00	12,874,276.00	6.69
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
合 计	192,510,465.39	100.00	12,874,276.00	

①公司年末余额中无单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款。

②按组合采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账 龄	年末余额			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1 年以内	487,554,891.24	93.96	24,377,744.56	463,177,146.68
1-2 年	20,407,494.58	3.93	2,040,749.46	18,366,745.12
2-3 年	7,081,011.98	1.37	2,124,303.60	4,956,708.38
3-4 年	2,131,710.99	0.41	1,065,855.50	1,065,855.49
4-5 年	577,387.83	0.11	461,910.26	115,477.57
5 年以上	1,165,954.53	0.22	1,165,954.53	—
合 计	518,918,451.15	100.00	31,236,517.91	487,681,933.24

账 龄	年初余额			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1 年以内	171,525,043.22	89.10	8,576,252.16	162,948,791.06
1-2 年	15,700,196.89	8.16	1,570,019.69	14,130,177.20
2-3 年	2,913,434.23	1.51	874,030.27	2,039,403.96
3-4 年	883,386.52	0.46	441,693.26	441,693.26
4-5 年	380,619.53	0.20	304,495.62	76,123.91
5 年以上	1,107,785.00	0.57	1,107,785.00	—
合 计	192,510,465.39	100.00	12,874,276.00	179,636,189.39

③公司年末余额中无单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款。

(2) 应收账款外币结算户情况

币 种	年末余额			年初余额		
	外币金额	折算汇率	人民币金额	外币金额	折算汇率	人民币金额
美元结算户	988,221.20	6.3009	6,226,682.96	464,302.50	6.6227	3,074,936.17
欧元结算户	3,332,142.25	8.1625	27,198,611.12	10,712,190.21	8.8065	94,336,903.08
合 计			33,425,294.08	—		97,411,839.25

(3) 应收账款年末余额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金 额	账 龄	占应收账款总额比例 (%)
国电太阳能系统科技(上海)有限公司	非关联方	57,141,044.40	1 年以内	11.01
中广核太阳能(大柴旦)开发有限公司	非关联方	54,332,550.00	1 年以内	10.47
湘电风能有限公司	非关联方	44,022,000.00	1 年以内	8.48
龙源西藏新能源有限公司	非关联方	28,509,758.00	1 年以内	5.49
中广核太阳能开发有限公司	非关联方	24,650,640.00	1 年以内	4.75
合 计		208,655,992.40		40.20

(4) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
Schoenau Aktiengesellschaft	货款	79,244.75	尾款	否
华西集团四川省第一建筑工程公司	货款	16,000.00	尾款	否
合 计		95,244.75		

(5) 应收账款年末余额较年初余额增长 169.55%，主要原因系国内销售收入大幅增长，应收账款相应增加。

(6) 应收账款年末余额中无应收持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东单位的款项。

(7) 应收账款年末余额中应收联营公司 Sungrow Canada Inc. 款项为 6,076,431.70 元。

4. 预付款项

(1) 账龄分析

账 龄	年末余额		年初余额	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
1 年以内	25,218,015.53	97.76	40,026,060.48	100.00
1-2 年	576,989.41	2.24	—	—
合 计	25,795,004.94	100.00	40,026,060.48	100.00

(2) 预付款项年末余额金额前五名单位情况

单位名称	金 额	与公司关系	账 龄	未结算原因
合肥工业大学科教开发部	7,068,230.00	非关联方	1 年以内	预付研发费
赛米控电子(珠海)有限公司	4,027,169.83	非关联方	1 年以内	预付材料款
深圳市泰瑞通电气有限公司	2,739,000.00	非关联方	1 年以内	预付技术服务费
上海一开投资(集团)有限公司	1,189,685.80	非关联方	1 年以内	预付材料款
安徽大学科技开发部	800,000.00	非关联方	1 年以内	预付研发费
合 计	15,824,085.63			

(3) 预付款项年末余额较年初余额下降 35.55%，主要原因系上期预付土地款及设备较多，本期已转入无形资产及固定资产。

(4) 预付款项年末余额中无预付持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位及其他关联方款项。

5. 其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种 类	年末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款:				
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	16,526,199.60	95.49	1,160,610.17	7.02
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	781,417.73	4.51	781,417.73	100.00
合 计	17,307,617.33	100.00	1,942,027.90	

种 类	年初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	7,625,572.36	49.54	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款:				
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	6,984,169.94	45.38	610,428.88	8.74
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	781,417.73	5.08	781,417.73	100.00
合 计	15,391,160.03	100.00	1,391,846.61	

①单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

年末余额

其他应收款内容	账面余额	账 龄	坏账准备金额	计提比例	未计提理由
—	—	—	—	—	—

年初余额

其他应收款内容	账面余额	账 龄	坏账准备金额	计提比例	未计提理由
出口退税款	7,625,572.36	1 年以内	—	—	不存在回收风险

②按组合采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账 龄	年末余额			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1 年以内	15,240,875.68	92.22	762,043.78	14,478,831.90
1-2 年	520,213.92	3.15	52,021.39	468,192.53
2-3 年	357,300.00	2.16	107,190.00	250,110.00
3-4 年	335,310.00	2.03	167,655.00	167,655.00
4-5 年	4,000.00	0.02	3,200.00	800.00
5 年以上	68,500.00	0.42	68,500.00	—
合 计	16,526,199.60	100.00	1,160,610.17	15,365,589.43
账 龄	年初余额			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1 年以内	5,361,917.36	76.77	268,095.86	5,093,821.50

1-2 年	960,963.78	13.76	96,096.38	864,867.40
2-3 年	588,788.80	8.43	176,636.64	412,152.16
3-4 年	4,000.00	0.06	2,000.00	2,000.00
4-5 年	4,500.00	0.06	3,600.00	900.00
5 年以上	64,000.00	0.92	64,000.00	—
合 计	6,984,169.94	100.00	610,428.88	6,373,741.06

④单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

年末余额

单位名称	款项性质	账面余额	坏账金额	计提比例	计提理由
EOLE DISTRIBUTION	预付样机采购款	388,759.73	388,759.73	100%	公司已破产
深圳市福田区赛格电子市场 恒毅商柜	预付材料款	284,158.00	284,158.00	100%	商柜已撤销
龚义堂	原职员欠款	108,500.00	108,500.00	100%	已故

年初余额

单位名称	款项性质	账面余额	坏账金额	计提比例	计提理由
EOLE DISTRIBUTION	预付样机采购款	388,759.73	388,759.73	100%	公司已破产
深圳市福田区赛格电子市场 恒毅商柜	预付材料款	284,158.00	284,158.00	100%	商柜已撤销
龚义堂	原职员欠款	108,500.00	108,500.00	100%	已故

(2) 其他应收款年末余额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	款项内容	账 龄			占其他应收款总额的 比例 (%)
			1 年以内	1-2 年	合计	
王卫军	职员	海外营销 备用金	2,397,895.57	—	2,397,895.57	13.85
SUNGROW DEUTSCHLAND GMBH	子公司	筹建备用金	1,394,227.16	—	1,394,227.16	8.06
合肥高新技术产业开发区财 政国库支付中心	非关联方	安全风险 抵押金	750,000.00	—	750,000.00	4.33
中广核太阳能开发有限公司	非关联方	投标保证金	600,000.00	—	600,000.00	3.47
中能电力科技开发有限公司	非关联方	投标保证金	400,000.00	195,978.60	595,978.60	3.44
合 计			5,542,122.73	195,978.60	5,738,101.33	33.15

(3) 报告期内本公司无核销的其他应收款。

(4) 其他应收款年末余额中应收持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位合肥尚格新能源投资有限公司租金 3,000.00 元。

6. 存货

(1) 存货账面价值

项 目	年末余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	183,912,881.82	—	183,912,881.82
周转材料	43,145.00	—	43,145.00
在产品	36,831,821.75	—	36,831,821.75
库存商品	142,712,914.39	—	142,712,914.39
合 计	363,500,762.96	—	363,500,762.96
项 目	年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	127,548,377.81	—	127,548,377.81
周转材料	43,145.00	—	43,145.00
在产品	25,159,025.18	—	25,159,025.18
库存商品	76,505,200.88	—	76,505,200.88
合 计	229,255,748.87	—	229,255,748.87

(2) 存货年末余额较年初余额增长 58.56%，主要原因系市场需求持续增长，原材料储备、库存商品、在产品大幅增加。

(3) 存货可变现净值系按存货的估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用及相关税金后的金额确定。本年存货没有发生减值的情形，故未计提存货跌价准备。

7. 长期股权投资

(1) 长期股权投资账面价值

项 目	年末余额			年初余额		
	账面成本	减值准备	账面价值	账面成本	减值准备	账面价值
对联营公司投资	1,214,829.21	—	1,214,829.21	3,312,350.00	—	3,312,350.00

(2) 长期股权投资明细情况

被投资单位名称	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额
Sungrow Canada Inc.	权益法	6,428,748.59	3,312,350.00	-2,097,520.79	1,214,829.21

续:

被投资单位	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	现金红利
Sungrow Canada Inc.	49.00	49.00	—	—	—	—

(3) 对合营企业投资和联营企业投资

被投资单位	企业类型	注册地	公司负责人	业务性质	注册资本
Sungrow Canada Inc.	有限公司	加拿大	陆斐贞	逆变器生产与销售	200 万加元

续:

被投资单位	年末资产总额	年末负债总额	年末净资产总额	本年营业收入总额	本年净利润
Sungrow Canada Inc.	11,206,131.59	6,165,789.39	5,040,342.20	367,281.66	-7,543,901.69

(4) 长期股权投资年末余额较年初余额大幅下降，主要原因系联营公司经营亏损。

(5) 本年长期股权投资没有发生减值的情形，故未计提长期股权投资减值准备。

(6) 本公司投资变现及投资收益汇回无重大限制。

8. 固定资产及累计折旧

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
账面原值合计	72,067,765.27	34,052,842.24	71,992.64	106,048,614.87
房屋及建筑物	26,601,546.22	530,000.00	—	27,131,546.22
机器设备	18,982,401.50	16,405,349.50	6,000.00	35,381,751.00
运输设备	5,970,422.79	672,317.00	2,000.00	6,640,739.79
办公设备	4,679,466.88	2,528,709.59	51,172.13	7,157,004.34

电子及其他设备	15,833,927.88		13,916,466.15	12,820.51	29,737,573.52
		本年新增	本年计提		
累计折旧合计	13,583,785.57	—	9,347,221.49	53,147.97	22,877,859.09
房屋及建筑物	3,142,293.97	—	908,556.90	—	4,050,850.87
机器设备	1,723,399.14	—	2,600,104.76	5,700.00	4,317,803.90
运输设备	2,283,472.92	—	765,728.55	1,900.00	3,047,301.47
办公设备	2,079,221.80	—	1,017,782.14	41,627.46	3,055,376.48
电子及其他设备	4,355,397.74	—	4,055,049.14	3,920.51	8,406,526.37
账面净值合计	58,483,979.70				83,170,755.78
房屋及建筑物	23,459,252.25				23,080,695.35
机器设备	17,259,002.36				31,063,947.10
运输设备	3,686,949.87				3,593,438.32
办公设备	2,600,245.08				4,101,627.86
电子及其他设备	11,478,530.14				21,331,047.15
减值准备	—	—	—	—	—
固定资产账面价值合计	58,483,979.70				83,170,755.78
房屋及建筑物	23,459,252.25				23,080,695.35
机器设备	17,259,002.36				31,063,947.10
运输设备	3,686,949.87				3,593,438.32
办公设备	2,600,245.08				4,101,627.86
电子及其他设备	11,478,530.14				21,331,047.15

(1) 本年计提折旧额为 9,347,221.49 元。

(2) 固定资产原价本年增加数中，由在建工程转入 140,850.80 元。

(3) 固定资产年末余额较年初余额增长 42.21%，主要原因系公司募集资金项目建设，购入大量机器设备及电子设备等。

(4) 固定资产年末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

(5) 因固定资产市价下跌、陈旧过时或发生实体损坏等原因，导致部分固定资产可收回金额低于其账面价值的，公司按可收回金额低于账面价值的差额计提固定资产减值准备。

年末公司未出现固定资产可收回金额低于其账面价值情形，故未计提固定资产减值准备。

9. 在建工程

(1) 在建工程账面价值

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
年产一百万千瓦光伏逆变器项目	45,610,759.87	—	45,610,759.87	1,572,719.00	—	1,572,719.00
研发中心建设项目	9,282,970.30	—	9,282,970.30	—	—	—
650 千万并网光伏发电示范项目	8,882,482.57	—	8,882,482.57	—	—	—
零星工程	171,991.89	—	171,991.89	—	—	—
合 计	63,948,204.63	—	63,948,204.63	1,572,719.00	—	1,572,719.00

(2) 工程项目变动情况

工程名称	年初余额	本年增加	本年转入 固定资产	其他减少	年末余额
年产一百万千瓦光伏逆变器项目	1,572,719.00	44,038,040.87	—	—	45,610,759.87
研发中心建设项目	—	10,902,880.99	—	1,619,910.69	9,282,970.30
650 千万并网光伏发电示范项目	—	8,882,482.57	—	—	8,882,482.57
零星工程	—	312,842.69	140,850.80	—	171,991.89
合 计	1,572,719.00	64,136,247.12	140,850.80	1,619,910.69	63,948,204.63

续：

工程名称	预算金额 (万元)	工程投入占预 算比例(%)	利息资本化 累计金额	其中：本年利 息资本化金额	资金来源
年产一百万千瓦光伏逆变器项目	20,385.00	30.76	—	—	募集资金、自筹
研发中心建设项目	8,965.43	22.47	—	—	募集资金、自筹
650 千万并网光伏发电示范项目	—	—	—	—	自筹、拨款
零星工程	—	—	—	—	自筹

(3) 本年在建工程无借款费用资本化金额。

(4) 本年在建工程其他减少 1,619,910.69 元系经营租入固定资产改良支出转入长期待摊费用摊销。

(5) 本年在建工程没有发生减值的情形，故未计提在建工程减值准备。

(6) 在建工程年末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

(7) 在建工程年末余额较年初余额大幅增长，主要原因系公司募集资金项目投入大幅增加。

10. 无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
账面原值合计	5,417,695.47	11,827,635.57	—	17,245,331.04
土地使用权	4,205,206.20	11,228,880.00	—	15,434,086.20
软件	1,212,489.27	598,755.57	—	1,811,244.84
累计摊销合计	833,799.70	571,107.75	—	1,404,907.45
土地使用权	396,073.83	308,680.20	—	704,754.03
软件	437,725.87	262,427.55	—	700,153.42
账面净值合计	4,583,895.77			15,840,423.59
土地使用权	3,809,132.37			14,729,332.17
软件	774,763.40			1,111,091.42
减值准备	—	—	—	—
账面价值合计	4,583,895.77			15,840,423.59
土地使用权	3,809,132.37			14,729,332.17
软件	774,763.40			1,111,091.42

(2) 无形资产本年摊销额为 571,107.75 元。

(3) 无形资产年末余额较年初余额增长 245.57%，主要原因系本期新增土地使用权 11,228,880.00 元。

(4) 无形资产年末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

(5) 年末无形资产没有发生减值的情形，故未计提无形资产减值准备。

11. 长期待摊费用

项 目	年初余额	本年增加	本年摊销额	其他减少额	年末余额
-----	------	------	-------	-------	------

经营租入固定资产改良	—	1,619,910.69	26,998.51	—	1,592,912.18
职工住房补贴	—	2,652,000.00	84,500.00	—	2,567,500.00
合 计	—	4,271,910.69	111,498.51	—	4,160,412.18

12. 递延所得税资产

(1) 已确认的递延所得税资产

项 目	年 末 余 额	年 初 余 额
坏账准备	4,831,658.01	2,065,137.26
应付职工薪酬	—	774,060.11
合 计	4,831,658.01	2,839,197.37

(2) 引起暂时性差异的资产或负债项目对应的暂时性差异

项 目	年 末 余 额	年 初 余 额
坏账准备	32,211,053.40	13,764,165.07
应付职工薪酬	—	5,160,400.74
合 计	32,211,053.40	18,924,565.81

(3) 未确认递延所得税资产的暂时性差异明细

项 目	年 末 余 额	年 初 余 额
可抵扣暂时性差异	1,019,313.10	531,380.12
其中：坏账准备	967,492.41	501,957.54
应付职工薪酬	51,820.69	29,422.58
可抵扣亏损	4,981,058.97	1,526,074.15
合 计	6,000,372.07	2,057,454.27

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

到期年度	年 末 余 额	年 初 余 额
2013 年	1,060.97	1,060.97
2014 年	49,796.03	49,796.03
2015 年	1,475,217.15	1,475,217.15
2016 年	3,454,984.82	—
合 计	4,981,058.97	1,526,074.15

递延所得税资产年末余额较年初余额增长 70.18%，主要原因系年末坏账准备余额大幅增加，确认的递延所得税资产相应增加。

13. 资产减值准备

项 目	年初余额	本年计提	本年减少额		年末余额
			转 回	转 销	
坏账准备	14,266,122.61	19,007,667.95	—	95,244.75	33,178,545.81

资产减值准备年末余额较年初余额增长 132.57%，主要原因系年末应收账款余额增加，计提的坏账准备相应增加。

14. 短期借款

项 目	年末余额	年初余额
信用借款	5,000,000.00	5,000,000.00

报告期内公司无逾期未偿还的短期借款。

15. 应付票据

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	115,450,448.22	47,916,000.00

(1) 应付票据年末余额全部将于下一会计期间到期。

(2) 应付票据年末余额中无应付持本公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位及其他关联方票据。

(3) 应付票据年末余额较年初余额增长 140.94%，主要原因系经营规模逐年扩大，采购量增加，公司较多地采用票据结算方式。

16. 应付账款

(1) 账面余额

账 龄	年末余额		年初余额	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
1 年以内	311,881,852.62	98.80	234,338,294.67	99.42
1-2 年	2,716,993.72	0.86	669,902.52	0.28

2-3 年	422,444.32	0.13	86,886.02	0.04
3 年以上	653,418.83	0.21	601,687.83	0.26
合 计	315,674,709.49	100.00	235,696,771.04	100.00

(2) 应付账款年末余额前五名单位情况

单位名称	与本公 司关系	金 额	占应付账款总额的比例 (%)
许继电气股份有限公司	非关联方	25,367,235.90	8.04
青岛云路新能源科技有限公司	非关联方	25,314,356.67	8.02
西安隆源电器有限公司	非关联方	19,364,840.65	6.13
南京福卡科贸有限公司	非关联方	19,333,821.65	6.12
爱普科斯(上海)产品服务有限公司	非关联方	17,639,561.44	5.59
合 计		107,019,816.31	33.90

(3) 应付账款年末余额中无账龄超过 1 年的大额应付款项。

(4) 应付账款年末余额较年初余额增长 33.93%，主要原因系销售收入大幅增长，生产规模扩大，应付供应商材料款相应增加。

(5) 应付账款年末余额中无应付持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位及其他关联方款项。

17. 预收款项

(1) 账面余额

账 龄	年末余额		年初余额	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
1 年以内	69,948,708.27	65.45	123,680,163.11	99.38
1-2 年	36,678,951.80	34.32	763,803.25	0.61
2-3 年	231,714.21	0.22	—	—
3 年以上	11,675.00	0.01	11,675.00	0.01
合 计	106,871,049.28	100.00	124,455,641.36	100.00

(2) 预收款项年末余额中账龄超过一年的预收款项为 36,922,341.01 元，其中 34,525,693.98 元为尚未执行完毕的“金太阳”工程预收款。

(3) 预收款项年末余额中无预收持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位

及其他关联方款项。

18. 应付职工薪酬

项 目	年初余额	本年增加	本年支付	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	5,099,272.58	54,920,898.64	59,968,350.53	51,820.69
职工福利费	—	3,569,324.11	3,569,324.11	—
社会保险费	—	5,208,442.74	5,208,442.74	—
其中：医疗保险费	—	1,401,687.91	1,401,687.91	—
基本养老保险费	—	3,219,249.88	3,219,249.88	—
失业保险费	—	311,689.62	311,689.62	—
工伤保险费	—	150,414.10	150,414.10	—
生育保险费	—	125,401.23	125,401.23	—
住房公积金	—	1,896,718.92	1,896,718.92	—
工会经费	90,550.74	190,169.26	280,720.00	—
职工教育经费	—	1,057,271.76	1,057,271.76	—
职工住房补贴	—	84,500.00	84,500.00	—
劳动保护费	—	697,029.07	697,029.07	—
合 计	5,189,823.32	67,624,354.50	72,762,357.13	51,820.69

应付职工薪酬年末余额较年初余额大幅下降，主要原因系年初应付绩效薪酬本期发放完毕。

19. 应交税费

税 种	年末余额	年初余额
企业所得税	16,791,801.70	18,562,210.69
增值税	12,016,386.52	2,031,595.39
城建税	1,000,926.82	139,266.42
教育费附加	714,947.73	61,176.39
印花税	23,240.50	112,514.24
个人所得税	191,365.28	213,932.25

土地使用税	221,866.15	—
其他	81,914.87	10,800.78
合计	31,042,449.57	21,131,496.16

应交税费年末余额较年初余额增长 46.90%，主要原因系公司国内销售收入大幅增长，应交增值税余额相应增加。

20. 其他应付款

(1) 账龄分析

项 目	年末余额	年初余额
1 年以内	1,943,611.23	3,114,917.61
1-2 年	2,909,361.30	17,381.77
2-3 年	11,095.00	12,345.00
3 年以上	100.00	1,010.00
合 计	4,864,167.53	3,145,654.38

(2) 其他应付款年末余额较大的单位情况

单位名称	金 额	款项性质
浙江万利建筑工程有限公司合肥分公司	1,800,000.00	履约保证金
安徽三建工程有限公司	900,000.00	履约保证金
徐州中煤钢结构建设有限公司	889,000.00	履约保证金
PV Line GmbH	448,295.00	履约保证金
合 计	4,037,295.00	

(3) 年末余额中账龄超过 1 年的大额应付款项

单位名称	金 额	款项性质	未偿还原因
浙江万利建筑工程有限公司合肥分公司	1,800,000.00	履约保证金	工程尚未结算
徐州中煤钢结构建设有限公司	889,000.00	履约保证金	工程尚未结算
合 计	2,689,000.00		

(4) 其他应付款年末余额中应付持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东曹仁贤的款项为 255,073.60 元，无应付其他关联方款项。

21. 其他非流动负债

(1) 其他非流动负债明细情况

项 目	年末余额	年初余额
递延收益	24,449,689.05	19,624,784.95

(2) 递延收益项目明细情况

项目名称	年末余额	年初余额
年产 100 万千瓦大型风电机组变流器项目	—	3,332,383.41
100 千瓦储能逆变器研制	—	663,109.59
1.5MW 以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化	—	225,048.30
无变压器型单相并网光伏逆变器	—	96,936.27
光伏和风力发电设备产业化项目	3,360,170.49	3,005,224.05
太阳能光电建筑应用示范项目	5,877,083.33	6,332,083.33
三期厂房用户侧并网光伏发电示范项目（注 1）	5,120,000.00	5,120,000.00
安徽省可再生能源电源工程研究中心（注 2）	850,000.00	850,000.00
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	9,242,435.23	—
合 计	24,449,689.05	19,624,784.95

注 1：根据安徽省财政厅财建[2010]1413 号《关于下达 2010 年金太阳示范工程财政补助资金（指标）的通知》，公司 2010 年度收到三期厂房用户侧并网光伏发电示范项目补助资金 512.00 万元，截止年末该项目尚未开工建设，完工后按照资产的预计使用年限进行摊销。

注 2：根据安徽省财政厅和发展改革委员会财建[2010]1367 号文《关于下达 2010 年产业技术与开发资金（指标）的通知》，公司 2010 年度收到安徽省可再生能源电源工程研究中心项目建设资金 85 万元，截止年末该项目尚未完成，完工后按照资产的预计使用年限进行摊销。

其他递延收益详细情况见附注五、33（3）。

22. 股本

项目	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例 (%)

一、有限售条件股份

1.国家持股	—	—	—	—	—	—	—	—
2.国有法人持股	—	—	1,680,000.00	—	—	—	1,680,000.00	1,680,000.00 0.94
3.其他内资持股	98,215,385.00	73.08	7,280,000.00	—	—	—	7,280,000.00	105,495,385.00 58.87
其中：境内法人持股	25,183,385.00	18.74	7,280,000.00	—	—	—	7,280,000.00	32,463,385.00 18.12
境内自然人持股	73,032,000.00	54.34	—	—	—	—	—	73,032,000.00 40.75
4.外资持股	36,184,615.00	26.92	—	—	—	—	—	36,184,615.00 20.19
其中：境外法人持股	36,184,615.00	26.92	—	—	—	—	—	36,184,615.00 20.19
境外自然人持股	—	—	—	—	—	—	—	—
有限售条件股份合计	134,400,000.00	100.00	8,960,000.00	—	—	—	8,960,000.00	143,360,000.00 80.00

二、无限售条件流通股

1.人民币普通股	—	—	35,840,000.00	—	—	—	35,840,000.00	35,840,000.00 20.00
2.境内上市的外资股	—	—	—	—	—	—	—	—
3.境外上市的外资股	—	—	—	—	—	—	—	—
4.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
无限售条件流通股合计	—	—	35,840,000.00	—	—	—	35,840,000.00	35,840,000.00 20.00
三、股份总数	134,400,000.00	100.00	44,800,000.00	—	—	—	44,800,000.00	179,200,000.00 100.00

2011年10月9日，经中国证券监督管理委员会证监发行字[2011]1603号文核准，本公司于2011年10月24日首次向社会公开发行人民币普通股4,480万股，每股面值1.00元。发行后注册资本变更为人民币17,920万元。本次增加股本业经华普天健会计师事务所（北京）有限公司会验字[2011]4609号验资报告验证。

23. 资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	136,764,840.85	1,226,443,936.00	—	1,363,208,776.85

资本公积本年增加主要系本公司于2011年10月24日首次向社会公开发行人民币普通股4,480万股，扣除发行费用后实际收到募集资金1,271,243,936.00元，其中增加资本公积1,226,443,936.00元。

24. 盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	10,388,178.50	16,918,427.69	—	27,306,606.19

盈余公积本年增加是公司根据《公司法》及本公司章程有关规定，按本年度净利润10%提取法定盈余公积金。

25. 未分配利润

项 目	本年金额	上年金额
年初未分配利润	111,255,321.00	60,182,950.03
加：归属于母公司股东的净利润	172,548,069.31	148,033,017.17
减：提取法定盈余公积	16,918,427.69	14,441,986.22
转增股本	—	82,518,659.98
应付普通股股利	26,880,000.00	—
年末余额	240,004,962.62	111,255,321.00

根据本公司 2010 年年度股东大会决议，以 2010 年末总股本 13,440 万股为基数，向全体股东按每 10 股派发现金股利 2 元（含税），共计派发现金股利 26,880,000.00 元。

26. 营业收入

（1）营业收入和营业成本

项 目	本年金额	上年金额
主营业务收入	872,270,729.36	598,141,464.87
其他业务收入	1,373,591.88	689,953.50
营业收入合计	873,644,321.24	598,831,418.37
主营业务成本	484,145,484.62	300,214,001.67
其他业务成本	864,707.07	274,339.91
营业成本合计	485,010,191.69	300,488,341.58

营业收入本年度比上年度增长 45.89%，主要原因系国内新能源市场发展迅速，公司销售订单增加，营业收入增加。营业成本本年度比上年度增长 61.41%，主要原因系公司营业收入增长，营业成本相应上升。

(2) 主营业务分产品列示

项 目	本年金额	上年金额
太阳能光伏逆变器	793,206,976.87	550,711,628.42
风能变流器	74,964,358.91	43,317,093.94
电力电源	4,099,393.58	4,112,742.51
主营业务收入合计	872,270,729.36	598,141,464.87
太阳能光伏逆变器	429,843,916.17	270,893,547.28
风能变流器	52,034,002.30	27,016,591.97
电力电源	2,267,566.15	2,303,862.42
主营业务成本合计	484,145,484.62	300,214,001.67

(3) 主营业务分地区列示

项 目	本年金额	上年金额
中国大陆（不包括中国港澳台）	788,269,778.32	225,396,785.32
海外地区（包括中国港澳台）	84,000,951.04	372,744,679.55
主营业务收入合计	872,270,729.36	598,141,464.87
中国大陆（不包括中国港澳台）	438,525,026.86	116,370,717.37
海外地区（包括中国港澳台）	45,620,457.76	183,843,284.30
主营业务成本合计	484,145,484.62	300,214,001.67

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	本年金额	
	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
中国国电集团及其下属子公司	139,317,572.65	15.95
中国广东核电集团及其下属子公司	74,171,709.40	8.49
湘电风能有限公司	51,068,376.07	5.85
国投华靖电力控股有限公司及其下属子公司	49,763,589.69	5.70
特变电工新疆新能源股份有限公司	31,729,914.53	3.63
合 计	346,051,162.34	39.62
客户名称	上年金额	

	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
CONSORZIO COOPERATIVE COSTRUZIONI	105,768,128.20	17.66
DALKIA SOLAR ITALIA SPA	32,851,572.20	5.49
U.T.E. OHL Industrial – PROENER	32,346,402.98	5.40
Greentech Power Co Ltd	27,399,545.88	4.58
山东长星集团有限公司及其下属子公司	22,851,282.05	3.81
合 计	221,216,931.31	36.94

27. 营业税金及附加

税 种	本年金额	上年金额
营业税	22,500.00	17,513.22
城建税	3,795,879.62	256,513.39
教育费附加	2,613,639.40	124,632.02
合 计	6,432,019.02	398,658.63

营业税金及附加本年较上年大幅增长，主要原因系公司为外商投资企业，根据国税发[1994]第 38 号《关于外商投资企业和外国企业暂不征收城市维护建设税和教育费附加的通知》规定，本公司 2010 年 1-11 月不缴纳城建税及教育费附加。根据国务院国发[2010]35 号《关于统一内外资企业和个人城市维护建设税和教育费附加制度的通知》规定，自 2010 年 12 月 1 日起，本公司城建税按应缴流转税的 7% 缴纳、教育费附加按应缴流转税的 3% 缴纳、地方教育费附加按应缴流转税的 2% 缴纳。

28. 销售费用

项 目	本年金额	上年金额
广告宣传费	23,977,038.88	19,065,212.46
职工薪酬	15,555,497.26	7,132,222.11
差旅费	13,301,075.94	8,215,640.77
运杂费	10,912,501.66	10,687,126.43
办公费	7,282,640.42	3,966,252.45

招待费	4,986,584.05	1,973,390.23
投标业务费	1,348,079.08	924,506.20
其他费用	5,240,057.84	2,123,395.70
合 计	82,603,475.13	54,087,746.35

销售费用本年较上年增长 52.72%，主要原因系公司生产销售规模扩大、人员增加，相关费用相应增加。

29. 管理费用

项 目	本年金额	上年金额
职工薪酬	37,745,144.31	25,233,686.07
研究开发费（不含薪酬、折 旧）	37,223,063.13	35,944,507.33
办公费等	7,592,179.56	4,992,998.56
折旧费用	5,394,608.14	2,043,628.06
差旅费	4,214,219.95	3,670,657.89
税费支出	2,203,269.43	944,846.31
中介机构服务等	1,550,250.00	2,726,555.07
业务招待费	1,382,703.21	613,778.81
其他费用	3,159,182.45	3,111,161.72
合 计	100,464,620.18	79,281,819.82

30. 财务费用

项 目	本年金额	上年金额
利息支出	2,137,773.16	1,210,622.98
减：利息收入	3,480,744.99	587,503.15
汇兑损失	6,025,948.80	6,880,219.22
减：汇兑收益	5,790,735.46	5,875,075.56
银行手续费	447,634.69	954,662.65
合 计	-660,123.80	2,582,926.14

财务费用本年度比上年度大幅下降，主要原因系本年度货币资金余额较大，利息收入较上年大幅增加。

31. 资产减值损失

项 目	本年金额	上年金额
坏账准备	19,007,667.95	7,350,161.42

资产减值损失本年较上年增长 158.60%，主要原因系本年末应收账款余额增加，计提的坏账准备相应增加。

32. 投资收益

(1) 投资收益明细情况

项 目	本年金额	上年金额
权益法核算的长期股权投资收益	-5,213,919.38	—
内部销售未实现利润抵消母公司毛利金额	1,254,938.47	—
合 计	-3,958,980.91	—

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本年金额	上年金额
Sungrow Canada Inc.	-5,213,919.38	—

(3) 投资收益本年度比上年度大幅降低，主要原因系联营公司亏损，本公司采用权益法核算影响所致。

(4) 本公司投资收益汇回无重大限制。

33. 营业外收入

项 目	本年金额	上年金额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	23,431,826.43	17,452,573.78	21,658,123.90
固定资产处置利得	15,000.00	—	15,000.00
其他	706,591.26	303,951.45	706,591.26
合 计	24,153,417.69	17,756,525.23	22,379,715.16

营业外收入本年度较上年度增长 36.03%，主要原因系本年收到的政府补助金额较大。

(2) 政府补助明细情况

项 目	本年金额	上年金额	说 明
增值税退税	1,773,702.53	953,262.21	国务院《进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展的若干政策》(国发[2011]4 号文)和财政部、国家税务总局《关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100 号文)
电站控制、逆变、测控及系统安全与保护技术	—	2,570,378.20	详见 (3)、A
100KVA、500KVA 并网逆变器的开发	—	862,417.02	详见 (3)、B
大功率直驱式风电机组控制系统及变流器的研制	—	3,595,970.96	详见 (3)、C
双馈式风电机组大功率双向变流器及控制技术	—	2,068,805.49	详见 (3)、D
中小功率风机并网变流器及控制技术	—	437,335.87	详见 (3)、E
中功率风力发电设备产业化开发	—	587,785.09	详见 (3)、F
通信用太阳能光伏控制器产业化项目	—	88,848.89	详见 (3)、G
1.5MW 以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化	225,048.30	274,951.70	详见 (3)、H
100 千瓦储能逆变器研制	663,109.59	36,890.41	详见 (3)、I
年产 100 万千瓦大型风电机组变流器项目	3,332,383.41	767,616.59	详见 (3)、J
面向智能电网的大型光伏并网逆变技术及产业化	1,500,000.00	—	详见 (3)、K
光伏和风力发电设备产业化项目	184,953.56	152,010.95	详见 (3)、L
太阳能广电建筑应用示范项目补助	455,000.00	37,916.67	详见 (3)、M
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	757,564.77	—	详见 (3)、N
无变压器型单相并网光伏逆变器	96,936.27	218,063.73	详见 (3)、O
大功率逆变及高效组合技术研究	390,000.00	1,480,000.00	详见 (3)、P
大型光伏并网控制技术及可靠性研究	114,000.00	486,000.00	详见 (3)、Q
风电机组控制系统软件开发	—	270,000.00	详见 (3)、R

重大贡献奖励	4,400,000.00	—	合高管〔2011〕192号《关于给予阳光电源股份有限公司重大贡献奖励的通知》
鼓励企业多产多销增长奖励	4,090,700.00	—	合经信运行【2011】49号《关于印发2010年度企业基准增幅和奖励比例的通知》
企业上市奖励资金	2,000,000.00	—	合高管〔2011〕89号《关于给予阳光电源股份有限公司等企业上市工作奖励的通知》
风能变流器4个国家标准制定奖励	1,600,000.00	—	合政〔2011〕54号《合肥市承接产业转移进一步推进自主创新若干政策措施（试行）》
中小企业国际开拓资金	616,000.00	—	财企〔2010〕87号《中小企业国际开拓资金管理办法》
2011年境外展补贴资金	277,000.00	—	财企〔2010〕87号《中小企业国际市场开拓资金管理办法》
安徽省可再生能源电源工程技术研究中心考评优秀奖励	200,000.00	—	合政〔2011〕54号《合肥市承接产业转移进一步推进自主创新若干政策措施（试行）》
兑现2010年第四季度新型工业奖励/新产品奖励	200,000.00	—	合政〔2010〕26号《关于印发承接产业转移加快新型工业化发展的若干政策的通知》
2011年科技保险补贴费用	166,928.00	—	合高管【2010】7号《合肥高新技术产业开发区科技保险自主资金管理办法》
高新技术企业补贴	100,000.00	—	合政〔2011〕54号《合肥市承接产业转移进一步推进自主创新若干政策措施（试行）》
自主创新政策奖励	97,500.00	1,618,000.00	合政〔2010〕29号《关于印发合肥市承接产业转移进一步推进自主创新若干政策措施（试行）的通知》
促进工业经济平稳较快发展奖励	—	602,000.00	合肥市经济委员会、合肥市财政局合经运行〔2009〕43号《关于印发〈关于促进工业经济平稳较快发展的奖励政策〉的通知》
2009年度优秀科技创新型企业奖励	—	100,000.00	合高管〔2010〕4号《关于表彰2009年度优秀企业（个人）的决定》
2010年技术创新服务体系建设资金	—	100,000.00	财教〔2010〕1350号《关于下达2010年技术

			创新服务体系建设资金（第二批）（指标）的通知》
其他政府补助	191,000.00	144,320.00	
合 计	23,431,826.43	17,452,573.78	

（3）本年递延收益转入营业外收入明细情况

A.根据国家科学技术部国科发高字[2007]140 号《关于对十一五国家高技术研究发展计划（863 计划）MW 级并网光伏电站系统重点项目的批复》，本公司承担“兆瓦级 BIPV 并网系统关键技术及工程化应用研究”课题的子课题“电站控制、逆变、测控及系统安全与保护技术”的研究，2007—2009 年累计收到项目拨款及合肥市市级科技创新基金配套资金 1,071.00 万元，按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010 年度转入营业外收入金额为 2,570,378.20 元，累计转入营业外收入金额为 1,071.00 万元。

B.根据国家科学技术部国科发高字[2007]140 号《关于对十一五国家高技术研究发展计划（863 计划）MW 级并网光伏电站系统重点项目的批复》，本公司承担“甘肃武威荒漠治理区 MW 级和高压电网并网集中光伏示范电站及关键设备研制开发”课题的子课题“100KVA、500KVA 并网逆变器的开发”的研究，2007 年收到项目拨款及合肥市市级科技创新基金配套资金 440.76 万元；按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010 年度转入营业外收入金额为 862,417.02 元，累计转入营业外收入金额为 440.76 万元。

C.根据国家科学技术部国科发计字[2007]178 号《关于十一五国家科技支撑计划大动率风电机组研制与示范等项目的批复》，本公司承担“大功率直驱式风电机组控制系统及变流器的研制”课题的研究，2007—2010 年累计收到项目拨款及合肥市市级科技创新基金配套资金 638.40 万元；按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010 年度转入营业外收入金额为 3,595,970.96 元，累计转入营业外收入金额为 638.40 万元。

D.根据国家科学技术部国科发计字[2007]178 号《关于十一五国家科技支撑计划大动率风电机组研制与示范等项目的批复》，本公司承担“双馈式风电机组大功率双向变流器及控制技术开发”课题的研究，2007—2010 年累计收到项目拨款及合肥市市级科技创新基金配套资金 383.10 万元；按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010 年度转入营业外收入金额为 2,068,805.49 元，累计转入营业外收入金额为 383.10 万元。

E.根据国家科学技术部与本公司签订的《国家高技术研究发展计划（863 计划）课题任务合同书》，本公司承担“中小功率风机并网变流器及控制技术”课题的研究，2008—2010

年累计收到项目拨款及合肥市市级科技创新基金配套资金 108.30 万元;按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入, 2010 年度转入营业外收入金额为 437,335.87 元, 累计转入营业外收入金额为 108.30 万元。

F.根据安徽省科技厅科计[2008]173 号《关于下达安徽省二〇〇八年度第六批科技计划项目的通知》和安徽省科技厅、合肥市科技局与公司签订的《安徽省科研项目合同书》, 公司 2008—2009 年累计收到中功率风力发电设备产业化开发补助资金 120.00 万元; 按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入, 2010 年度转入营业外收入金额分别为 587,785.09 元, 累计转入营业外收入金额为 120.00 万元。

G.根据安徽省财政厅、安徽省经济信息化委员会财建[2009]722 号《关于 2009 年度省信息产业发展专项资金(指标)的通知》和安徽省信息产业发展专项资金管理办公室与公司签订的《安徽省信息产业发展专项资金项目任务书》, 公司 2009 年收到通信用太阳能光伏控制器产业化项目补助资金 20.00 万元; 按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入, 2010 年度转入营业外收入金额为 88,848.89 元, 累计转入营业外收入金额为 20.00 万元。

H. 根据合肥市科技局、合肥市经济委员会合科[2010]6 号《关于下达 2009 年合肥市自主创新研发和消化吸收再创新项目的通知》和合肥市科技局与公司签订的《合肥市自主创新研发和消化吸收再创新项目任务书》, 公司 2010 年收到 1.5MW 以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化项目补助资金 50.00 万元; 按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入, 2010 年度、2011 年度转入营业外收入金额分别为 274,951.70 元、225,048.30 元, 累计转入营业外收入金额为 50.00 万元。

I. 根据安徽省财政厅财教[2010]1829 号《关于下达安徽省 2010 年工程技术研究中心专项资金(指标)的通知》, 公司 2010 年收到百千瓦储能逆变器研制项目补助资金 70 万元, 按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入, 2010 年度、2011 年度转入营业外收入金额分别为 36,890.41 元、663,109.59 元, 累计转入营业外收入金额为 70.00 万元。

J. 根据安徽省财政厅财建[2010]956 号《关于下达 2010 年科技成果转化项目补助资金(指标)的通知》, 公司 2010 年收到年产 100 万千瓦大型风电机组变流器项目补助资金 410.00 万元; 按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入, 2010 年度、2011 年度转入营业外收入金额分别为 767,616.59 元、3,332,383.41 元, 累计转入营业外收

入金额为 410.00 万元。

K. 根据安徽省财政厅财教[2011]523 号和安徽省科技厅与公司签订的《安徽省科技计划项目任务书》，公司 2011 年度收到面向智能电网的大型光伏并网逆变技术及产业化项目补助资金 150 万元，按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2011 年度转入营业外收入金额为 150 万元，累计转入营业外收入金额为 150 万元。

L. 根据合肥市人民政府办公厅合政[2007]18 号《关于调整完善加快新型工业化发展若干政策的通知》，公司 2009—2011 年度累计收到光伏和风力发电设备产业化项目补助资金 383.42 万元，该项目 2008 年度已完工，按照资产的平均使用年限 20 年进行摊销，2010 年度、2011 年度转入营业外收入金额分别为 152,010.95 元、184,953.56 元，累计转入营业外收入金额为 474,029.51 元。

M. 根据国家财政部财建[2009]554 号《财政部关于下达 2009 年太阳能光电建筑应用示范补助资金预算的通知》和安徽省财政厅财建[2009]1348 号《关于下达 2009 年太阳能光电建筑应用示范项目补助资金（指标）的通知》，公司 2009 年收到产业基地补助资金 637.00 万元，该项目 2010 年度已完工，按照资产的预计使用年限 14 年进行摊销，2010 年度、2011 年度转入营业外收入金额分别为 37,916.67 元、455,000.00 元，累计转入营业外收入金额为 492,916.67 元。

N. 根据安徽省发展和改革委员会以及财政厅皖发改高技[2011]1066 号文《关于省战略性新兴产业重点项目批复及投资计划下达的通知》，公司 2011 年度收到年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目补助资金 1,000.00 万元，此项补助为机器设备购置补助，按照资产的预计使用年限进行摊销，2011 年度转入营业外收入金额为 757,564.77 元，累计转入营业外收入金额为 757,564.77 元。

O. 根据科技部、财政部国科发计 [2009] 579 号《关于科技型中小企业技术创新基金 2009 年度第二批项目立项的通知》和科技部科技型中小企业技术创新基金管理中心、上海市科学技术委员会与本公司子公司阳风电源签订的《科技型中小企业技术创新基金初创期小企业创新项目合同》，阳风电源 2010 年度收到无变压器型单相并网光伏逆变器项目补助资金 31.50 万元；按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010 年度、2011 年度转入营业外收入金额分别为 218,063.73 元、96,936.27 元，累计转入营业外收入金额为 31.50 万元。

P. 根据上海市科学技术委员会与本公司子公司日源电气签订的《科研计划项目课题合

同》，合肥日源承担“世博中国馆、主题馆光伏建筑一体化关键应用技术研究”课题的子课题“大功率逆变及高效组合技术研究”的研究，2008年—2011年累计收到拨款187.00万元，按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010年度、2011年度转入营业外收入金额分别为1,480,000.00元、390,000.00元，累计转入营业外收入金额为187.00万元。

Q.根据上海市科学技术委员会与本公司子公司日源电气签订的《科研计划项目课题合同》，合肥日源承担“世博中国馆、主题馆光伏建筑一体化关键应用技术研究”课题的子课题“大型光伏并网控制技术及其可靠性研究”的研究，2008—2011年度累计收到拨款60.00万元，按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010年度、2011年度转入营业外收入金额分别为486,000.00元、114,000.00元，累计转入营业外收入金额为60.00万元。

R.根据国家科技部国科发计字[2007]644号《关于科技型中小企业技术创新基金2007年度第二批立项项目公告》，科技部科技型中小企业技术创新基金管理中心、安徽省科技厅与本公司子公司合肥日源电气信息技术有限公司签订的《科技型中小企业技术创新基金无偿资助项目合同》，合肥日源2008—2010年度累计收到风电机组控制系统软件开发项目补助资金138.60万元；按照项目的研发期、研发费用的实际发生情况确认营业外收入，2010年度转入营业外收入金额为270,000.00元，累计转入营业外收入金额为138.60万元。

34. 营业外支出

项 目	本年金额	上年金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置损失	18,844.67	14,992.64	18,844.67
捐赠支出	20,000.00	72,000.00	20,000.00
其 他	11,405.58	38,758.46	11,405.58
合 计	50,250.25	125,751.10	50,250.25

35. 所得税费用

项 目	本年金额	上年金额
当期所得税费用	30,375,048.93	26,103,238.52
递延所得税费用	-1,992,460.64	-1,863,717.13

合 计	28,382,588.29	24,239,521.39
-----	---------------	---------------

36. 每股收益

报告期利润	本金额		上年金额	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.22	1.22	1.22	1.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.08	1.08	1.09	1.09

(1) 基本每股收益=PO÷S

$$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$$

其中：PO 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S 为发行在外的普通股加权平均数；S₀ 为期初股份总数；S₁ 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；S_i 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；S_j 为报告期因回购等减少股份数；S_k 为报告期缩股数；M₀ 报告期月份数；M_i 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；M_j 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

(2) 稀释每股收益=P1/(S₀+S₁+S_i×M_i÷M₀-S_j×M_j÷M₀-S_k+认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数)

其中，P1 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，应考虑所有稀释性潜在普通股对 P1 和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

(3) 报告期内本公司未发行可转换债券、认股权证等稀释性潜在普通股，故稀释每股收益与基本每股收益一致。

37. 现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本金额	上年金额
政府补助	26,483,028.00	17,012,320.00

保证金及押金	123,944.70	2,886,561.40
往来款	—	2,825,396.86
其他	706,591.26	—
合 计	27,313,563.96	22,724,278.26

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
研究开发费	37,223,063.13	35,944,507.33
广告宣传费	23,977,038.88	19,065,212.46
差旅费	17,515,295.89	11,886,298.66
办公费等	14,874,819.98	8,959,251.01
运杂费	10,912,501.66	10,687,126.43
往来款	7,947,461.21	—
业务招待费	6,369,287.26	2,587,169.04
中介机构服务费等	1,550,250.00	2,726,555.07
中标服务费	1,348,079.08	924,506.20
其他费用	8,364,799.54	5,447,847.68
合 计	130,082,596.63	98,228,473.88

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
利息收入	3,480,744.99	587,503.15

38. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

(1) 将净利润调节为经营活动现金流量:	本年金额	上年金额
净利润	172,548,069.31	148,033,017.17
加: 资产减值准备	19,007,667.95	7,350,161.42
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,347,221.49	5,357,222.46
无形资产摊销	571,107.75	289,999.03

长期待摊费用摊销	26,998.51	—
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	3,844.67	14,992.64
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	—	—
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	—	—
财务费用（收益以“—”号填列）	-1,107,758.49	1,628,263.49
投资损失（收益以“—”号填列）	3,958,980.91	—
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-1,992,460.64	-1,863,717.13
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	—	—
存货的减少（增加以“—”号填列）	-134,245,014.09	-166,757,645.85
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-337,462,077.84	-123,408,408.43
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	123,278,306.50	350,996,419.47
其他 *	1,254,938.47	—
经营活动产生的现金流量净额	-144,810,175.50	221,640,304.27
(2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	—	—
一年内到期的可转换公司债券	—	—
融资租入固定资产	—	—
(3) 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,338,125,105.52	321,259,057.56
减：现金的期初余额	321,259,057.56	56,856,246.29
加：现金等价物的期末余额	—	—
减：现金等价物的期初余额	—	—
现金及现金等价物净增加额	1,016,866,047.96	264,402,811.27
(2) 报告期内处置子公司及其他营业单位的相关信息		
项 目	本年金额	上年金额
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	—	—
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	—	101,567.22

减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	—	101,567.22
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	—	—
4. 处置子公司的净资产	—	—
流动资产	—	101,567.22
非流动资产	—	—
流动负债	—	—
非流动负债	—	—

(3) 现金和现金等价物的构成

项 目	本年金额	上年金额
现 金	1,338,125,105.52	321,259,057.56
其中：库存现金	112,097.89	149,710.35
可随时用于支付的银行存款	1,292,661,883.74	256,180,988.03
可随时用于支付的其他货币资金	45,351,123.89	64,928,359.18
现金等价物	—	—
期末现金及现金等价物余额	1,338,125,105.52	321,259,057.56

注*：其他系编制合并报表时抵销未实现内部交易损益的影响数。

六、关联方关系及其交易

关联方的认定标准：一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的构成关联方。

1. 本公司的实际控制人

本公司的实际控制人为自然人股东曹仁贤，曹仁贤直接持有本公司 38.8393%的股权且持有合肥尚格新能源投资有限公司 10.44%的股权，合肥尚格新能源投资有限公司持有本公司 6.5424%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司 39.5223%股权。

2. 本公司的子公司情况

单位：万元

子公司名称	子公司类型	公司类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码

合肥日源电气信息技术有限公司	全资子公司	有限责任公司	合肥市高新区民营创业服务中心301室	曹仁贤	电源产品、光伏及风力发电设备研发、生产、销售，技术服务、转让；计算机软件开发、销售，网络工程。	100.00	100.00	100.00	72999548-7
上海阳光电源有限公司	全资子公司	有限责任公司	上海市钦州路100号二号楼1001-1004室	曹仁贤	新能源发电电源、绿色环保节能电源、电力系统电源、应急电源专业领域内的技术开发、技术服务、技术转让、技术咨询，销售合肥阳光电源有限公司生产的电源设备、新能源发电电源设备、绿色环保节能电源设备（涉及行政许可的，凭许可证经营）。	200.00	100.00	100.00	67620993-9
阳光电源设备（北京）有限公司	全资子公司	有限责任公司	北京市朝阳区东三环中路39号院18号楼8层906室	曹仁贤	销售五金交电、机械设备；技术推广服务；专业承包。	100.00	100.00	100.00	67237446-X
阳光电源（上海）有限公司	全资子公司	有限责任公司	上海市张江高科技园区祖冲之路887弄78号4楼	曹仁贤	太阳能光伏发电设备、风力发电设备的研发、销售，技术服务；电动汽车配件、电力设备的研究、开发及销售；合同能源管理（企业经营涉及行政许可的，凭许可证经营）	500.00	100.00	100.00	57748920-X

3. 本公司的联营企业情况

被投资单位名称	公司类型	注册地	公司负责人	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)
Sungrow Canada Inc.	有限公司	加拿大	陆斐贞	逆变器生产与销售	200万加元	49.00	49.00

4. 本公司的其他关联方情况

公司名称	与本公司关系	组织机构代码
SUNNY INTERNATIONAL INVESTMENT ENTERPRISE LIMITED	持本公司 10.4866%股份的股东	—

SPREAD ENERGY LIMITED	持本公司 8.2634%股份的股东	—
合肥尚格新能源投资有限公司	持本公司 6.5424%股份的股东	55328832-3
上海汉麟创业投资公司	持本公司 6.0577%股份的股东	55599870-8

5. 关联交易情况

(1) 购销售品、提供和接受劳务的关联交易

关联方	关联交 易类型	关联交易 内容	关联交易 定价方式	本金额	
				金额	占同类交易金 额的比例 (%)
Sungrow Canada Inc.	销售	商品	市价	7,551,285.90	0.87

(2) 报告期内承租关联方资产情况

2009 年 2 月，子公司北京阳光与曹仁贤签定了《房屋租赁合同》，北京阳光租赁曹仁贤面积为 75 平方米的房屋，月租金为 4,500.00 元，租期为 2009 年 2 月—2010 年 12 月。截止 2011 年末，北京阳光已支付房租 93,650.00 元，尚有 9,850.00 元未支付。

(3) 报告期内向关联方出租资产情况

2010 年 4 月，本公司与合肥尚格新能源投资有限公司签定了《房屋租赁合同》，合肥尚格新能源投资有限公司租赁本公司面积为 60 平方米的房屋，月租金为 1,000.00 元，租期为 2010 年 4 月—2012 年 3 月。截止年末，本公司收到房租款 18,000.00 元。

(4) 关联担保情况

①截止 2011 年 12 月 31 日，公司开具银行承兑汇票接受的担保

担保方	被担保方	承兑人	担保金额	担保是否已 经履行完毕
曹仁贤	本公司	徽商银行合肥高新开发区支行	16,033,488.00	否
曹仁贤	本公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	6,286,610.26	否
合计			22,320,098.26	

②截止 2011 年 12 月 31 日，公司开具保函接受的担保

担保方	被担保方	保函担保人	担保金额	担保是否已 经履行完毕
曹仁贤	本公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	17,775,000.00	否

6. 关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Sungrow Canada Inc.	6,076,431.70	303,821.59	—	—
其他应收款	合肥尚格新能源投资有限公司	3,000.00	150.00	9,000.00	450.00

(2) 应付关联方款项

科目名称	关联方名称	年末余额	年初余额
其他应付款	曹仁贤	255,073.60	84,155.49

七、或有事项

截至 2011 年 12 月 31 日止，本公司无需要披露的重大或有事项。

八、承诺事项

截至 2011 年 12 月 31 日止，本公司无需要披露的重大承诺事项。

九、资产负债表日后事项

1. 根据公司一届八次董事会审议通过的 2011 年度利润分配预案：以 2011 年末总股本 179,200,000 股为基数，以资本公积转增股本，每 10 股转增 8 股，并派发现金红利 2.00 元（含税），该预案尚需公司股东大会审议批准通过。

2. 截至 2012 年 2 月 26 日止，除上述事项外，本公司无需要披露的其他资产负债表日后事项。

十、其他重要事项

截至 2011 年 12 月 31 日止，本公司无需要披露的其他重要事项。

十一、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款按种类列示

种 类	年末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款：				
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	527,576,104.05	100.00	31,420,583.07	5.96
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
合 计	527,576,104.05	100.00	31,420,583.07	
种 类	年初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的应收账款：				
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	192,202,841.29	100.00	12,798,591.89	6.66
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—
合 计	192,202,841.29	100.00	12,798,591.89	

① 公司年末余额中无单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款。

② 按组合采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账 龄	年末余额			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1 年以内	499,756,888.24	94.73	24,987,844.41	474,769,043.83
1-2 年	17,208,464.33	3.26	1,720,846.43	15,487,617.90
2-3 年	6,739,323.13	1.28	2,021,796.94	4,717,526.19
3-4 年	2,131,710.99	0.40	1,065,855.50	1,065,855.49
4-5 年	577,387.83	0.11	461,910.26	115,477.57
5 年以上	1,162,329.53	0.22	1,162,329.53	—
合 计	527,576,104.05	100.00	31,420,583.07	496,155,520.98

账龄	年初余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1 年以内	172,358,227.22	89.68	8,617,911.36	163,740,315.86
1-2 年	14,563,013.79	7.57	1,456,301.38	13,106,712.41
2-3 年	2,913,434.23	1.52	874,030.27	2,039,403.96
3-4 年	883,386.52	0.46	441,693.26	441,693.26
4-5 年	380,619.53	0.20	304,495.62	76,123.91
5 年以上	1,104,160.00	0.57	1,104,160.00	—
合计	192,202,841.29	100.00	12,798,591.89	179,404,249.40

③ 公司年末余额中无单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款。

(2) 应收账款外币结算户情况

币种	年末余额			年初余额		
	外币金额	折算汇率	人民币金额	外币金额	折算汇率	人民币金额
美元结算户	988,221.20	6.3009	6,226,682.96	464,302.50	6.6227	3,074,936.17
欧元结算户	3,332,142.25	8.1625	27,198,611.12	10,712,190.21	8.8065	94,336,903.08
合计			33,425,294.08	—		97,411,839.25

(3) 应收账款年末余额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额比例 (%)
国电太阳能系统科技(上海)有限公司	非关联方	57,141,044.40	1 年以内	10.83
中广核太阳能(大柴旦)开发有限公司	非关联方	54,332,550.00	1 年以内	10.30
湘电风能有限公司	非关联方	44,022,000.00	1 年以内	8.34
龙源西藏新能源有限公司	非关联方	28,509,758.00	1 年以内	5.40
中广核太阳能开发有限公司	非关联方	24,650,640.00	1 年以内	4.67
合计		208,655,992.40		39.54

(3) 应收账款年末余额中无应收持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位的款项。

(4) 应收其他关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额比例 (%)
------	--------	----	----	---------------

阳光电源（上海）有限公司	子公司	16,658,175.50	1 年以内	3.16
阳光电源设备（北京）有限公司	子公司	4,421,256.00	1 年以内	0.84
Sungrow Canada Inc.	联营公司	6,076,431.70	1 年以内	1.15
合 计		27,155,863.20		5.15

（5）应收账款年末余额较年初余额增长 174.49%，主要原因系国内销售收入增长，应收账款相应增加。

2. 其他应收款

（1）其他应收款按种类列示

种 类	年末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例（%）	金 额	比例（%）
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款：				
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	19,109,747.11	96.07	1,435,668.00	7.51
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	781,417.73	3.93	781,417.73	100.00
合 计	19,891,164.84	100.00	2,217,085.73	
种 类	年初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例（%）	金 额	比例（%）
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	7,625,572.36	43.09	—	—
按组合计提坏账准备的其他应收款：				
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	9,288,558.81	52.49	951,126.26	10.24
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	781,417.73	4.42	781,417.73	100.00
合 计	17,695,548.90	100.00	1,732,543.99	

①单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

年末余额

其他应收款内容	账面余额	账龄	坏账准备金额	计提比例	未计提理由
—	—	—	—	—	—

年初余额

其他应收款内容	账面余额	账龄	坏账准备金额	计提比例	未计提理由
出口退税款	7,625,572.36	1年以内	—	—	不存在回收风险

②按组合采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	年末余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1年以内	15,658,814.19	81.95	782,940.71	14,875,873.48
1-2年	2,497,822.92	13.07	249,782.29	2,248,040.63
2-3年	545,300.00	2.85	163,590.00	381,710.00
3-4年	335,310.00	1.75	167,655.00	167,655.00
4-5年	4,000.00	0.02	3,200.00	800.00
5年以上	68,500.00	0.36	68,500.00	—
合计	19,109,747.11	100.00	1,435,668.00	17,674,079.11

账龄	年初余额			
	金额	比例 (%)	坏账准备	账面价值
1年以内	6,874,715.60	74.01	343,735.78	6,530,979.82
1-2年	1,287,808.41	13.86	128,780.84	1,159,027.57
2-3年	588,788.80	6.34	176,636.64	412,152.16
3-4年	468,746.00	5.05	234,373.00	234,373.00
4-5年	4,500.00	0.05	3,600.00	900.00
5年以上	64,000.00	0.69	64,000.00	—
合计	9,288,558.81	100.00	951,126.26	8,337,432.55

③单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

年末余额

单位名称	款项性质	账面余额	坏账金额	计提比例	计提理由
EOLE DISTRIBUTION	预付样机采购款	388,759.73	388,759.73	100%	公司已破产
深圳市福田区赛格电子市场 恒毅商柜	预付材料款	284,158.00	284,158.00	100%	商柜已撤销

龚义堂	原职员欠款	108,500.00	108,500.00	100%	已故
-----	-------	------------	------------	------	----

年初余额

单位名称	款项性质	账面余额	坏账金额	计提比例	计提理由
EOLE DISTRIBUTION	预付样机采购款	388,759.73	388,759.73	100%	公司已破产
深圳市福田区赛格电子市场 恒毅商柜	预付材料款	284,158.00	284,158.00	100%	商柜已撤销
龚义堂	原职员欠款	108,500.00	108,500.00	100%	已故

(2) 其他应收款年末余额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	款项内容	账龄				占其他应收款总额的比例 (%)
			1 年以内	1-2 年	2-3 年	合计	
阳光电源设备（北京）有限公司	子公司	往来款	1,600,000.00	2,080,000.00	300,000.00	3,980,000.00	20.01
王卫军	职员	海外营销 备用金	2,397,895.57	—	—	2,397,895.57	12.06
SUNGROW DEUTSCHLAND GMBH	子公司	筹建备用金	1,394,227.16	—	—	1,394,227.16	7.01
合肥高新技术产业开发区财 政国库支付中心	非关联方	安全风险 抵押金	750,000.00	—	—	750,000.00	3.77
中广核太阳能开发有限公司	非关联方	投标保证金	600,000.00	—	—	600,000.00	3.02
合 计			6,742,122.73	2,080,000.00	300,000.00	9,122,122.73	45.87

(3) 报告期内本公司无核销的关联方应收款项。

(4) 其他应收款年末余额中应收持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位合肥尚格新能源投资有限公司的租金 3,000.00 元。

(5) 其他应收款年末余额中应收子公司北京阳光的往来款 3,980,000.00 元。

3. 长期股权投资

(1) 长期股权投资账面价值

项 目	年末余额	年初余额
-----	------	------

	账面成本	减值准备	账面价值	账面成本	减值准备	账面价值
对子公司投资	15,379,621.46	—	15,379,621.46	10,379,621.46	—	10,379,621.46
对联营公司投资	1,214,829.21	—	1,214,829.21	3,312,350.00	—	3,312,350.00
合 计	16,594,450.67	—	16,594,450.67	13,691,971.46	—	13,691,971.46

(2) 长期股权投资情况

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额
合肥日源电气信息技术有限公司	成本法	7,379,621.46	7,379,621.46	—	7,379,621.46
上海阳风电源有限公司	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	—	2,000,000.00
阳光电源（上海）有限公司	成本法	5,000,000.00	—	5,000,000.00	5,000,000.00
阳光电源设备（北京）有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	—	1,000,000.00
Sungrow Canada Inc.	权益法	6,428,748.59	3,312,350.00	-2,097,520.79	1,214,829.21
合 计		21,808,370.05	13,691,971.46	2,902,479.21	16,594,450.67

续：

被投资单位	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本年计提减值准备	现金红利
合肥日源电气信息技术有限公司	100.00	100.00	—	—	—	—
上海阳风电源有限公司	100.00	100.00	—	—	—	—
阳光电源（上海）有限公司	100.00	100.00	—	—	—	—
阳光电源设备（北京）有限公司	100.00	100.00	—	—	—	—
Sungrow Canada Inc.	49.00	49.00	—	—	—	—

(3) 报告期内长期股权投资没有发生减值的情形，故未计提长期股权投资减值准备。

(4) 本公司投资变现及投资收益汇回无重大限制。

4. 营业收入及营业成本

(1) 营业收入和营业成本

项 目	本年金额	上年金额
主营业务收入	873,973,132.45	594,044,706.32
其他业务收入	1,373,591.88	689,953.50
营业收入合计	875,346,724.33	594,734,659.82
主营业务成本	500,601,196.60	307,049,810.05

其他业务成本	864,707.07	274,339.91
营业成本合计	501,465,903.67	307,324,149.96

营业收入本年度比上年度增长 47.18%，主要原因系国内新能源市场发展迅速，公司销售订单增加，营业收入增加。营业成本本年度比上年度增长 63.17%，主要原因系公司营业收入增长，营业成本相应上升。

(2) 主营业务分产品列示

项 目	本金额	上年金额
太阳能光伏逆变器	794,909,379.96	546,614,869.87
风能变流器	74,964,358.91	43,317,093.94
电力电源	4,099,393.58	4,112,742.51
主营业务收入合计	873,973,132.45	594,044,706.32
太阳能光伏逆变器	444,584,674.41	276,953,407.38
风能变流器	53,748,956.04	27,731,537.65
电力电源	2,267,566.15	2,364,865.02
主营业务成本合计	500,601,196.60	307,049,810.05

(3) 主营业务分地区列示

项 目	本金额	上年金额
中国大陆（不包括中国港澳台）	785,196,108.69	221,300,026.77
海外地区（包括中国港澳台）	88,777,023.76	372,744,679.55
主营业务收入合计	873,973,132.45	594,044,706.32
中国大陆（不包括中国港澳台）	451,503,872.65	117,348,966.47
海外地区（包括中国港澳台）	49,097,323.95	189,700,843.58
主营业务成本合计	500,601,196.60	307,049,810.05

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	本金额	
	营业收入	占公司全部营业收入的比例（%）
中国国电集团及其下属子公司	139,317,572.65	15.92
中国广东核电集团及其下属子公司	74,171,709.40	8.47

湘电风能有限公司	51,068,376.07	5.83
国投华靖电力控股有限公司及其下属子公司	49,763,589.69	5.69
特变电工新疆新能源股份有限公司	31,729,914.53	3.62
合 计	346,051,162.34	39.53
客户名称	上年金额	
	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
CONSORZIO COOPERATIVE COSTRUZIONI	105,768,128.20	17.79
DALKIA SOLAR ITALIA SPA	32,851,572.20	5.52
U.T.E. OHL Industrial – PROENER	32,346,402.98	5.44
Greentech Power Co Ltd	27,399,545.88	4.61
山东长星集团有限公司及其下属子公司	22,851,282.05	3.84
合 计	221,216,931.31	37.20

5. 投资收益

项 目	本年金额	上年金额
处置长期股权投资产生的投资收益	—	1,567.22
权益法核算的长期股权投资收益	-5,213,919.38	—
合 计	-5,213,919.38	1,567.22

(1) 投资收益本年度比上年度大幅下降，主要原因系按权益法核算的联营公司本期亏损较大。

(2) 本公司投资收益汇回无重大限制。

6. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

(1) 将净利润调节为经营活动现金流量:	本年金额	上年金额
净利润	169,184,276.90	144,419,862.22
加: 资产减值准备	19,201,777.67	7,482,139.82
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,907,310.24	5,204,333.63

无形资产摊销	571,107.75	289,999.03
长期待摊费用摊销	26,998.51	—
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	3,844.67	14,992.64
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	—	—
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	—	—
财务费用（收益以“—”号填列）	-1,071,429.80	1,643,485.56
投资损失（收益以“—”号填列）	5,213,919.38	-1,567.22
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-2,091,919.83	-1,896,381.08
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	—	—
存货的减少（增加以“—”号填列）	-132,391,629.52	-168,641,826.05
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-347,274,786.05	-124,551,747.57
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	133,843,471.67	356,819,479.98
其他	—	—
经营活动产生的现金流量净额	-145,877,058.41	220,782,770.96
(2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	—	—
一年内到期的可转换公司债券	—	—
融资租入固定资产	—	—
(3) 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,329,411,595.24	317,473,295.95
减：现金的期初余额	317,473,295.95	53,370,725.91
加：现金等价物的期末余额	—	—
减：现金等价物的期初余额	—	—
现金及现金等价物净增加额	1,011,938,299.29	264,102,570.04

十二、财务报告补充资料

1. 非经常性损益计算表

项 目	本年金额	上年金额
非流动资产处置损益	-3,844.67	-14,992.64

越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	—	—
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	21,658,123.90	16,499,311.57
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	—	—
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	—	—
非货币性资产交换损益	—	—
委托他人投资或管理资产的损益	—	—
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	—	—
债务重组损益	—	—
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	—	—
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	—	—
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	—	—
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	—	—
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	—	—
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	—	—
对外委托贷款取得的损益	—	—
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	—	—
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	—	—
受托经营取得的托管费收入	—	—
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	675,185.68	193,192.99
其他符合非经常性损益定义的损益项目*	90,580.94	—
所得税影响额	2,505,803.44	411,531.57
少数股东权益影响额	—	—

合 计	19,914,242.41	16,265,980.35
-----	---------------	---------------

注*：依据中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益（2008）》第一条规定：“非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力做出正常判断的各项交易和事项产生的损益”。本公司财务费用中有募投资金的利息 90,580.94 元，与公司的经营业务无直接关系，因此，本公司将此作为非经常性损益。

2. 净资产收益率及每股收益计算表

(1) 2011 年度

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司股东的净利润	25.81	1.22	1.22
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	22.83	1.08	1.08

(2) 2010 年度

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司股东的净利润	64.29	1.22	1.22
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	57.22	1.09	1.09

3. 财务报表的批准

本财务报表于 2012 年 2 月 26 日由董事会通过及批准发布。

公司名称：阳光电源股份有限公司

法定代表人：曹仁贤 主管会计工作负责人：谢乐平 会计机构负责人：罗小宝

日期：2012 年 2 月 26 日

日期：2012 年 2 月 26 日

日期：2012 年 2 月 26 日

第十节 备查文件目录

一、载有公司法定代表人曹仁贤先生、主管会计工作负责人谢乐平先生、会计机构负责人罗小宝签名并盖章的财务报告文本。

二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、经公司法定代表人曹仁贤先生签名的 2011 年年度报告原件。

五、其他有关资料。

以上备查文件的备置地点：董事会办公室

阳光电源股份有限公司

董事长：曹仁贤

2012 年 2 月 28 日