



阳光电源股份有限公司

2013 年半年度报告

2013 年 07 月

第一节 重要提示、释义

本公司董事会、监事会及董事、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、完整性承担个别及连带责任。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人曹仁贤、主管会计工作负责人李国俊及会计机构负责人(会计主管人员)罗小宝声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、完整。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

2013 半年度报告.....	1
第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司基本情况简介	5
第三节 董事会报告.....	9
第四节 重要事项.....	20
第五节 股份变动及股东情况	28
第六节 董事、监事、高级管理人员情况	31
第七节 财务报告.....	32
第八节 备查文件目录.....	119

释义

释义项	指	释义内容
阳光电源/本公司/公司	指	阳光电源股份有限公司
合肥阳光	指	合肥阳光电源有限公司
合肥日源	指	合肥日源电气信息技术有限公司，系本公司全资子公司
北京阳光	指	阳光电源设备（北京）有限公司，系本公司全资子公司
上海阳光	指	阳光电源（上海）有限公司，系本公司全资子公司
甘肃阳光	指	阳光电源（甘肃）有限公司，系本公司全资子公司
酒泉朝阳	指	酒泉朝阳新能源发电有限公司，原系本公司全资子公司
酒泉三阳	指	酒泉三阳新能源发电有限公司，原系本公司全资子公司
酒泉辉阳	指	酒泉辉阳新能源发电有限公司，系本公司全资子公司
敦煌辉煌	指	敦煌辉煌新能源发电有限公司，系本公司全资子公司
德国阳光	指	Sungrow Deutschland GMBH，系本公司全资子公司
加拿大阳光	指	Sungrow Canada Inc，系本公司全资子公司

第二节 公司基本情况简介

一、公司信息

股票简称	阳光电源	股票代码	300274
公司的中文名称	阳光电源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	阳光电源		
公司的外文名称（如有）	Sungrow Power Supply Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Sungrow Power Supply		
公司的法定代表人	曹仁贤		
注册地址	安徽省合肥市高新区天湖路 2 号		
注册地址的邮政编码	230088		
办公地址	安徽省合肥市高新区天湖路 2 号		
办公地址的邮政编码	230088		
公司国际互联网网址	http://www.sungrowpower.com		
电子信箱	board@sungrowpower.com		

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	0551-65327867	0551-65325617
传真	0551-65327800	0551-65327800
电子信箱	xielp@sungrowpower.com	wanggw@sungrowpower.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 中证网 http://www.cs.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)
营业总收入(元)	723,083,783.44	362,291,182.36	99.59%
归属于上市公司股东的净利润(元)	53,912,944.10	45,103,454.82	19.53%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(元)	20,648,384.41	13,083,058.83	57.83%
经营活动产生的现金流量净额(元)	144,259,994.52	-158,503,388.41	190.01%
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	0.4472	-0.49	191.27%
基本每股收益(元/股)	0.17	0.14	21.43%
稀释每股收益(元/股)	0.17	0.14	21.43%
净资产收益率(%)	2.89%	2.48%	0.41%
扣除非经常损益后的净资产收益率(%)	1.11%	0.72%	0.39%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增 减(%)
总资产(元)	3,180,192,321.71	2,754,112,872.89	15.47%
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	1,886,447,365.48	1,846,463,710.01	2.17%
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	5.8484	5.72	2.24%

五、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-79,812.13	-
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)	20,235,681.62	-
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	1,493,058.42	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	17,485,848.20	-
减: 所得税影响额	5,870,216.42	-
少数股东权益影响额(税后)		-
合计	33,264,559.69	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目,以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因

适用 不适用

六、重大风险提示

1、政策性风险

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。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:

一方面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。

另一方面除光伏逆变器业务外,公司将积极发展其他新的业务增长点。如储能逆变器、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,以及太阳能光伏电站系统集成业务,减少政策波动对公司业绩的影响。

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：

一方面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。

另一方面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、应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策。

第三节 董事会报告

一、报告期内财务状况和经营成果

1、报告期内总体经营情况

(1) 总体经营情况

2013年上半年，公司管理层按照董事会年初制定的年度经营计划，积极调整经营战略和举措，公司主营业务比去年同期呈现明显增长态势。报告期内，公司实现营业收入72,308.38万元，同比增长 99.59%；实现净利润5,391.29万元，同比增长 19.53%；经营活动产生的现金流量净额为14,426.00万元，同比增长190.01%。

2013年上半年，公司围绕年度经营计划积极开展以下的工作：

1) 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。报告期内公司继续加大营销及品牌推广力度，同时进一步补充、完善高素质的销售团队，建立了符合公司高速发展的、符合技术营销和品牌营销理念的销售管理制度和激励机制，使得销售收入同比稳步增长；

2) 报告期内公司利用上市后在投融资方面的能力提升以及15年的光伏系统集成经验，专门成立电站事业部，负责光伏(风电)发电项目的开发、设计、系统集成及电站级绩效优化和运维服务。随着公司和三峡新能源合作建设的首个光伏电站项目的顺利并网发电，公司在太阳能光伏电站系统集成业务有了新的突破；

3) 加大研发投入，积极开展自主知识产权的申报工作。上半年新增41项专利权，均系原始取得。其中发明专利7项，实用新型专利30项，外观专利4项。另有30项新增专利申请正在审查过程中，其中发明专利18项，实用新型专利12项。对于公司提高自主创新能力，形成企业自主知识产权和核心竞争力具有十分重要意义；

4) 加强预算管理，公司正式实行预算管理，报告期内公司将所有收支纳入预算编制范围，包括经营预算、资本性支出预算、财务预算。提高公司资源利用效率，促进公司成本控制与费用控制能力的提升，降低企业经营风险；

5) 为了健全公司的激励、约束机制，提高公司可持续发展能力，提高管理效率和经营者及员工的积极性、创造性与责任心，并最终提高公司业绩。报告期内，公司推出了限制性股票与股票期权激励计划(草案)，目前该草案尚待中国证监会审核批复；

6) 积极推进募投项目及超募资金项目建设，报告期内公司完成了年产100万千瓦光伏逆变器扩产项目的竣工及环评验收工作，积极推进其他项目的落实。

(2) 财务状况分析

1) 资产负债表变动情况

项 目	2013年6月30日	2012年12月31日	变动幅度
预付款项	41,838,859.03	20,727,109.42	101.86%
其他应收款	34,038,577.89	23,562,387.05	44.46%
应收利息	41,466,649.41	27,272,649.61	52.04%
存货	564,315,694.00	400,340,461.61	40.96%
在建工程	68,799,945.95	36,994,363.92	85.97%
应付账款	660,467,954.35	387,543,950.31	70.42%
预收款项	180,132,236.15	56,105,988.39	221.06%

应交税费	-13,311,264.87	20,540,986.71	-164.80%
其他应付款	11,968,349.68	8,032,961.28	48.99%

预付款项期末余额较年初余额增长101.86%，主要原因系预付的材料设备款有所增加；

其他应收款期末余额较年初余额增长44.46%，主要原因系公司业务规模扩大，投标保证金及员工出差借款增加；

应收利息期末余额较年初余额增长52.04%，主要原因系定期存款计提利息增加所致；

存货期末余额较年初余额增长40.96%，主要原因系销售旺季的到来所储备的原材料和产成品增加；

在建工程期末余额较年初余额增长85.97%，主要原因系研发中心项目和职工宿舍楼建设项目投入增加；

应付账款期末余额较年初余额增长 70.42%，主要原因系公司销售业务扩大，与之配套产品采购量的随之增加；

预收账款期末余额较年初余额增长221.06%，主要原因系电站集成业务收到酒泉三阳新能源发电有限公司预收工程款较多；

应交税费期末余额较年初余额下降164.80%，主要原因系公司增值税进项税额大幅度增加,期末留抵税额相应增加；

其他应付款期末余额较年初余额增长48.99%，主要原因系业务规模扩大，与采购招标相关的存入投标保证金相应增加。

2) 期间费用变化情况

费用项目	2013年1-6月	2012年1-6月	变动幅度
销售费用	52,067,022.49	54,100,485.77	-3.76%
管理费用	66,763,346.75	67,397,029.12	-0.94%
财务费用	-11,183,124.07	-23,365,103.21	52.14%

财务费用本期金额比去年同期增长52.14%，主要原因系利息支出和汇兑损失相应增加及利息收入有所减少。

3) 现金流量情况

项目	2013年1-6月	2012年1-6月	变动幅度
经营活动产生的现金流量净额	144,259,994.52	-158,503,388.41	191.01%
投资活动产生的现金流量净额	-81,204,077.48	-41,700,305.34	-94.73%
筹资活动产生的现金流量净额	-8,340,969.59	69,769,598.64	-111.96%

经营活动产生的现金流量净额较去年同期增长191.01%，主要原因在于本期加大应收账款的催收力度及收到电站集成系统的进度款及预付工程款。

投资活动产生的现金流量净额较去年同期降低94.73%，主要原因系构建固定资产和对外投资有所增加。

筹资活动产生的现金流量净额较去年同期降低111.96%，主要原因系本期借款相应减少。

2、报告期内驱动业务收入变化的具体因素

报告期内公司实现营业收入723,083,783.44元，较去年同期增加360,792,601.08元，增长99.59%。主要系公司今年开拓了太阳能光伏电站系统集成业务，新增营业收入265,759,539.66元。同时随着国内市场的快速发展及公司海外市场的拓展，太阳能光伏逆变器国内外销售收入同比均有所增长。

公司重大的在手订单及订单执行进展情况

√ 适用 □ 不适用

2012年10月8日,阳光电源股份有限公司(以下简称“公司”)分别和酒泉朝阳新能源发电有限公司(以下简称“酒泉朝阳”)、酒泉三阳新能源发电有限公司(以下简称“酒泉三阳”)签订了光伏电站工程总承包(EPC)合同,合同金额共计90,010.00万元(含税)。目前两个项目均已获得甘肃省发改委关于目标项目上网电价1元/千瓦时的批复,签订了并网调度协议。酒泉朝阳项目已于2013年7月20日成功并网发电,酒泉三阳项目已完成基础施工,其余工程将根据当地限电及电网接入情况由双方协商分步实施。

2012年10月8日,阳光电源股份有限公司和振发新能源科技有限公司签订了逆变器设备供货合同,合同金额共计10,800.00万元。目前因振发方面未按照合同约定内容提供担保,合同暂时中止执行,目前双方正在就担保事项进行重新协商,合同的履行存在不确定性。

3、主营业务经营情况

(1) 主营业务的范围及经营情况

公司主要业务的范围为:新能源发电设备、分布式电源,及其配套产品的研制、生产、销售、服务、系统集成及技术转让;新能源发电工程的设计、开发、投资、建设和经营;电力电子设备、电气传动及控制设备、不间断电源、储能电源、电能质量控制装置的研制、生产及销售。

主营产品细分为光伏逆变器、风能变流器、分布式电源、光伏电站系统集成。

(2) 主营业务构成情况

单位:元

	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
分行业						
光伏行业	701,981,219.36	546,498,567.38	22.15%	116%	182.15%	-18.25%
风能行业	17,556,991.52	14,029,963.76	20.09%	-51.28%	-45.75%	-8.15%
其他	175,965.81	96,667.44	45.06%	-42.78%	-53.77%	13.06%
分产品						
太阳能光伏逆变器	429,956,231.84	300,546,259.93	30.1%	33.58%	56.73%	-10.32%
风能变流器	17,556,991.52	14,029,963.76	20.09%	-51.28%	-45.75%	-8.15%
分布式电源	6,265,447.86	2,787,754.58	55.51%	100.39%	44.53%	17.2%
电站系统集成 (不含自制产品)	265,759,539.66	243,164,552.87	8.5%			8.5%
其他	175,965.81	96,667.44	45.06%	-42.78%	-53.77%	13.06%
分地区						
中国大陆(不包	642,399,175.73	505,454,219.88	21.32%	90.11%	154.33%	-19.87%

括中国港澳台)						
海外地区(包括中国港澳台)	77,315,000.96	55,170,978.70	28.64%	229.89%	162.41%	18.35%

4、其他主营业务情况

利润构成与上年度相比发生重大变化的说明

适用 不适用

公司今年开拓了太阳能光伏电站系统集成业务，这项业务的新增利润导致利润构成与去年同期相比有所不同。

主营业务或其结构发生重大变化的说明

适用 不适用

公司今年开拓了太阳能光伏电站系统集成业务。由于系统工程业务量较大，占营业收入比重相对偏高。

主营业务盈利能力(毛利率)与上年度相比发生重大变化的说明

适用 不适用

公司今年开拓了太阳能光伏电站系统集成业务。由于系统工程毛利率较低。因此导致公司光伏行业毛利率及中国大陆地区的毛利率较去年同期下降幅度较多。

报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

5、公司前 5 大供应商或客户的变化情况

报告期公司前 5 大供应商的变化情况及影响

适用 不适用

供应商名称	本期金额	占全部营业收入的比例(%)
晶科能源有限公司	177,795,100.00	24.59%
海格曼商贸(上海)有限公司	63,633,490.68	8.80%
北京晶川电子技术发展有限责任公司	34,959,014.77	4.83%
青岛云路新能源科技有限公司	30,558,732.44	4.23%
国电南京自动化股份有限公司	21,995,854.56	3.04%
合计	328,942,192.45	45.49%
供应商名称	上期金额	占公司全部营业收入的比例(%)
海格曼商贸(上海)有限公司	22,800,632.01	6.29%
北京晶川电子技术发展有限责任公司	22,152,238.07	6.11%
许继电气股份有限公司	12,482,393.95	3.45%
青岛云路新能源科技有限公司	11,941,296.59	3.30%
爱普科斯(上海)产品服务有限公司	11,295,395.40	3.12%
合计	80,671,956.02	22.27%

报告期内公司前五大供应商占营业收入比重较去年同期增加23.22个百分点，主要系公司今年开拓了太阳能光伏电站系统集成业务。由于系统工程组件采购金额较大，故新增的晶科能源有限公司占比相对偏高。

报告期公司前 5 大客户的变化情况及影响

√ 适用 □ 不适用

客户名称	本期金额	占全部营业收入的比例(%)
酒泉朝阳新能源发电有限公司	279,289,108.90	38.62%
IBC SOLAR AG	28,973,830.87	4.01%
金塔县粤水电新能源有限公司	27,658,114.54	3.83%
珠海兴业绿色建筑科技有限公司	20,740,000.00	2.87%
湘电风能有限公司	20,280,000.00	2.8%
合计	376,941,054.31	52.13%
客户名称	上期金额	占公司全部营业收入的比例(%)
江苏振发新能源科技发展有限公司及其子公司	25,747,692.22	7.11%
上海太阳能科技有限公司	21,016,666.58	5.8%
湘电风能有限公司	20,128,205.1	5.56%
浙江正泰太阳能科技有限公司及其子公司	20,116,239.37	5.55%
北京国润天能科技有限公司	15,632,478.68	4.31%
合计	102,641,281.95	28.33%

报告期内公司前五大客户占营业收入比重较去年同期增加23.80个百分点，主要系公司今年开拓了太阳能光伏电站系统集成业务。由于系统工程业务量较大，故新增的客户酒泉朝阳新能源发电有限公司占比相对偏高。

6、研发项目情况

作为技术密集型企业，技术研发能力是保持企业核心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，努力提升公司的技术创新和产品创新能力。

报告期内，公司研发项目进展情况如下：

大功率模组技术开发项目：

报告期内公司对采用最新的拓扑结构和大功率模块，实现大功率模组并联技术已经有所突破，预计2013年可以完成该项目的研发工作；

单机0.8MW光伏逆变器研制：

报告期内，公司针对百兆瓦及以上大型光伏电站建设需求，研制0.8MW功率的光伏逆变器来满足市场需求，目前该项目已立项，预计2013年能完成样机的研制；

微型逆变技术研究：

虽然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，但其目前在中国的市场需求较小，公司暂缓该项目的研发工作，但仍会密切跟踪市场情况，决定何时继续该项目的研发；

3MW全功率风能变流器研制:

报告期内, 3MW全功率风能变流器, 采用系统级并联技术已经开发成功样机。同时公司在7兆瓦及以上的大型海上风能变流器项目上也正在按照科技部的项目任务书的要求进行开发和设计, 预计2014年能完成样机的研制。

7、核心竞争力不利变化分析

无

8、公司业务相关的宏观经济层面或外部经营环境的发展现状和变化趋势及公司行业地位或区域市场地位的变动趋势

公司所处行业的发展前景

(1) 加快开发利用可再生能源已成为应对日益严峻的能源环境问题的必由之路

可再生能源是能源体系的重要组成部分, 具有资源分布广、开发潜力大、环境影响小、可永续利用的特点, 是有利于人与自然和谐发展的能源资源。当前, 开发利用可再生能源已成为世界各国保障能源安全、加强环境保护、应对气候变化的重要措施。随着经济社会的发展, 全球能源需求持续增长, 能源资源和环境问题日益突出, 加快开发利用可再生能源已成为应对日益严峻的能源环境问题的必由之路。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。近期我国中东部地区持续雾霾天气, 显示出我们正面临巨大的环境压力, 对绿色、清洁能源提出了更迫切的需求。

(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

今年公布的《太阳能光伏产业“十二五”发展规划》专门提出“光伏发电成本目标”, 在这一目标中, 到2015年, 光伏系统成本将下降到1.5万元/千瓦, 发电成本下降到0.8元/千瓦时, 配电侧达到“平价上网”; 到2020年, 系统成本下降到1万元/千瓦, 发电成本达到0.6元/千瓦时, 在发电侧实现“平价上网”, 在主要电力市场实现有效竞争。实际上, 2012年光伏安装系统成本已经降至1万元/千瓦左右, 可以预见在不久的将来, 平价上网时代的到来将给太阳能光伏发电带来巨大的发展空间。

(3) 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

从我国未来社会经济发展战略路径看, 发展太阳能光伏产业是我国保障能源供应、建设低碳社会、推动经济结构调整、培育战略性新兴产业的重要方向。“十二五”期间, 我国光伏产业将继续处于快速发展阶段, 光伏产业发展目标多次上调。国家加大了光伏产业扶持力度, 国家电网也出台政策大力支持分布式光伏发电, 这些都促使光伏装机容量迅速增长。随着国内市场的逐步启动, 新增光伏装机量有望在2013年超过德国成为世界第一, 中国正逐渐成为全球最重要的光伏市场之一。

(4) 国内风电行业发展趋稳

我国风电行业在过去十年呈现了爆发式的增长, 已经成为世界第一风电市场。十二五期间, 风电行业预计会平稳增长。到2015年, 投入运行的风电装机容量达到1亿千瓦, 年发电量达到1900亿千瓦时, 风电发电量在全部发电量中的比重超过3%。

2、公司的主要行业优势

(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占有率第一的领先者, 随着国内光伏市场的快速发展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。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, 中国制造的逆变器受认可度正在逐步上升。

(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，能够迅速推出满足新的接入标准的产品，进而赢得市场竞争优势。

9、公司年度经营计划在报告期内的执行情况

公司在2012年度报告中披露的2013年的销售收入计划为18亿元，其中光伏逆变器、风能变流器业务12亿元，光伏电站系统集成业务6亿元。

2013年1-6月实际实现销售收入约7.23亿元，完成年度计划的40.17%，其中光伏逆变器、风能变流器业务约4.57亿元，光伏电站系统集成业务约2.66亿元。从公司历年经营情况来看，下半年业务较上半年均增幅较大，公司有信心完成全年的销售收入计划。

10、对公司未来发展战略和经营目标的实现产生不利影响的风险因素及公司采取的措施

1、政策性风险

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。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：

一方面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。

另一方面除光伏逆变器业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点。如储能逆变器、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，以及太阳能光伏电站系统集成业务，减少政策波动对公司业绩的影响。

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：

一方面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。

另一方面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、应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策。

二、投资状况分析

1、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	127,124.39
报告期投入募集资金总额	5,940.42
已累计投入募集资金总额	40,440.37
募集资金总体使用情况说明	
公司于 2011 年 10 月向社会公开发行人民币普通股（A 股）4,480 万股，每股发行价为人民币 30.50 元，应募集资金总额为人民币 136,640.00 万元，根据有关规定扣除发行费用人民币 9,515.61 万元后，实际募集资金金额为人民币 127,124.39 万元。截至 2013 年 6 月 30 日，公司募集资金余额为 886,027,085.46 元。	

(2) 募集资金承诺项目情况

单位：万元

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)	本报告期投入金额	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	本报告期实现的效益	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	20,385	3,756.62	13,505.42	66.25%	2013 年 06 月 30 日	253	否	否
研发中心建设项目	否	8,965.43	8,965.43	1,649.52	6,179.23	68.92%	2013 年 12 月 31 日			否
全球营销及服务平台建设	否	3,285	3,285	0	1,397.38	42.54%	2013 年 12 月 31 日			否
承诺投资项目小计	--	32,635.43	32,635.43	5,406.14	21,082.03	--	--	253	--	--
超募资金投向										

年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目	否	4,800	4,800	529.28	673.31	14.03%	2013 年 12 月 31 日			否
年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目	否	6,000	6,000	5	185.04	3.08%	2014 年 03 月 31 日			否
补充流动资金（如有）	--	18,500	18,500	0	18,500	100%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	29,300	29,300	534.28	19,358.35	--	--		--	--
合计	--	61,935.43	61,935.43	5,940.42	40,440.38	--	--	253	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>1、截止 2013 年 6 月 30 日，年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目已达产，基建部分已经竣工备案，项目环评验收已经通过。尚有部分工程及设备尾款未付，项目未达到预计收益原因系产品价格与预计相比有较大幅度下跌。</p> <p>2、截止 2012 年 6 月 30 日，研发中心建设项目土建项目已基本完工，由于部分研发、检测设备需通过国外采购，所购设备型号也将按项目实际情况需求做相应调整，有关事项尚需进一步与客户商讨；公司决定调整该项目的投资进度，项目达到预定可使用状态的时间延期至 2013 年 12 月 31 日。</p> <p>3、全球营销及服务平台建设项目因受国内外经济政策影响，随着国内光伏市场的快速启动，海外市场出现阶段性停滞。出于谨慎性原则公司调整布局的节奏，将根据市场形势逐步完善营销网络的布局，项目达到预定可使用状态的时间计划延期至 2013 年 12 月 31 日。</p>									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>公司超募资金为 94,488.96 万元。</p> <p>1、2012 年 4 月 16 日,公司第一届董事会第九次会议审议通过了《使用部分上市超募资金设立阳光电源（甘肃）有限公司并实施年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目的议案》，同意公司使用上市超募资金中的 4,800 万元用于年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目；由于冬季气候寒冷无法施工，项目达到预定可使用状态的时间计划由 2013 年 3 月 31 日延期至 2013 年 12 月 31 日。</p> <p>2、2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用部分超募资金实施年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目》的议案，同意公司使用超募资金 6,000 万元用于实施年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目。该项目处于正常实施中。</p> <p>3、2012 年 8 月 14 日,公司第一届董事会第十二次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充公司流动资金》的议案，同意公司使用超募资金 1.85 亿元永久补充公司流动资金,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。该笔流动资金已全部补充完毕。</p>									
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	<p>适用</p> <p>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</p>									

	投资项目的自筹资金 6,888.14 万元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
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

三、有关盈利预测、计划或展望的实现情况

无

四、预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损、实现扭亏为盈或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

不适用

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

不适用

七、报告期内公司利润分配方案实施情况

报告期内实施的利润分配方案特别是现金分红方案、资本公积金转增股本方案的执行或调整情况

适用 不适用

为完善和健全公司科学、持续、稳定的利润分配政策和机制，积极回报股东，公司已按照中国证监会有关要求，制定了明确详细的利润分配政策，本公司2012年修订的《公司章程》就现金分红的条件、分红的标准和比例、相关的决策程序和机制等作了详细完整的规定，在决策程序和决策机制上充分维护中小投资者的合法权益。报告期内，公司严格执行了利润分配政策，独立董事和监事会充分履行职责，对利润分配预案发表专项意见，利润分配方案的决策程序符合《公司章程》等相关法律法规的规定。

2013年4月25日，公司2012年度股东大会审议通过了2012年度利润分配方案，即以2012年12月31日公司总股本32,256万股为基数，向全体股东每10股派发现金股利0.5元人民币（含税），合计派发现金股利16,128,000.00元人民币（含税）。截止2013年6月30日，公司尚有应付外资股东现金股利1,817,515.35元人民币（含税）因税务证明正在办理中，尚未付出。

八、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

公司半年度不进行利润分配，不送红股，不转增股份

第四节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
专利侵权		否	起诉	无	无	2013年06月26日	2013-038 关于全资子公司涉及诉讼的公告 巨潮资讯

二、公司股权激励的实施情况及其影响

2013年4月7日，第一届董事会第十七次会议审议通过了公司《股票期权与限制性股票激励计划（草案）》等相关事项，目前该草案尚在中国证券监督管理委员会审核中。公告编号：2013-018 巨潮资讯

三、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
酒泉朝阳新能源发电有限公司	参股公司	产品销售	产品销售	市场化定价	市场价	1,352.96	2.99%	根据工程进度		2013年05月24日	2013-031
酒泉朝阳新能源发电有限公司	参股公司	电站系统集成(不含自制产品)	电站系统集成(不含自制产品)	市场化定价	市场价	26,575.95	100%	根据工程进度		2013年05月24日	2013-031
合计				--	--	27,928.91	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无							
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				无							
交易价格与市场参考价格差异较大的原因				无							

因（如适用）	
关联交易事项对公司利润的影响	若合同得到顺利履行，会对公司 2013 年利润产生积极影响

2、关联债权债务往来

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期发生额（万元）	期末余额（万元）
酒泉朝阳新能源发电有限公司	参股公司	应收关联方债权	应收工程款	否	0	4,427.91	4,427.91
酒泉三阳新能源发电有限公司	参股公司	应付关联方债务	预付工程款	否	0	9,001	9,001
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		公司对应收关联方款项按账龄计提坏账，本报告期共计提 2,213,555.45 元。					

3、其他重大关联交易

无

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
公告编号：2013-031 2013 年度关联交易公告	2013 年 05 月 24 日	巨潮资讯

四、重大合同及其履行情况

1、其他重大合同

2012年10月8日，阳光电源股份有限公司（以下简称“公司”）分别和酒泉朝阳新能源发电有限公司（以下简称“酒泉朝阳”）、酒泉三阳新能源发电有限公司（以下简称“酒泉三阳”）签订了光伏电站工程总承包（EPC）合同，合同金额共计90,010.00万元（含税）。目前两个项目均已获得甘肃省发改委关于目标项目上网电价1元/千瓦时的批复，签订了并网调度协议。酒泉朝阳项目已于2013年7月20日成功并网发电，酒泉三阳项目已完成基础施工，其余工程将根据当地限电及电网接入情况由双方协商分步实施。

2012年10月8日，阳光电源股份有限公司和振发新能源科技有限公司签订了逆变器设备供货合同，合同金额共计10,800.00万元。目前因振发方面未按照合同约定内容提供担保，合同暂时中止执行，目前双方正在进担保事项进行重新协商，合同的履行存在不确定性。

五、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	曹仁贤、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、郑桂标、赵为	<p>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已持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本</p>	2011年01月31日	2011-11-2 至 2014-11-2	报告期内上述股东均遵守相关承诺

		<p>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已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。</p>			
	<p>曹仁贤</p>	<p>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，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</p>	<p>2011 年 01 月 31 日</p>	<p>长期有效</p>	<p>报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺</p>

	<p>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</p>			
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

	<p>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。</p>				
	<p>天辉国际投资企业有限公司、展能有限公司、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）</p>	<p>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</p>	<p>2011 年 01 月 31 日</p>	<p>有股份公司 5% 及以上股份期间，</p>	<p>报告期内上述股东均遵守相关承诺</p>

		<p>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;</p> <p>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;</p> <p>③如该承诺函</p>			
--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

		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。			
	曹仁贤	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	2011年05月14日	长期有效	报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

公司控股股东及其一致行动人报告期提出或实施股份增持计划情况

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

七、其他重大事项的说明

根据公司2013年7月22日收到的《安徽省发展改革委转发国家发展改革委关于下达2013年第二批能源自主创新及重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目中央预算内投资计划的通知》皖发改投资【2013】636号，“阳光电源股份有限公司基于虚拟同步电机技术的储能变流设备研制项目”将获得中央预算内投资1650万元，预计本次政府补助对2013年度利润将会产生一定影响，具体数据将以会计师事务所审计结果为准。

第五节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

	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	181,440,000	56.25%						181,440,000	56.25%
3、其他内资持股	176,787,693	54.81%						176,787,693	54.81%
其中：境内法人持股	45,330,093	14.05%						45,330,093	14.05%
境内自然人持股	131,457,600	40.75%						131,457,600	40.75%
4、外资持股	4,652,307	1.44%						4,652,307	1.44%
其中：境外法人持股	4,652,307	1.44%						4,652,307	1.44%
二、无限售条件股份	141,120,000	43.75%						141,120,000	43.75%
1、人民币普通股	141,120,000	43.75%						141,120,000	43.75%
三、股份总数	322,560,000	100%						322,560,000	100%

公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

股份变动的理由

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数									9,266
持股 5% 以上的股东持股情况									
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份	持有无限售条件的股份	质押或冻结情况		
							股份状态	数量	

					数量	数量		
曹仁贤	境内自然人	38.84%	125,280,000		125,280,000			
合肥尚格新能源投资有限公司	境内非国有法人	6.54%	21,103,200		21,103,200			
上海汉麟创业投资企业(有限合伙)	境内非国有法人	6.06%	19,539,693		19,539,693		质押	11,990,000
天辉国际投资企业有限公司	境外法人	5.49%	17,715,600	-16,110,000		17,715,600		
展能有限公司	境外法人	4.33%	13,982,400	-12,672,000		13,982,400		
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	其他	2.99%	9,631,716	9,631,716		9,631,716		
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	其他	2.81%	9,078,180	9,078,180		9,078,180		
全国社保基金—一八组合	其他	1.92%	6,189,308	6,189,308		6,189,308		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.44%	4,652,307		4,652,307			
中国工商银行—鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	其他	1.4%	4,499,804			4,499,804		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)(参见注 3)	无							
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							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
天辉国际投资企业有限公司	17,715,600	人民币普通股	17,715,600					
展能有限公司	13,982,400	人民币普通股	13,982,400					
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	9,631,716	人民币普通股	9,631,716					

中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	9,078,180	人民币普通股	9,078,180
全国社保基金一一八组合	6,189,308	人民币普通股	6,189,308
中国工商银行—鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	4,499,804	人民币普通股	4,499,804
蔡宏基	4,400,000	人民币普通股	4,400,000
全国社保基金一零六组合	3,165,132	人民币普通股	3,165,132
交通银行—易方达科讯股票型证券投资基金	2,898,548	人民币普通股	2,898,548
中国银行—银华优势企业（平衡型）证券投资基金	2,306,501	人民币普通股	2,306,501
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名无限售股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

三、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

第六节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持有本公司股份及股票期权情况

1、持股情况

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持股 份数量(股)	本期减持股 份数量(股)	期末持股数 (股)	期初持有的 股权激励获 授予限制性 股票数量 (股)	本期获授予 的股权激励 限制性股票 数量(股)	期末持有的 股权激励获 授予限制性 股票数量 (股)
曹仁贤	董事长、总 经理	现任	125,280,000	0	0	125,280,000	0	0	0
郑桂标	董事、副总 经理	现任	4,017,600	0	0	4,017,600	0	0	0
赵为	董事、副总 经理	现任	2,160,000	0	0	2,160,000	0	0	0
合计	--	--	131,457,600	0	0	131,457,600	0	0	0

2、持有股票期权情况

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员离职和解聘情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张友权	监事会主席	任免	2013年03月28日	职务变动, 辞去监事会主席
张友权	副总经理	任免	2013年03月28日	职务变动, 聘任副总经理
周岩峰	副总经理	任免	2013年03月28日	聘任副总经理
陈志强	监事会主席	任免	2013年03月28日	选举监事会主席
何为	职工监事	任免	2013年03月28日	选举职工代表监事

第七节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,136,160,461.94	1,081,859,837.65
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	110,593,936.69	117,389,815.05
应收账款	930,660,837.72	829,806,135.70
预付款项	41,838,859.03	20,727,109.42
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	41,466,649.41	27,272,649.61
应收股利		
其他应收款	34,038,577.89	23,562,387.05
买入返售金融资产		
存货	564,315,694.00	400,340,461.61
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	2,859,075,016.68	2,500,958,396.09

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	29,100,000.00	
投资性房地产		
固定资产	187,312,313.40	180,911,419.30
在建工程	68,799,945.95	36,994,363.92
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	16,655,210.84	16,407,629.04
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	3,852,688.00	4,265,417.06
递延所得税资产	15,397,146.84	14,575,647.48
其他非流动资产		
非流动资产合计	321,117,305.03	253,154,476.80
资产总计	3,180,192,321.71	2,754,112,872.89
流动负债：		
短期借款	100,000,000.00	90,000,000.00
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	326,096,249.00	318,540,707.00
应付账款	660,467,954.35	387,543,950.31
预收款项	180,132,236.15	56,105,988.39
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	64,089.00	55,589.00
应交税费	-13,311,264.87	20,540,986.71

应付利息		
应付股利	1,817,515.35	
其他应付款	11,968,349.68	8,032,961.28
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	1,267,235,128.66	880,820,182.69
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	26,509,827.57	26,828,980.19
非流动负债合计	26,509,827.57	26,828,980.19
负债合计	1,293,744,956.23	907,649,162.88
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	322,560,000.00	322,560,000.00
资本公积	1,219,848,776.85	1,219,848,776.85
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	35,061,494.59	35,061,494.59
一般风险准备		
未分配利润	308,848,986.05	269,211,776.99
外币报表折算差额	128,107.99	-218,338.42
归属于母公司所有者权益合计	1,886,447,365.48	1,846,463,710.01
少数股东权益		
所有者权益（或股东权益）合计	1,886,447,365.48	1,846,463,710.01
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,180,192,321.71	2,754,112,872.89

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

2、母公司资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,113,484,529.19	1,057,640,817.63
交易性金融资产		
应收票据	110,053,936.69	116,703,455.05
应收账款	980,741,030.08	875,278,571.78
预付款项	35,288,372.95	19,111,934.07
应收利息	41,466,649.41	27,272,649.61
应收股利		
其他应收款	45,562,660.34	35,933,081.76
存货	549,531,621.05	372,294,643.58
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	2,876,128,799.71	2,504,235,153.48
非流动资产：		
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	70,139,190.66	45,039,190.66
投资性房地产		
固定资产	179,100,770.80	172,281,511.45
在建工程	67,410,213.07	35,158,423.58
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	16,655,210.84	16,407,629.04
开发支出		
商誉		

长期待摊费用	3,759,803.00	4,265,417.06
递延所得税资产	16,531,087.06	15,535,948.59
其他非流动资产		
非流动资产合计	353,596,275.43	288,688,120.38
资产总计	3,229,725,075.14	2,792,923,273.86
流动负债：		
短期借款	100,000,000.00	90,000,000.00
交易性金融负债		
应付票据	326,096,249.00	318,540,707.00
应付账款	722,055,133.87	436,438,365.52
预收款项	174,935,133.97	54,268,611.21
应付职工薪酬		
应交税费	-16,099,185.37	17,297,286.98
应付利息		
应付股利	1,817,515.35	
其他应付款	10,869,313.39	6,717,356.53
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	1,319,674,160.21	923,262,327.24
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	24,676,494.25	26,828,980.19
非流动负债合计	24,676,494.25	26,828,980.19
负债合计	1,344,350,654.46	950,091,307.43
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	322,560,000.00	322,560,000.00
资本公积	1,218,592,823.01	1,218,592,823.01
减：库存股		
专项储备		

盈余公积	35,061,494.59	35,061,494.59
一般风险准备		
未分配利润	309,160,103.08	266,617,648.83
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	1,885,374,420.68	1,842,831,966.43
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,229,725,075.14	2,792,923,273.86

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

3、合并利润表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	723,083,783.44	362,291,182.36
其中：营业收入	723,083,783.44	362,291,182.36
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	683,414,116.81	324,187,875.91
其中：营业成本	563,239,540.73	219,890,265.10
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	1,627,136.75	805,072.92
销售费用	52,067,022.49	54,100,485.77
管理费用	66,763,346.75	67,397,029.12
财务费用	-11,183,124.07	-23,365,103.21
资产减值损失	10,900,194.16	5,360,126.21
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）		-1,154,660.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,154,660.77
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	39,669,666.63	36,948,645.68
加：营业外收入	22,747,338.17	15,235,825.77
减：营业外支出	125,249.70	93,289.81
其中：非流动资产处置损失	120,149.70	28,467.92
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	62,291,755.10	52,091,181.64
减：所得税费用	8,378,811.00	6,987,726.82
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	53,912,944.10	45,103,454.82
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	53,912,944.10	45,103,454.82
少数股东损益		
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.17	0.14
（二）稀释每股收益	0.17	0.14
七、其他综合收益	128,107.99	-108,800.34
八、综合收益总额	54,041,052.09	44,994,654.48
归属于母公司所有者的综合收益总额	54,041,052.09	44,994,654.48
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：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

4、母公司利润表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	722,342,625.18	358,922,061.84
减：营业成本	574,504,594.64	230,554,141.49

营业税金及附加	1,227,400.52	511,432.61
销售费用	42,857,411.66	44,973,034.36
管理费用	59,328,269.42	60,379,108.98
财务费用	-11,071,720.38	-23,336,406.94
资产减值损失	10,998,200.65	6,030,739.60
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）		-1,154,660.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,154,660.77
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	44,498,468.67	38,655,350.97
加：营业外收入	21,598,507.17	14,287,849.30
减：营业外支出	121,349.70	93,289.81
其中：非流动资产处置损失	120,149.70	28,467.92
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	65,975,626.14	52,849,910.46
减：所得税费用	7,305,171.89	5,433,753.77
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	58,670,454.25	47,416,156.69
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	58,670,454.25	47,416,156.69

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

5、合并现金流量表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	764,144,376.47	279,890,797.36
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	8,405,347.69	927,453.94
收到其他与经营活动有关的现金	23,583,564.82	17,625,805.42
经营活动现金流入小计	796,133,288.98	298,444,056.72
购买商品、接受劳务支付的现金	479,191,217.00	259,058,114.44
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	61,705,441.35	59,190,645.89
支付的各项税费	32,436,752.18	48,069,636.39
支付其他与经营活动有关的现金	78,539,883.93	90,629,048.41
经营活动现金流出小计	651,873,294.46	456,947,445.13
经营活动产生的现金流量净额	144,259,994.52	-158,503,388.41
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	504,595.12	76,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	3,858,371.06	4,826,262.87
投资活动现金流入小计	4,362,966.18	4,902,262.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	61,195,615.48	46,602,568.21

投资支付的现金	23,100,000.00	
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	1,271,428.18	
投资活动现金流出小计	85,567,043.66	46,602,568.21
投资活动产生的现金流量净额	-81,204,077.48	-41,700,305.34
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
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	70,000,000.00	150,000,000.00
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	70,000,000.00	150,000,000.00
偿还债务支付的现金	60,000,000.00	43,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,340,969.59	37,230,401.36
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	78,340,969.59	80,230,401.36
筹资活动产生的现金流量净额	-8,340,969.59	69,769,598.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-414,323.16	-585,773.95
五、现金及现金等价物净增加额	54,300,624.29	-131,019,869.06
加：期初现金及现金等价物余额	1,081,859,837.65	1,338,125,105.52
六、期末现金及现金等价物余额	1,136,160,461.94	1,207,105,236.46

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

6、母公司现金流量表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	739,382,833.38	278,864,177.05
收到的税费返还	7,267,614.73	86,409.64
收到其他与经营活动有关的现金	18,977,358.29	21,305,225.05
经营活动现金流入小计	765,627,806.40	300,255,811.74
购买商品、接受劳务支付的现金	481,678,153.15	259,644,988.75
支付给职工以及为职工支付的现金	52,405,736.89	49,941,978.19
支付的各项税费	25,042,467.48	44,558,088.07
支付其他与经营活动有关的现金	62,600,189.39	93,150,621.31
经营活动现金流出小计	621,726,546.91	447,295,676.32
经营活动产生的现金流量净额	143,901,259.49	-147,039,864.58
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	504,595.12	76,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	3,732,853.99	4,795,044.52
投资活动现金流入小计	4,237,449.11	4,871,044.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	58,713,484.38	45,510,415.80
投资支付的现金	25,100,000.00	25,040,601.60
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	83,813,484.38	70,551,017.40
投资活动产生的现金流量净额	-79,576,035.27	-65,679,972.88
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	70,000,000.00	150,000,000.00
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	70,000,000.00	150,000,000.00
偿还债务支付的现金	60,000,000.00	43,000,000.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,340,969.59	37,230,401.36
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	78,340,969.59	80,230,401.36
筹资活动产生的现金流量净额	-8,340,969.59	69,769,598.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-140,543.07	-476,973.61
五、现金及现金等价物净增加额	55,843,711.56	-143,427,212.43
加：期初现金及现金等价物余额	1,057,640,817.63	1,329,411,595.24
六、期末现金及现金等价物余额	1,113,484,529.19	1,185,984,382.81

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

7、合并所有者权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

本期金额

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	322,560,000.00	1,219,848,776.85			35,061,494.59		269,211,776.99	-218,338.42		1,846,463,710.01
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	322,560,000.00	1,219,848,776.85			35,061,494.59		269,211,776.99	-218,338.42		1,846,463,710.01
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							39,637,209.06	346,446.41		39,983,655.47
(一) 净利润							53,912,944.10			53,912,944.10
(二) 其他综合收益								346,446.41		346,446.41
上述(一)和(二)小计							53,912,944.10	346,446.41		54,259,390.51

(三) 所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配										-16,128,000.00
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配										-16,128,000.00
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										1,852,264.96
四、本期期末余额	322,560,000.00	1,219,848,776.85			35,061,494.59		308,848,986.05	128,107.99		1,886,447,365.48

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	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	179,200,000.00	1,363,208,776.85			27,306,606.19		240,004,962.62			1,809,720,345.66
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										

加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额	179,200,000.00	1,363,208,776.85			27,306,606.19		240,004,962.62		1,809,720,345.66
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	143,360,000.00	-143,360,000.00					9,263,454.82	-108,800.34	9,154,654.48
（一）净利润							45,103,454.82		45,103,454.82
（二）其他综合收益								-108,800.34	-108,800.34
上述（一）和（二）小计							45,103,454.82	-108,800.34	45,103,454.48
（三）所有者投入和减少资本									
1. 所有者投入资本									
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
（四）利润分配							-35,840,000.00		-35,840,000.00
1. 提取盈余公积									
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者（或股东）的分配							-35,840,000.00		-35,840,000.00
4. 其他									
（五）所有者权益内部结转	143,360,000.00	-143,360,000.00							
1. 资本公积转增资本（或股本）	143,360,000.00	-143,360,000.00							
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	322,560,000.00	1,219,848,776.85			27,306,606.19		249,268,417.44	-108,800.34		1,818,875,000.14
----------	----------------	------------------	--	--	---------------	--	----------------	-------------	--	------------------

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

本期金额

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	322,560,000.00	1,218,592,823.01			35,061,494.59		266,617,648.83	1,842,831,966.43
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	322,560,000.00	1,218,592,823.01			35,061,494.59		266,617,648.83	1,842,831,966.43
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							42,542,454.25	42,542,454.25
（一）净利润							58,670,454.25	58,670,454.25
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							58,670,454.25	58,670,454.25
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配							-16,128,000.00	-16,128,000.00
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-16,128,000.00	-16,128,000.00

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	322,560,000.00	1,218,592,823.01			35,061,494.59		309,160,103.08	1,885,374,420.68

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	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	179,200,000.00	1,361,952,823.01			27,306,606.19		232,663,653.20	1,801,123,082.40
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	179,200,000.00	1,361,952,823.01			27,306,606.19		232,663,653.20	1,801,123,082.40
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	143,360,000.00	-143,360,000.00					11,576,156.69	11,576,156.69
(一) 净利润							47,416,156.69	47,416,156.69
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							47,416,156.69	47,416,156.69
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								

(四) 利润分配							-35,840,000.00	-35,840,000.00
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-35,840,000.00	-35,840,000.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	143,360,000.00	-143,360,000.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	143,360,000.00	-143,360,000.00						
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	322,560,000.00	1,218,592,823.01			27,306,606.19		244,239,809.89	1,812,699,239.09

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

三、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”。

2012年4月,经公司2011股东大会决议,增加注册资本14,336万元,由资本公积14,336万元转增,增资后注册资本变更为32,256万元。

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:新能源发电设备、分布式电源、及其配套产品的研制、生产、销售、服务、系统集成及技术转让;新能源发电工程的设计、开发、投资、建设与经营;电力电子设备、电气传动及控制设备、不间断电源、储能电源、电能质量控制

装置的研制、生产及销售。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

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报告期的财务状况、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) 非同一控制下的企业合并

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。

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）外币业务

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）外币财务报表的折算

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）金融工具的分类

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) 金融工具的确认依据和计量方法

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) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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。

(4) 金融负债终止确认条件

在金融负债的现实义务全部或部分已经解除时，终止确认金融负债的全部或部分金额。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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。

(6) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、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。

(7) 将尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，说明持有意图或能力发生改变的依据

企业因持有到期投资部分出售或重分类的金额较大，且不属于企业会计准则所允许的例外情况，使该投资的剩余部分不再适合划分为持有至到期投资的，企业将该投资的剩余部分重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

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。

(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。

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

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

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
账龄	账龄分析法	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

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1 年以内 (含 1 年)	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%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	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
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试

11、存货

(1) 存货的分类

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

计价方法：加权平均法

发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

包装物

摊销方法：一次摊销法

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

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

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、摊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有重要性的。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。如果在投资合同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期限制情况下经营时，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) 减值测试方法及减值准备计提方法

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、投资性房地产

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

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。

(3) 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。

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。

类别	折旧年限（年）	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
电子设备	5-10 年	5%	19.00-9.50
运输设备	5-12 年	5%	19.00-7.92
办公设备	5-8 年	5%	19.00-11.88

(4) 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。

(5) 其他说明

无

15、在建工程

(1) 在建工程的类别

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) 在建工程的减值测试方法、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。

16、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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，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。

(2) 借款费用资本化期间

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。

(3) 暂停资本化期间

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。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

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。

17、生物资产

18、油气资产

19、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) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

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。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50	法定使用权
软件	5	预计可使用年限

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

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。

(4) 无形资产减值准备的计提

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。

(5) 划分公司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。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

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。

20、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。

21、附回购条件的资产转让

22、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

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。

(2) 预计负债的计量方法

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。

23、股份支付及权益工具

(1) 股份支付的种类

(2) 权益工具公允价值的确定方法

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

24、回购本公司股份

25、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

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。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。

（2）确认让渡资产使用权收入的依据

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。

（3）确认提供劳务收入的依据

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）按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

交易的完工进度能够可靠的确定，是指交易的完工进度能够合理地估计。企业确定完工进度，采用以下方法：

- （1）已完工作的测量
- （2）已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例
- （3）已经发生的成本占估计总成本的比例

26、政府补助

（1）类型

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）会计处理方法

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。

27、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

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) 确认递延所得税负债的依据

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。

28、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

(2) 融资租赁会计处理

(3) 售后租回的会计处理

29、持有待售资产

(1) 持有待售资产确认标准

(2) 持有待售资产的会计处理方法

30、资产证券化业务

31、套期会计

32、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否

无

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

33、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

无

(1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是 否

(2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是 否

34、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

无

五、税项**1、公司主要税种和税率**

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	17%、6% 注 1
营业税	应税收入	5%、3% 注 2
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1% 注 3
企业所得税	应纳税所得额	25%

各分公司、分厂执行的所得税税率

注1：本公司及子公司合肥日源电气信息技术有限公司（以下简称“日源电气”）、阳光电源（上海）有限公司（以下简称“上海阳光”）、阳光电源（甘肃）有限公司（以下简称“甘肃阳光”）、酒泉辉阳新能源发电有限公司（以下简称

“酒泉辉阳”）、敦煌辉煌新能源发电有限公司（以下简称“敦煌辉煌”）、阳光电源设备（北京）有限公司（以下简称“北京阳光”）的商品销售收入执行17%的增值税税率。根据财政部、国家税务总局财税[2011]110号《关于印发《营业税改征增值税试点方案》的通知》，本公司、日源电气、上海阳光、北京阳光的劳务收入执行6%的增值税税率。

注2：本公司电站系统集成业务中的建筑安装劳务收入执行3%营业税税率；本公司、日源电气、上海阳光、北京阳光除按6%计征增值税以外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：子公司上海阳光执行1%的城建税税率，子公司酒泉辉阳、敦煌辉煌执行5%的城建税税率，本公司及其他子公司执行7%的城建税税率。

2、税收优惠及批文

（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），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、2012年度、2013年度按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、2012年度、2013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、其他说明

按国家和地方有关规定计算缴纳。

六、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

单位：元

子公司	子公司	注册地	业务性	注册资	经营范	期末实	实质上	持股比	表决权	是否合	少数股	少数股	从母公
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

全称	类型		质	本	围	际投资 额	构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	例(%)	比例 (%)	并报表	东权益	东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 所有者 权益中 所享有 份额后 的余额
阳光电 源设备 (北 京)有 限公司	全资子 公司	北京市	制造业	100.00 万元	销售五 金交 电、机 械设 备；技 术推广 服务； 专业承 包。	1,000,0 00.00		100%	100%	是			
阳光电 源(上 海)有 限公司	全资子 公司	上海市	制造业	1,400.0 0 万元	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	14,000, 000.00		100%	100%	是			

					管理								
阳光电源（甘肃）有限公司	全资子公司	酒泉市	制造业	1,000.00 万元	新能源发电电源、绿色环保节能电源研制、生产、技术服务及转让和电源设备研制、生产、销售，提供售后服务； 项目投资；资产管理；施工总承包、专业承包（按建筑企业资质证书核对期限从事经营）；建设工程项目管理；新能源发电站的开发、投资、建设、经营和管理； 新能源发电的	10,000,000.00		100%	100%	是			

					电力生产。(法律、法规规定需许可或审批的项目除外)								
酒泉辉阳新能源发电有限公司	全资子公司	酒泉市	制造业	100.00 万元	新能源发电站的开发、建设与运营；新能源电力的生产和技术服务；与电力生产相关产品的生产、销售和服务。	1,000,000.00		100%	100%	是			
敦煌辉煌新能源发电有限公司	全资子公司	酒泉市	制造业	100.00 万元	新能源发电站的开发、建设与运营；新能源发电电力的生产、销售和技术服务；与电力生产相关产品的生产、销售和服务。	1,000,000.00		100%	100%	是			

					(未取得专项许可项目的除外)								
Sungrow Deutschland GMBH	全资子公司	德国	制造业	2.50 万欧元	营销新能源行业的产品, 尤其是逆变器	229,020.00		100%	100%	是			

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

酒泉辉阳、敦煌辉煌为本年新设全资子公司，出资方式均为货币资金。

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	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	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
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	7,379,621.46		100%	100%	是			

					售, 技术服务、转让; 计算机软件开发、销售, 网络工程。								
--	--	--	--	--	-------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

无

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	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	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
Sungrow Canada Inc.	全资子公司	加拿大	制造业	200 万加元	逆变器组装和销售	12,859,297.79		100%	100%	是			

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

无

2、特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	与公司主要业务往来	在合并报表内确认的主要资产、负债期末余额
----	-----------	----------------------

特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体的其他说明

3、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 2 家，原因为

报告期内新增合并酒泉辉阳、敦煌辉煌财务报表，两家公司均为本期新设全资子公司。

与上年相比本年（期）减少合并单位 2 家，原因为

原子公司酒泉三阳新能源发电有限公司（以下简称“酒泉三阳”）、酒泉朝阳新能源发电有限公司（以下简称“酒泉朝阳”）由本公司独资组建，注册资本均为300万元。2013年3月，经本公司一届十五次董事会决议，本公司与中国三峡新能源有限公司（以下简称“三峡新能源”）对上述两家子公司进行增资，注册资本分别由原来的300万元人民币增加到14,550万元人民币。增资完成后，本公司对酒泉三阳、酒泉朝阳的出资总额均为1,455万元，持股比例均为10%，三峡新能源对酒泉三阳、酒泉朝阳的出资总额均为13,095万元，持股比例均为90%。

2013年4月上述两家公司相关增资款已到位，并办理了相关工商变更登记手续。本公司自2013年4月起不再将酒泉三阳、酒泉朝阳纳入合并范围。

4、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
酒泉辉阳新能源发电有限公司	1,000,000.00	0.00
敦煌辉煌新能源发电有限公司	1,000,000.00	0.00

本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
酒泉三阳新能源发电有限公司	2,126,668.54	-570,762.58
酒泉朝阳新能源发电有限公司	2,021,066.49	-465,545.99

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体的其他说明

5、报告期内发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人	合并本期期初至合并日的收入	合并本期至合并日的净利润	合并本期至合并日的经营活动现金流
------	------------------	------------	---------------	--------------	------------------

同一控制下企业合并的其他说明

6、报告期内发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
------	------	--------

非同一控制下企业合并的其他说明

7、报告期内出售丧失控制权的股权而减少子公司

子公司名称	出售日	损益确认方法
-------	-----	--------

出售丧失控制权的股权而减少的子公司的其他说明

8、报告期内发生的反向购买

借壳方	判断构成反向购买的依据	合并成本的确定方法	合并中确认的商誉或计入当期的损益的计算方法
-----	-------------	-----------	-----------------------

反向购买的其他说明

9、本报告期发生的吸收合并

单位：元

吸收合并的类型	并入的主要资产		并入的主要负债	
	项目	金额	项目	金额
同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额
非同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额

吸收合并的其他说明

10、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

境外公司名称	原币币种	期末折算汇率 (100单位外币=? RMB)	期间近似汇率 (100单位外币=? RMB)
Sungrow Deutschland GMBH	欧元	8.0536	8.1701
Sungrow Canada Inc.	加元	5.8901	6.0936

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金:	--	--	215,015.31	--	--	94,490.75
人民币	--	--	163,954.67	--	--	75,210.31
美元	1,917.50	6.1787	11,847.66	1,917.50	6.2855	12,052.45
欧元	4,869.00	8.0536	39,212.98	869.00	8.3176	7,227.99
银行存款:	--	--	1,100,234,377.10	--	--	1,055,417,215.50
人民币	--	--	1,083,129,287.66	--	--	1,039,951,633.63
美元	565,943.48	6.1787	3,496,794.98	810,250.97	6.2855	5,092,832.47
欧元	1,485,283.84	8.0536	11,961,881.93	1,089,535.39	8.3176	9,062,319.56
加币	279,522.00	5.8901	1,646,412.53	207,399.00	6.3184	1,310,429.84
其他货币资金:	--	--	35,711,069.53	--	--	26,348,131.40
人民币	--	--	35,711,069.53	--	--	26,348,131.40
合计	--	--	1,136,160,461.94	--	--	1,081,859,837.65

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

其他货币资金期末余额中承兑汇票保证金为31,172,737.03元，保函保证金为4,538,332.50元。

2、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	110,593,936.69	117,389,815.05
合计	110,593,936.69	117,389,815.05

(2) 期末已质押的应收票据情况

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
湘电风能有限公司	2013年04月19日	2013年10月19日	30,000,000.00	
合计	--	--	30,000,000.00	--

3、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
募投资金存款利息	27,272,649.61	16,303,138.50	2,109,138.70	41,466,649.41
合计	27,272,649.61	16,303,138.50	2,109,138.70	41,466,649.41

(2) 应收利息的说明

应收利息期末余额较期初余额增长52.04%，主要原因系定期存款计提利息增加所致。

4、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
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其他应收款	993,993,570.47	99.85%	63,332,732.75	6.37%	883,506,738.19	99.83%	53,700,602.49	6.08%
组合小计	993,993,570.47	99.85%	63,332,732.75	6.37%	883,506,738.19	99.83%	53,700,602.49	6.08%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	1,528,819.47	0.15%	1,528,819.47	100%	1,528,819.47	0.17%	1,528,819.47	100%
合计	995,522,389.94	--	64,861,552.22	--	885,035,557.66	--	55,229,421.96	--

应收账款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

账龄	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)			金额	比例(%)		
1 年以内								
其中：	--	--	--		--	--	--	

1 年以内小计	878,120,274.31	88.35%	43,906,013.72	787,168,769.42	89.09%	39,358,438.48
1 至 2 年	93,335,075.19	9.39%	9,333,507.52	82,753,363.78	9.37%	8,275,336.38
2 至 3 年	15,230,171.64	1.53%	4,569,051.49	8,735,284.93	0.99%	2,620,585.48
3 年以上	7,308,049.33	0.73%	5,524,160.02	4,849,320.06	0.55%	3,446,242.15
3 至 4 年	2,609,625.74	0.26%	1,304,812.87	2,545,911.90	0.29%	1,272,955.95
4 至 5 年	2,395,382.18	0.24%	1,916,305.74	650,609.78	0.07%	520,487.82
5 年以上	2,303,041.41	0.23%	2,303,041.41	1,652,798.38	0.19%	1,652,798.38
合计	993,993,570.47	--	63,332,732.75	883,506,738.19	--	53,700,602.49

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
武汉润通迈达高新技术产品有限公司	1,011,160.00	1,011,160.00	100%	无法收回
云南华能澜沧江水电有限公司	210,000.00	210,000.00	100%	无法收回
其他 20 位客户小计	307,659.47	307,659.47	100%	无法收回
合计	1,528,819.47	1,528,819.47	--	--

(2) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
上海太阳能科技有限公司	非关联方	53,430,388.00	1 年以内	5.38%
湘电风能有限公司	非关联方	53,084,000.00	1 年以内	5.34%
酒泉朝阳新能源发电有限公司	非关联方	44,279,108.90	1 年以内	4.45%
合肥聚能新能源科技有限公司	非关联方	36,517,605.00	1 年以内	3.67%
山东昂立天晟光伏科技有限公司	非关联方	24,770,000.00	1 年以内	2.49%

合计	--	212,081,101.90	--	21.33%
----	----	----------------	----	--------

(3) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
酒泉朝阳新能源发电有限公司	参股公司	44,279,108.90	4.45%
合计	--	44,279,108.90	4.45%

5、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	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					4,112,063.48	15.92%		
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	37,012,229.05	98.49%	2,973,651.16	8.03%	21,225,910.83	82.16%	1,775,587.26	8.37%
组合小计	37,012,229.05	98.49%	2,973,651.16	8.03%	21,225,910.83	82.16%	1,775,587.26	8.37%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	567,259.73	1.51%	567,259.73	100%	497,259.73	1.92%	497,259.73	100%
合计	37,579,488.78	--	3,540,910.89	--	25,835,234.04	--	2,272,846.99	--

其他应收款种类的说明

其他应收款主要为投标保证金和职工借款及备用金。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末数	期初数
----	-----	-----

	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中:						
1 年以内小计	32,302,387.47	87.27%	1,615,119.37	16,801,310.53	79.15%	840,065.51
1 至 2 年	2,539,084.23	6.86%	273,908.42	3,400,874.70	16.02%	340,087.47
2 至 3 年	1,250,400.96	3.38%	255,120.29	262,352.60	1.24%	78,705.78
3 年以上	920,356.39	2.49%	829,503.08	761,373.00	3.59%	516,728.50
3 至 4 年	257,086.82	0.69%	228,543.41	356,233.00	1.68%	178,116.50
4 至 5 年	311,549.52	0.84%	249,239.62	332,640.00	1.57%	266,112.00
5 年以上	351,720.05	0.95%	351,720.05	72,500.00	0.34%	72,500.00
合计	37,012,229.05	--	2,973,651.16	21,225,910.83	--	1,775,587.26

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
预付样机采购款	388,759.73	388,759.73	100%	公司已破产
原职员欠款	178,500.00	178,500.00	100%	已故
合计	567,259.73	567,259.73	--	--

(2) 本报告期其他应收款中持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
合肥尚格新能源投资有限公司	21,000.00	2,100.00	15,000.00	1,500.00
合计	21,000.00	2,100.00	15,000.00	1,500.00

(3) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例 (%)
------	----	----------	-----------------

中国电能成套设备有限公司北京分公司	4,050,000.00	投标保证金	10.78%
中信国际招标有限公司	2,490,000.00	投标保证金	6.63%
国电龙源电力技术工程有限责任公司	2,210,000.00	投标保证金	5.88%
海润光伏科技股份有限公司	1,500,000.00	投标保证金	3.99%
合计	10,250,000.00	--	27.28%

说明

(4) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
中国电能成套设备有限公司北京分公司	非关联方	4,050,000.00	1 年以内	10.78%
中信国际招标有限公司	非关联方	2,490,000.00	1 年以内	6.63%
国电龙源电力技术工程有限责任公司	非关联方	2,210,000.00	1 年以内	5.88%
海润光伏科技股份有限公司	非关联方	1,500,000.00	1 年以内	3.99%
北京国际电气工程有限责任公司	非关联方	925,000.00	1 年以内	2.46%
合计	--	11,175,000.00	--	29.74%

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	39,771,631.72	95.06%	19,795,492.73	95.51%
1 至 2 年	1,814,121.78	4.34%	896,023.02	4.32%
2 至 3 年	253,105.53	0.6%	35,593.67	0.17%
合计	41,838,859.03	--	20,727,109.42	--

预付款项账龄的说明

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
合肥海润光伏科技有限公司	非关联方	20,000,000.00	1 年以内	预付材料款
肃州区财政局工业园区分局	非关联方	3,208,000.00	1 年以内	预付土地款
酒泉市怀茂建筑安装工程公司	非关联方	2,800,000.00	1 年以内	预付基建款
合肥工业大学科教开发部	非关联方	2,650,000.00	1 年以内	预付委托研发经费
中国移动通信集团安徽有限公司	非关联方	1,106,387.17	1 年以内	预付通信费
合计	--	29,764,387.17	--	--

预付款项主要单位的说明

(3) 预付款项的说明

预付款项年末余额较年初余额增长101.86%，主要原因系预付的材料设备款有所增加。

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	265,534,269.87	34,465,029.19	231,069,240.68	202,710,352.87	36,724,041.37	165,986,311.50
在产品	72,205,076.29		72,205,076.29	35,945,106.32		35,945,106.32
库存商品	265,470,400.26	4,429,023.23	261,041,377.03	204,942,998.95	6,533,955.16	198,409,043.79
合计	603,209,746.42	38,894,052.42	564,315,694.00	443,598,458.14	43,257,996.53	400,340,461.61

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	

原材料	36,724,041.37			2,259,012.18	34,465,029.19
库存商品	6,533,955.16			2,104,931.93	4,429,023.23
合计	43,257,996.53			4,363,944.11	38,894,052.42

(3) 存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例(%)
原材料	存货成本高于其可变现净值	生产领用	0.98%
库存商品	存货成本高于其可变现净值	生产领用	0.79%

存货的说明

存货期末余额较年初余额增长40.96%，主要原因系为销售旺季的到来所储备的原材料和产成品增加。

8、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	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	本期计提减值准备	本期现金红利
酒泉三阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	3,000,000.00	11,550,000.00	14,550,000.00	10%	10%	-			
酒泉朝阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	3,000,000.00	11,550,000.00	14,550,000.00	10%	10%	-			
合计	--	29,100,000.00	6,000,000.00	23,100,000.00	29,100,000.00	--	--	--			

9、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	217,365,381.30	19,003,587.68		2,215,611.28	234,153,357.70
其中：房屋及建筑物	68,263,949.98	13,195,866.69			81,459,816.67
机器设备	60,152,409.41	1,183,906.98		288,260.00	61,048,056.39
运输工具	8,112,325.78	632,522.50		1,899,949.60	6,844,898.68
办公设备	13,923,067.78	875,345.11		4,017.09	14,794,395.80
电子及其他设备	66,913,628.35	3,115,946.40		23,384.59	70,006,190.16
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	36,453,962.00		12,018,286.33	1,631,204.03	46,841,044.30
其中：房屋及建筑物	4,973,398.51		1,019,499.30		5,992,897.81
机器设备	8,272,907.56		2,394,512.22	249,928.66	10,417,491.12
运输工具	3,487,984.95		473,412.61	1,369,375.22	2,592,022.34
办公设备	3,487,984.95		1,468,374.33	1,844.40	6,018,136.50
电子及其他设备	4,551,606.57		6,662,487.87	10,055.75	21,820,496.53
--	期初账面余额		--		本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	180,911,419.30		--		187,312,313.40
其中：房屋及建筑物	63,290,551.47		--		75,466,918.86
机器设备	51,879,501.85		--		50,630,565.27
运输工具	4,624,340.83		--		4,252,876.34
办公设备	4,624,340.83		--		4,624,340.83
电子及其他设备	9,371,461.21		--		9,371,461.21
五、固定资产账面价值合计	180,911,419.30		--		187,312,313.40
其中：房屋及建筑物	63,290,551.47		--		75,466,918.86
机器设备	51,879,501.85		--		50,630,565.27
运输工具	4,624,340.83		--		4,252,876.34
办公设备	4,624,340.83		--		4,624,340.83
电子及其他设备	9,371,461.21		--		9,371,461.21

本期折旧额 12,018,286.33 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 14,157,676.70 元。

10、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

年产一百万千瓦光伏逆变器项目						
研发中心建设项目	38,321,848.03		38,321,848.03	24,295,429.92		24,295,429.92
职工宿舍楼	20,511,107.68		20,511,107.68	8,410,184.63		8,410,184.63
自有增建实验电站	5,222,443.63		5,222,443.63	2,452,809.03		2,452,809.03
年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目	186,846.00		186,846.00	135,846.00		135,846.00
零星工程	4,557,700.61		4,557,700.61	1,700,094.34		1,700,094.34
合计	68,799,945.95		68,799,945.95	36,994,363.92		36,994,363.92

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
年产一百万千瓦光伏逆变器项目			13,195,866.69	13,195,866.69		54.29%					募集资金	
研发中心建设项目		24,295,429.92	14,026,418.11			66.16%					募集资金	38,321,848.03
职工宿舍楼		8,410,184.63	12,100,923.05			68.37%					自筹	20,511,107.68
自有增建实验电站		2,452,809.03	2,769,634.60								自筹	5,222,443.63
年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目		135,846.00	51,000.00			3.89%					募集资金	186,846.00
零星工程		1,700,094.34	3,819,416.28	961,810.01							自筹	4,557,700.61

合计		36,994,363.92	45,963,258.73	14,157,676.70		--	--			--	--	68,799,945.95
----	--	---------------	---------------	---------------	--	----	----	--	--	----	----	---------------

在建工程项目变动情况的说明

在建工程期末余额较年初余额上升了85.97%，主要原因系研发中心项目和职工宿舍楼建设投入增加。

11、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	18,670,908.00	697,693.24		19,368,601.24
二、累计摊销合计	2,263,278.96	450,111.44		2,713,390.40
三、无形资产账面净值合计	16,407,629.04	247,581.80		16,655,210.84
无形资产账面价值合计	16,407,629.04	247,581.80		16,655,210.84

本期摊销额 450,111.44 元。

12、商誉

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
Sungrow Canada Inc.	5,771,165.50			5,771,165.50	5,771,165.50
合计	5,771,165.50			5,771,165.50	5,771,165.50

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

(1) 本公司2012年7月收购原联营公司Sungrow Canada Inc.51%的股权的投资成本大于按持股比例计算享有被投资单位购买日净资产份额的差额5,771,165.50元。

(2) 由于Sungrow Canada Inc.持续亏损，本公司已对该商誉全额计提减值准备。

13、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
经营租入固定资产改良	1,268,930.06	92,885.00	161,991.06		1,199,824.00	
职工住房补贴	2,996,487.00		210,373.00	133,250.00	2,652,864.00	
合计	4,265,417.06	92,885.00	372,364.06	133,250.00	3,852,688.00	--

长期待摊费用的说明

14、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	15,397,146.84	14,575,647.48
小计	15,397,146.84	14,575,647.48
递延所得税负债：		

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	4,712,958.81	3,644,871.25
可抵扣亏损	12,972,752.19	9,775,370.61
合计	17,685,711.00	13,420,241.86

未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末数	期初数	备注
2015 年	1,052,160.83	1,475,217.15	子公司亏损
2016 年	1,302,720.30	1,302,720.30	子公司亏损
2017 年	6,772,118.95	6,997,433.16	子公司亏损
2018 年	3,845,752.11		子公司亏损
合计	12,972,752.19	9,775,370.61	--

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
可抵扣差异项目		
坏账准备	64,429,346.18	54,588,739.58
存货跌价准备	38,218,299.54	42,582,243.65
小计	102,647,645.72	97,170,983.23

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	15,397,146.84		14,575,647.48	

15、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	57,502,268.95	10,900,194.16			68,402,463.11
二、存货跌价准备	43,257,996.53			4,363,944.11	38,894,052.42
十三、商誉减值准备	5,771,165.50				5,771,165.50
合计	106,531,430.98	10,900,194.16		4,363,944.11	113,067,681.03

资产减值明细情况的说明

- (1) 本年计提数系应收账款和其他应收款余额增加计提的坏账准备。
- (2) 本年存货跌价准备转销数系年初计提跌价损失的存货本年生产领用转销。

16、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款	100,000,000.00	90,000,000.00
合计	100,000,000.00	90,000,000.00

短期借款分类的说明

17、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数

银行承兑汇票	326,096,249.00	318,540,707.00
合计	326,096,249.00	318,540,707.00

下一会计期间将到期的金额 326,096,249.00 元。

应付票据的说明

应付票据期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。

18、应付账款

（1）应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	654,745,728.13	382,005,568.24
1-2 年	3,064,755.84	3,673,845.01
2-3 年	1,239,616.30	867,370.23
3 年以上	1,417,854.08	997,166.83
合计	660,467,954.35	387,543,950.31

（2）账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

应付账款期末余额中无账龄超过1年的大额应付款项

19、预收账款

（1）预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	153,269,261.70	28,694,402.66
1-2 年	3,800,973.25	7,534,931.68
2-3 年	19,018,495.82	19,640,764.84
3 年以上	4,043,505.38	235,889.21
合计	180,132,236.15	56,105,988.39

（2）账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

预收款项期末余额中账龄超过一年的预收款项为26,862,974.45元，其中21,689,325.00元为尚未执行完毕的“金太阳”工程预收款

20、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	55,589.00	47,902,105.10	47,893,605.10	64,089.00
二、职工福利费		2,204,440.82	2,204,440.82	
三、社会保险费		7,892,445.93	7,892,445.93	
四、住房公积金		2,324,603.00	2,324,603.00	
六、其他		1,390,346.50	1,390,346.50	
合计	55,589.00	61,713,941.35	61,705,441.35	64,089.00

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 0.00 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

应付职工薪酬期末余额预计在2013年7月份发放。

21、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	-23,582,517.83	8,758,032.83
企业所得税	8,706,603.40	9,743,325.83
个人所得税	1,173,939.38	340,863.73
城市维护建设税	51,078.50	927,552.70
教育费附加	53,951.27	662,537.62
印花税	35,522.72	54,076.77
土地使用税	221,866.15	
其他	28,291.54	54,597.23
合计	-13,311,264.87	20,540,986.71

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程

应交税费期末余额较年初余额下降164.80%，主要原因系公司增值税进项税额大幅度增加，期末留抵税额相应增加。

22、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因

Sunny Int'l Investment Enterprise Limited	885,780.00		
Spread Energy Limited	699,120.00		
Chinalink Asia Holding Limited	232,615.35		
合计	1,817,515.35		--

应付股利的说明

三家公司都为外资企业，股利汇付需要税务局出具相应税务证明，并代扣代缴境外企业所得税，相关税务证明正在办理中，款项期末尚未汇出。

23、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	7,496,971.51	7,337,906.74
1-2 年	3,801,166.54	473,041.54
2-3 年	459,427.98	210,818.00
3 年以上	210,783.65	11,195.00
合计	11,968,349.68	8,032,961.28

(2) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

无

(3) 金额较大的其他应付款说明内容

单位名称	金额	款项性质
国电南京自动化股份有限公司	2,800,000.00	履约保证金
HiFi Solar Energy Ltd	2,577,907.20	待支付投资款
安徽三建工程有限公司	885,711.00	履约保证金
PV Line Gmbh	448,295.00	履约保证金
合肥达美建筑装饰工程有限公司	429,000.00	履约保证金
合计	7,140,913.20	

24、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
递延收益	26,509,827.57	26,828,980.19
合计	26,509,827.57	26,828,980.19

其他非流动负债说明，包括本报告期取得的各类与资产相关、与收益相关的政府补助及其期末金额

项目名称	期末余额	年初余额
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	7,544,792.17	8,110,673.19
太阳能光电建筑应用示范项目	5,194,583.33	5,422,083.33
三期厂房用户侧并网光伏发电示范项目	4,662,857.15	4,845,714.29
光伏和风力发电设备产业化项目	3,066,820.83	3,164,604.05
高可靠性离网太阳能光伏系统关键技术研发及产业化	1,203,774.85	2,761,875.88
7MW级风电机组及关键部件设计和产业化技术项目	2,063,966.60	1,274,029.45
1.5MW以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化	89,699.32	—
肃州工业园区管委会绿化补助款	1,833,333.32	—
安徽省可再生能源电源工程研究中心（注1）	850,000.00	850,000.00
高效拓扑小功率光伏逆变器项目	—	400,000.00
合计	26,509,827.57	26,828,980.19

注1：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，截止期末该项目尚未完成，完工后按照资产的预计使用年限进行摊销。

25、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	322,560,000.00						322,560,000.00

26、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	1,219,848,776.85			1,219,848,776.85
合计	1,219,848,776.85			1,219,848,776.85

资本公积说明

27、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	35,061,494.59			35,061,494.59
合计	35,061,494.59			35,061,494.59

28、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	269,211,776.99	--
调整后年初未分配利润	269,211,776.99	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	53,912,944.10	--
应付普通股股利	16,128,000.00	
其他	1,852,264.96	
期末未分配利润	308,848,986.05	--

调整年初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 元。

未分配利润说明

根据本公司2012年度股东大会决议，以2012年末总股本32,256万股为基数，向全体股东按每10股派发现金股利0.5元（含税），共计派发现金股利16,128,000.00元。

29、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	719,714,176.69	361,340,400.48
其他业务收入	3,369,606.75	950,781.88
营业成本	563,239,540.73	219,890,265.10

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
光伏行业	701,981,219.36	546,498,567.38	324,992,725.30	193,690,169.73
风能行业	17,556,991.52	14,029,963.76	36,040,170.92	25,861,162.12
其他	175,965.81	96,667.44	307,504.26	209,082.95
合计	719,714,176.69	560,625,198.58	361,340,400.48	219,760,414.80

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
太阳能光伏逆变器	429,956,231.84	300,546,259.93	321,866,029.96	191,761,292.81
风能变流器	17,556,991.52	14,029,963.76	36,040,170.92	25,861,162.12
分布式电源	6,265,447.86	2,787,754.58	3,126,695.34	1,928,876.92
电站系统集成（不含自制产品）	265,759,539.66	243,164,552.87		
其他	175,965.81	96,667.44	307,504.26	209,082.95
合计	719,714,176.69	560,625,198.58	361,340,400.48	219,760,414.80

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
中国大陆（不包括中国港澳台）	642,399,175.73	505,454,219.88	337,903,606.75	198,735,846.37
海外地区（包括中国港澳台）	77,315,000.96	55,170,978.70	23,436,793.73	21,024,568.43
合计	719,714,176.69	560,625,198.58	361,340,400.48	219,760,414.80

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
酒泉朝阳新能源发电有限公司	279,289,108.90	38.62%
IBC SOLAR AG	28,973,830.87	4.01%
金塔县粤水电新能源有限公司	27,658,114.54	3.83%
珠海兴业绿色建筑科技有限公司	20,740,000.00	2.87%
湘电风能有限公司	20,280,000.00	2.8%

合计	376,941,054.31	52.13%
----	----------------	--------

营业收入的说明

营业收入本期金额比去年同期增长99.59%，主要原因系公司新增电站系统集成业务，同时随着国内市场的快速发展及公司海外市场的拓展，太阳能光伏逆变器国内外销售收入同比均有所增长。

30、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	31.52	36,596.37	
城市维护建设税	926,513.24	448,160.33	
教育费附加	700,591.99	320,316.22	
合计	1,627,136.75	805,072.92	--

营业税金及附加的说明

营业税金及附加期金额较上期金额增加102.11%，主要原因系公司产品销量增加，本期缴纳的流转税随之增加。

31、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	17,760,913.55	15,088,344.36
广告宣传费	7,230,669.74	15,387,520.10
差旅费	6,724,408.62	7,221,477.74
运杂费	3,913,226.19	3,484,570.44
招待费	4,199,401.23	4,253,528.77
办公费	5,789,511.05	5,783,427.56
售后维修服务费	2,205,836.52	1,136,607.62
投标业务费	453,497.80	439,095.60
其他费用	3,789,557.79	1,305,913.58
合计	52,067,022.49	54,100,485.77

32、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,189,092.23	29,077,134.27

研究开发费（不含薪酬、折旧）	22,490,890.08	25,599,940.62
折旧费用	4,601,775.06	3,627,036.83
办公费等	4,894,688.25	4,256,111.22
差旅费	905,237.83	1,101,280.51
中介机构服务费等	692,387.83	1,304,450.31
业务招待费	1,369,131.93	679,284.08
其他费用	2,620,143.54	1,751,791.28
合计	66,763,346.75	67,397,029.12

33、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,030,484.94	2,132,294.00
减：利息收入	-18,052,370.86	-25,302,226.75
汇兑损失	4,193,543.40	2,105,535.79
减：汇兑收益	-1,458,244.09	-2,540,163.28
银行手续费	103,462.54	239,457.03
合计	-11,183,124.07	-23,365,103.21

34、投资收益

（1）投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		-1,154,660.77
合计		-1,154,660.77

（2）按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
SUNGROW CANADA INC.	0.00	-1,154,660.77	非同一控制下的收购，变为全资子公司
合计	0.00	-1,154,660.77	--

投资收益的说明，若投资收益汇回有重大限制的，应予以说明。若不存在此类重大限制，也应做出说明

无

35、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	10,900,194.16	5,360,126.21
合计	10,900,194.16	5,360,126.21

36、营业外收入**(1) 营业外收入情况**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	40,337.57	41,517.69	40,337.57
其中：固定资产处置利得	40,337.57	41,517.69	40,337.57
政府补助	21,208,842.18	14,871,597.11	20,235,681.62
其他	1,498,158.42	322,710.97	1,498,158.42
合计	22,747,338.17	15,235,825.77	21,774,177.61

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
增值税退税	973,160.56	841,044.30	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）
光伏和风力发电设备产业化项目	97,783.22	97,783.22	详见（3）、A
太阳能广电建筑应用示范项目补助	227,500.00	227,500.00	详见（3）、B
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	565,881.02	565,881.02	详见（3）、C
三期厂房用户侧并网光伏发电示范项目	182,857.14	91,428.57	详见（3）、D
1.5MW 以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化	210,300.68		详见（3）、E
高可靠性离网太阳能光伏系统关	2,858,101.03		详见（3）、F

键技术研发			
7MW级风电机组及关键部件设计和产业化技术	220,135.85		详见（3）、G
高效拓扑小功率光伏逆变器	400,000.00		详见（3）、H
百兆瓦级光伏系统设计集成技术研究及管件设备研制	911,500.00		详见（3）、I
出口信用资金保险保费补贴资金项目	25,000.00	60,000.00	财企〔2010〕1239号《安徽省中小企业国际市场开拓资金实施办法》
合肥市财政局企业处 2012 年第一批外贸促进政策资金	410,500.00		皖商贸发函（2012）75号安徽省商务厅关于第二次申报省级国际市场开拓资金项目有关事项的通知
高新财政知识产权补贴	100,000.00		合高管（2010）103号关于印发《合肥高新区知识产权专项资金管理办法》的通知
合肥财政三年所得税返还	8,851,900.00		合政〔2011〕53号关于印发合肥市承接产业转移促进服务业发展若干政策（试行）的通知
合肥国库补助款	1,000,000.00		合政〔2012〕53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
专利申请资助	75,656.00		合政〔2012〕53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
发明专利授权 5 件以上奖励	50,000.00		合政〔2012〕53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
500KW/630KW 逆变器及 WG2000KFP 风能变流器专利奖励各 5 万	100,000.00		合政〔2012〕53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
高新工会款（建职工书屋）	20,000.00		关于印发《合肥市省级职工书屋标准化建设实施方案》的通知（合工〔2013〕12号）
固定资产投资奖励	3,213,900.00		关于印发合肥市承接产业转移加快新型工业化发展若干政策（试行）的通知合政〔2012〕52号
品牌示范企业奖励	300,000.00		关于印发合肥市承接产业转移加快新型工业化发展若干政策（试行）的通知合政〔2012〕52号
中共合肥市委组织部“百人计划”资助款	100,000.00		中共合肥市委办公厅（通知）厅〔2011〕13号

上市费用及募集资金奖励拨付		9,404,200.00	合政【2011】53号《关于印发合肥市承接产业转移促进服务业发展若干政策（试行）的通知》
提升支柱产业创新能力，着力培育新兴产业集群		2,156,300.00	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）》
首发上市成功的中小企业奖励		500,000.00	财金【2011】1550号《关于印发中小企业上市和债务融资奖励与补助实施办法的通知》
对认定为中国驰名商标的奖励		500,000.00	皖政【2010】79号《安徽省人民政府关于实施商标战略促进经济发展的意见》
省认定企业技术中心考核优秀奖励		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）》
2011年度优秀企业表彰奖励		90,000.00	合高管【2012】16号《关于表彰合肥高新区2011年度优秀企业的决定》
其他	314,666.68	137,460.00	
合计	21,208,842.18	14,871,597.11	--

营业外收入说明

- A. 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，2012年度、2013年1-6月转入营业外收入金额分别为195,566.44元、97,783.22，累计转入营业外收入金额为767,379.17。
- B. 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年度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，2012年度、2013年1-6月转入营业外收入金额分别为455,000.00元、227,500.00，累计转入营业外收入金额为1,175,416.67元。
- C. 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，2012年度、2013年1-6月转入营业外收入金额分别为1,131,762.04元、565,881.02元，累计转入营业外收入金额为2,455,207.83元。
- D. 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，此项目于2012年3月完工转固定资产，按照资产的预计使用年限进行摊销，2012年度、2013年1-6月分别转入营业外收入274,285.71元，182,857.14元，累计转入营业外收入457,142.85元。
- E. 根据合科任务书（自主创新）字2009（16号）《合肥市自主创新研发和消化吸收再创新项目任务书》，公司2013年1-6月收到1.5MW以上全功率风电变频器关键技术研究及产业化项目补助资金300,000.00元，2013年1-6月转入营业外收入金额为210,300.68元，累计转入营业外收入金额为210,300.68元。
- F. 根据工业和信息化部工信部财[2012]407号《工业和信息化部关于下达2012年度电子信息产业发展基金项目计划的通知》，公司2012年度-2013年6月收到高可靠性离网太阳能光伏系统关键技术研发及产业化项目补助资金630万，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，2012年度、2013年1-6月分别转入营业外收入金额为2,238,124.12元，2,858,101.03元，累计转入营业外收入5,096,225.15元。
- G. 根据国科发计[2012]420号《科技部关于国家科技支撑计划7MW级风电机组及关键部件设计和产业化技术项目立项的通

知》，公司与课题承担方深圳市禾望电气有限公司签订合作协议，2012年-2013年1-6月收到深圳市禾望电气有限公司转拨的7MW级风电机组及关键部件设计和产业化技术项目拨款2,380,073.00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，2012年度、2013年1-6月分别转入营业外收入金额为95,970.55元，220,135.85元，累计转入营业外收入金额为316,106.40元。

H、根据科技字[2012]45号文批准成立基于高效拓扑小功率光伏逆变器项目，公司与安徽省科技厅和合肥市科技局共同签署了此任务书。2012年8月收到财政中心拨款400,000.00元。按照研发费用支出金额分期确认营业外收入，2013年1-6月转入营业外收入金额为400,000.00元。

I、根据中华人民共和国科学技术部国科发高[2011]703号《关于863计划（先进能源技术领域大型光伏（并网、微网）系统设计集成技术研究示范及装备研制重大项目）立项的通知》，与承担方龙源电力集团股份有限公司签订合作协议书，2012-2013年1-6月收到龙源电力集团股份有限公司转拨的百兆瓦级光伏系统设计集成技术研究及关键设备研制项目拨款2,734,600.00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，2012年度、2013年1-6月转入营业外收入金额为1,823,100.00元，911,500.00元全部转入营业外收入，累计转入营业外收入金额为2,734,600.00元。

37、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	120,149.70	28,467.92	120,149.70
其中：固定资产处置损失	120,149.70	28,467.92	120,149.70
其他	5,100.00	64,821.89	5,100.00
合计	125,249.70	93,289.81	125,249.70

营业外支出说明

38、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	9,200,310.36	7,892,337.76
递延所得税调整	-821,499.36	-904,610.94
合计	8,378,811.00	6,987,726.82

39、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1)基本每股收益=P0÷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：P0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；Si为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj为报告期因回购等减少股份数；Sk为报告期缩股数；M0报告期月份数；Mi为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj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 = $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

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。

40、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
4. 外币财务报表折算差额	128,107.99	-108,800.34
小计	128,107.99	-108,800.34
合计	128,107.99	-108,800.34

其他综合收益说明

41、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
政府补助	20,889,689.56
其他	2,693,875.26
合计	23,583,564.82

收到的其他与经营活动有关的现金说明

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
研究开发费	22,490,890.08
保证金及押金	10,627,865.00
广告宣传费	7,230,669.74
办公费等	10,684,199.30
差旅费	7,629,646.45
业务招待费	5,568,533.16
往来款	4,366,557.48

运杂费	3,913,226.19
售后维修服务费	2,205,836.52
中介机构服务费等	692,387.83
其他费用	3,130,072.18
合计	78,539,883.93

支付的其他与经营活动有关的现金说明

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
利息收入	3,858,371.06
合计	3,858,371.06

收到的其他与投资活动有关的现金说明

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
处置子公司支付的现金净额	1,271,428.18
合计	1,271,428.18

支付的其他与投资活动有关的现金说明

42、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	53,912,944.10	45,103,454.82
加：资产减值准备	10,900,194.16	5,360,126.21
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	12,018,286.33	6,622,612.37
无形资产摊销	450,111.44	380,845.94
长期待摊费用摊销	161,991.06	161,991.06
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）	79,812.13	-13,049.77
财务费用（收益以“-”号填列）	-11,286,586.61	-23,604,560.24

投资损失（收益以“-”号填列）		1,154,660.77
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-821,499.36	-904,610.94
存货的减少（增加以“-”号填列）	-159,611,288.28	-25,993,742.31
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-131,758,496.29	-55,985,518.72
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	370,214,525.84	-110,785,597.60
经营活动产生的现金流量净额	144,259,994.52	-158,503,388.41
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	1,136,160,461.94	1,207,105,236.46
减：现金的期初余额	1,081,859,837.65	1,338,125,105.52
现金及现金等价物净增加额	54,300,624.29	-131,019,869.06

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	1,136,160,461.94	1,081,859,837.65
其中：库存现金	215,015.31	65,280.42
可随时用于支付的银行存款	1,100,234,377.07	1,156,757,701.86
可随时用于支付的其他货币资金	35,711,069.53	50,282,254.18
三、期末现金及现金等价物余额	1,136,160,461.94	1,081,859,837.65

现金流量表补充资料的说明

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码

本企业的母公司情况的说明

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、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	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	控股子公司	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 万元	100%	100%	72999548-7
阳光电源设备（北京）有限公司	控股子公司	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 万元	100%	100%	67237446-X
阳光电源（上海）有限公司	控股子公司	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）	1,400.00 万元	100%	100%	57748920-X
阳光电源（甘肃）有限公司	控股子公司	有限责任公司	酒泉市肃州区高新技术工业园区（西园）	曹仁贤	新能源发电电源、绿色环保节能电源研制、生产、技术服务及转让和电源设备研制、生产、销售，提供售后服务；	1,000.00 万元	100%	100%	59553160-0

					项目投资； 资产管理； 施工总承 包、专业承 包（按建筑 企业资质证 书核对期限 从事经营）； 建设工程项 目管理；新 能源发电站 的开发、投 资、建设、 经营和管 理；新能源 发电的电力 生产。（法 律、法规规 定需许可或 审批的项目 除外）				
SungrowDe utschlandG MBH	控股子公司	有限公司	德国		营销新能源 行业的产 品，尤其是 逆变器	2.5 万欧元	100%	100%	
SungrowCa nadaInc.	控股子公司	有限公司	加拿大		逆变器组装 和销售	200 万加元	100%	100%	
酒泉辉阳新 能源发电有 限公司	控股子公司	有限责任公 司	酒泉市肃州 区东洞滩	曹仁贤	新能源发电 站的开发、 建设与运 营；新能源 电力的生产 和技术服 务；与电力 生产相关产 品的生产、 销售和服务。	100 万元	100%	100%	06721415-0
敦煌辉煌新 能源发电有 限公司	控股子公司	有限责任公 司	酒泉市敦煌 市光电产业 园	曹仁贤	新能源发电 站的开发、 建设与运 营；新能源 发电电力的	100 万元	100%	100%	06724685-7

					生产、销售和技术服务；与电力生产相关产品的生产、销售和服务。(未取得专项许可项目的除外)				
--	--	--	--	--	----------------------------------------------	--	--	--	--

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
二、联营企业									

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
SUNNY INTERNATIONAL INVESTMENT ENTERPRISE LIMITED	持本公司 5.4922% 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
酒泉朝阳新能源发电有限公司	本公司持有其 10% 的股份	59950144-1
酒泉三阳新能源发电有限公司	本公司持有其 10% 的股份	59950142-5

本企业的其他关联方情况的说明

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
出售商品、提供劳务情况表						

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
酒泉朝阳新能源发电有限公司	产品销售	市场价	13,529,569.24	2.99%		
酒泉朝阳新能源发电有限公司	电站系统集成 (不含自制产品)	市场价	265,759,539.66	100%		

(2) 关联租赁情况

公司出租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益定价依据	本报告期确认的租赁收益
本公司	合肥尚格新能源投资有限公司	房屋	2013年01月01日	2014年12月31日	参照市场价	6,000.00

公司承租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本报告期确认的租赁费
-------	-------	--------	-------	-------	---------	------------

关联租赁情况说明

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。截止期末，本公司收到房租款21,000.00元。

(3) 关联担保情况

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
曹仁贤	本公司	41,377.50	2012年01月09日	2013年11月20日	否
曹仁贤	本公司	780,975.00	2012年04月10日	2014年03月31日	否
曹仁贤	本公司	143,579.70	2012年11月07日	2013年10月31日	否
曹仁贤	本公司	200,250.00	2012年11月07日	2014年01月01日	否
曹仁贤	本公司	2,062,800.00	2012年12月20日	2013年12月15日	否
曹仁贤	本公司	1,076,400.00	2013年01月09日	2013年10月31日	否
曹仁贤	本公司	648,000.00	2013年01月09日	2013年06月30日	否
曹仁贤	本公司	812,565.00	2013年03月04日	2013年05月31日	否

曹仁贤	本公司	1,455,300.00	2013年03月19日	2013年08月31日	否
曹仁贤	本公司	2,453,580.00	2013年03月19日	2013年07月31日	否
曹仁贤	本公司	4,975,380.00	2013年04月19日	2013年12月31日	否
曹仁贤	本公司	749,290.50	2013年05月02日	2013年06月30日	否
曹仁贤	本公司	1,090,800.00	2013年05月29日	2013年07月30日	否
曹仁贤	本公司	432,000.00	2013年06月24日	2014年06月30日	否
曹仁贤	本公司	2,320,000.00	2012年09月29日	2013年03月29日	否
曹仁贤	本公司	722,311.50	2012年10月19日	2013年05月31日	否
曹仁贤	本公司	3,260,760.00	2012年10月23日	2013年10月20日	否
曹仁贤	本公司	64,080.80	2012年11月05日	2013年10月31日	否
曹仁贤	本公司	20,000,000.00	2013年05月17日	2013年11月16日	否
曹仁贤	本公司	10,870,000.00	2013年05月30日	2013年11月30日	否
曹仁贤	本公司	25,160,000.00	2013年03月14日	2013年09月14日	否
曹仁贤	本公司	54,573,005.60	2013年03月26日	2013年09月26日	否

关联担保情况说明

1、截止2013年06月30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	兴业银行股份有限公司合肥分行	10,870,000.00	否
曹仁贤	本公司	中国建设银行股份有限公司合肥庐阳支行	79,733,005.60	否
合计			90,603,005.60	

2、截止2013年06月30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	16,922,297.70	否
曹仁贤	本公司	中国建设银行股份有限公司合肥庐阳支行	6,367,152.30	否
合计			23,289,450.00	

3、截止2013年06月30日，公司银行借款接受的担保

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	20,000,000.00	否

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

应收账款	酒泉朝阳新能源发电有限公司	44,279,108.90	2,213,955.45		
其他应收款	合肥尚格新能源投资有限公司	21,000.00	2,100.00	15,000.00	1,500.00

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
预收账款	酒泉三阳新能源发电有限公司	90,010,000.00	
其他应付款	曹仁贤	64.43	66.54
应付股利	SUNNY INTERNATIONAL INVESTMENT ENTERPRISE LIMITED	885,780.00	

九、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

2013年6月，德国阳光收到德国杜塞尔多夫州法院知识产权庭的传票。SMA向德国杜塞尔多夫州法院提起诉讼，要求德国阳光停止涉嫌侵犯SMA拥有的EP 1 610 452 B1专利（欧洲专利统一编号，该专利在德国、奥地利、瑞士、捷克、西班牙、法国、意大利、立陶宛、卢森堡以及欧盟之外的美国有效）的产品销售，并向德国阳光提出损害赔偿。赔偿额的计算与确认程序将在法院判决确认侵权成立之后启动。2013年7月25日，杜塞尔多夫州法院进行第一次听证。

十、承诺事项

1、重大承诺事项

无

2、前期承诺履行情况

无

十一、资产负债表日后事项

根据公司 2013 年 7 月 22 日收到的《安徽省发展改革委转发国家发展改革委关于下达 2013 年第二批能源自主创新及重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目中央预算内投资计划的通知》皖发改投资【2013】636 号，“阳光电源股份有限公司基于虚拟同步电机技术的储能变流设备研制项目”将获得中央预算内投资 1650 万元，预计本次政府补助对 2013 年度利润将会产生一定影响，具体数据将以会计师事务所审计结果为准。

十二、其他重要事项

1、其他

无

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
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	1,046,854,872.38	99.85%	66,113,842.30	6.32%	931,439,168.53	99.84%	56,160,596.75	6.03%
组合小计	1,046,854,872.38	99.85%	66,113,842.30	6.32%	931,439,168.53	99.84%	56,160,596.75	6.03%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	1,528,819.47	0.15%	1,528,819.47	100%	1,528,819.47	0.16%	1,528,819.47	100%
合计	1,048,383,691.85	--	67,642,661.77	--	932,967,988.00	--	57,689,416.22	--

应收账款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

账龄	期末数	期初数
----	-----	-----

	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中:	--	--	--	--	--	--
1 年以内小计	918,899,748.84	87.78%	45,944,987.45	825,398,064.70	88.62%	41,269,903.24
1 至 2 年	107,734,449.67	10.29%	10,773,444.97	94,552,731.34	10.15%	9,455,273.13
2 至 3 年	12,916,249.54	1.23%	3,874,874.86	6,642,677.43	0.71%	1,992,803.23
3 年以上	7,304,424.33	0.7%	5,520,535.02	4,845,695.06	0.52%	3,442,617.15
3 至 4 年	2,609,625.74	0.25%	1,304,812.87	2,545,911.90	0.27%	1,272,955.95
4 至 5 年	2,395,382.18	0.23%	1,916,305.74	650,609.78	0.07%	520,487.82
5 年以上	2,299,416.41	0.22%	2,299,416.41	1,649,173.38	0.18%	1,649,173.38
合计	1,046,854,872.38	--	66,113,842.30	931,439,168.53	--	56,160,596.75

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
武汉润通迈达高新技术产品有限公司	1,011,160.00	1,011,160.00	100%	无法收回
云南华能澜沧江水电有限公司	210,000.00	210,000.00	100%	无法收回
其他 20 位客户小计	307,659.47	307,659.47	100%	无法收回
合计	1,528,819.47	1,528,819.47	--	--

(2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明

(3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

应收账款核销说明

(4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

(5) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

(6) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
上海太阳能科技有限公司	非关联方	53,430,388.00	1 年以内	5.1%
湘电风能有限公司	非关联方	53,084,000.00	1 年以内	5.06%
阳光电源（上海）有限公司	关联方	52,655,315.61	1 年以内	5.02%
酒泉朝阳新能源发电有限公司	非关联方	44,279,108.90	1 年以内	4.22%
Sungrow Deutschland GmbH	关联方	41,299,988.30	1 年以内	3.94%
合计	--	244,748,800.81	--	23.34%

(7) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
阳光电源（上海）有限公司	子公司	52,655,315.61	5.02%
Sungrow Deutschland GmbH	子公司	41,299,988.30	3.94%
SUNGROW CANADA INC	子公司	9,239,474.75	0.88%

阳光电源设备（北京）有限公司	子公司	10,160,941.90	0.97%
酒泉朝阳新能源发电有限公司	参股公司	44,279,108.90	4.22%
合计	--	157,634,829.46	15.03%

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	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					4,112,063.48	10.48%		
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	49,341,686.47	98.86%	3,779,026.13	7.66%	34,625,089.31	88.25%	2,804,071.03	8.1%
组合小计	49,341,686.47	98.86%	3,779,026.13	7.66%	34,625,089.31	88.25%	2,804,071.03	8.1%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	567,259.73	1.14%	567,259.73	100%	497,259.73	1.27%	497,259.73	100%
合计	49,908,946.20	--	4,346,285.86	--	39,234,412.52	--	3,301,330.76	--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

账龄	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)			金额	比例 (%)		
1 年以内								
其中：	--	--	--	--	--	--	--	--

1 年以内	37,698,715.63	76.4%	1,884,935.78	27,364,428.28	79.03%	1,368,221.41
1 年以内小计	37,698,715.63	76.4%	1,884,935.78	27,364,428.28	79.03%	1,368,221.41
1 至 2 年	9,809,021.96	19.88%	980,902.20	5,041,326.43	14.56%	504,132.64
2 至 3 年	1,114,254.78	2.26%	334,276.43	1,569,961.60	4.53%	470,988.48
3 年以上	719,724.10	1.46%	578,911.72	649,373.00	1.88%	460,728.50
3 至 4 年	223,233.00	0.45%	111,616.50	244,233.00	0.71%	122,116.50
4 至 5 年	145,829.40	0.3%	116,663.52	332,640.00	0.96%	266,112.00
5 年以上	350,631.70	0.71%	350,631.70	72,500.00	0.21%	72,500.00
合计	49,341,686.47	--	3,779,026.13	34,625,089.31	--	2,804,071.03

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
预付样机采购款	388,759.73	388,759.73	100%	公司已破产
原职员欠款	178,500.00	178,500.00	100%	已故
合计	567,259.73	567,259.73	--	--

（2）本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明

（3）本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

其他应收款核销说明

(4) 本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
合肥尚格新能源投资有限公司	21,000.00	2,100.00	15,000.00	1,500.00
合计	21,000.00	2,100.00	15,000.00	1,500.00

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
Sungrow Deutschland GMBH	9,554,022.44	海外营销备用金	19.14%
中国电能成套设备有限公司北京分公司	4,050,000.00	投标保证金	8.11%
Sungrow Canada Inc	2,561,838.02	海外营销保证金	5.13%
中信国际招标有限公司	2,490,000.00	投标保证金	4.99%
国电龙源电力技术工程有限责任公司	2,210,000.00	投标保证金	4.43%
阳光电源（上海）有限公司	2,000,000.00	营销备用金	4.01%
海润光伏科技股份有限公司	1,500,000.00	投标保证金	3.01%
阳光电源设备（北京）有限公司	1,480,000.00	营销备用金	2.97%

(6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
Sungrow Deutschland GMBH	子公司	9,554,022.44	1 年以内	19.14%
中国电能成套设备有限公司北京分公司	非关联方	4,050,000.00	1 年以内	8.12%
Sungrow Canada Inc	子公司	2,561,838.02	1 年以内	5.13%
中信国际招标有限公司	非关联方	2,490,000.00	1 年以内	4.99%
国电龙源电力技术工程有限责任公司	非关联方	2,210,000.00	1 年以内	4.43%
合计	--	20,865,860.46	--	41.81%

(7) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
阳光电源（上海）有限公司	子公司	2,000,000.00	4.01%
阳光电源设备（北京）有限公司	子公司	1,480,000.00	2.97%
Sungrow Canada Inc	子公司	2,561,838.02	5.13%
Sungrow Deutschland GMBH	子公司	9,554,022.44	19.14%
合计	--	15,595,860.46	31.25%

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	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	本期计提减值准备	本期现金红利
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	100%	100%				
阳光电源（上海）有限公司	成本法	14,000,000.00	14,000,000.00		14,000,000.00	100%	100%				
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	100%	100%				
阳光电源（甘肃）有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00		10,000,000.00	100%	100%				
酒泉朝阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	3,000,000.00	11,550,000.00	14,550,000.00	10%	10%				
酒泉三阳新能源发	成本法	14,550,000.00	3,000,000.00	11,550,000.00	14,550,000.00	10%	10%				

电有限公司											
Sungrow Canada Inc.	成本法	6,430,549 .20	6,430,549 .20		6,430,549 .20	100%	100%				
Sungrow Deutschla nd GMBH	成本法	229,020.0 0	229,020.0 0		229,020.0 0	100%	100%				
酒泉辉阳 新能源发 电有限公 司	成本法	1,000,000 .00		1,000,000 .00	1,000,000 .00	100%	100%				
敦煌辉煌 新能源发 电有限公 司	成本法	1,000,000 .00		1,000,000 .00	1,000,000 .00	100%	100%				
合计	--	70,139,19 0.66	45,039,19 0.66	25,100,00 0.00	70,139,19 0.66	--	--	--			

长期股权投资的说明

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	719,004,466.54	357,971,279.96
其他业务收入	3,338,158.64	950,781.88
合计	722,342,625.18	358,922,061.84
营业成本	574,504,594.64	230,554,141.49

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
光伏行业	701,271,509.21	557,763,621.29	321,623,604.78	204,354,046.12
风能行业	17,556,991.52	14,029,963.76	36,040,170.92	25,861,162.12

其他	175,965.81	96,667.44	307,504.26	209,082.95
合计	719,004,466.54	571,890,252.49	357,971,279.96	230,424,291.19

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
太阳能光伏逆变器	429,246,521.69	311,811,313.84	318,496,909.44	202,425,169.20
风能变流器	17,556,991.52	14,029,963.76	36,040,170.92	25,861,162.12
分布式电源	6,265,447.86	2,787,754.58	3,126,695.34	1,928,876.92
电站系统集成(不含自制产品)	265,759,539.66	243,164,552.87		
其他	175,965.81	96,667.44	307,504.26	209,082.95
合计	719,004,466.54	571,890,252.49	357,971,279.96	230,424,291.19

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
中国大陆（不包括中国港澳台）	637,746,222.03	512,428,224.44	334,534,486.23	209,399,722.76
海外地区（包括中国港澳台）	81,258,244.51	59,462,028.05	23,436,793.73	21,024,568.43
合计	719,004,466.54	571,890,252.49	357,971,279.96	230,424,291.19

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
酒泉朝阳新能源发电有限公司	279,289,108.90	38.66%
IBC SOLAR AG	28,973,830.87	4.01%
金塔县粤水电新能源有限公司	27,658,114.54	3.83%
珠海兴业绿色建筑科技有限公司	20,740,000.00	2.87%
湘电风能有限公司	20,280,000.00	2.81%
合计	376,941,054.31	52.18%

营业收入的说明

5、投资收益

(1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		-1,154,660.77
合计		-1,154,660.77

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
SUNGROW CANADA INC.	0.00	-1,154,660.77	非同一控制下的收购，变为全资子公司
合计	0.00	-1,154,660.77	--

投资收益的说明

无

6、现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	58,670,454.25	47,416,156.69
加：资产减值准备	10,998,200.65	6,030,739.60
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,736,625.45	5,977,977.31
无形资产摊销	450,111.44	380,845.94
长期待摊费用摊销	161,991.06	161,991.06
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）	79,812.13	-13,049.77
财务费用（收益以“—”号填列）	11,161,069.54	-22,901,779.45
投资损失（收益以“—”号填列）	0.00	1,154,660.77
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-995,138.47	-904,610.94
存货的减少（增加以“—”号填列）	-172,873,033.36	-25,517,191.87
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-138,683,257.58	-57,999,694.19
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	364,194,424.38	-100,825,909.73
经营活动产生的现金流量净额	143,901,259.49	-147,039,864.58

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	1,113,484,529.19	1,185,984,382.81
减：现金的期初余额	1,057,640,817.63	1,329,411,595.24
现金及现金等价物净增加额	55,843,711.56	-143,427,212.43

十四、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-79,812.13	-
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）	20,235,681.62	-
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	1,493,058.42	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	17,485,848.20	-
减：所得税影响额	5,870,216.42	-
少数股东权益影响额（税后）		-
合计	33,264,559.69	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

单位：元

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
归属于公司普通股股东的净利润	2.89%	0.17	0.17
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.11%	0.06	0.06

3、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

资产负债表项目：

预收账款期末余额较年初余额增长221.06%，主要原因系电站集成业务收到酒泉三阳新能源发电有限公司预收工程款较多。

预付款项期末余额较年初余额增长101.86%，主要原因系预付的材料设备款有所增加。

应付账款期末余额较年初余额增长 70.42%，主要原因系公司销售业务扩大，与之配套产品采购量的随之增加。

应收利息期末余额较年初余额增长52.04%，主要原因系定期存款计提利息增加所致。

在建工程期末余额较年初余额上升了85.97%，主要原因系研发中心项目和职工宿舍楼建设项目投入增加。

应交税费期末余额较年初余额下降164.80%，主要原因系公司增值税进项税额大幅增加，期末留抵税额相应增加。

其他应收款期末余额较年初余额增长44.46%，主要原因系公司业务规模扩大，投标保证金及员工出差借款增加。

其他应付款期末余额较年初余额增长48.99%，主要原因系业务规模扩大，与采购招标相关的存入投标保证金相应增加。

应付股利期末余额较年初余额增长1,817,515.35元，主要原因系公司外资股东股利汇付需要税务局出具相应税务证明，并代扣代缴境外企业所得税，相关税务证明正在办理中。

存货期末余额较年初余额增长40.96%，主要原因系销售旺季的到来所储备的原材料和产成品增加。

利润表项目：

营业收入本期金额比去年同期增长99.59%，主要原因系公司新增电站系统集成业务，同时随着国内市场的快速发展及公司海外市场的拓展，太阳能光伏逆变器国内外销售收入同比均有所增长。

营业成本本期金额比去年同期增长156.15%，主要原因系公司营业收入增长，营业成本相应增加。

营业税金及附加本期金额较去年同期增加102.11%，主要原因系公司产品销量增加，本期缴纳的流转税随之增加。

财务费用本期金额比去年同期增长52.14%，主要原因系利息支出和汇兑损失相应增加及利息收入有所减少。

资产减值损失本期金额比去年同期增长103.36%，主要系应收账款和其他应收款相应增长，计提坏账准备随之增长。

营业外收入本期金额比去年同期增长49.30%，主要原因系本期收到的财政补助款相应增加。

现金流量表项目：

经营活动产生的现金流量净额较去年同期增长191.01%，主要原因在于本期加大应收账款的催收力度及收到电站集成系统的进度款及预付工程款。

投资活动产生的现金流量净额较去年同期降低94.73%，主要原因系构建固定资产和对外投资有所增加。

筹资活动产生的现金流量净额较去年同期降低111.96%，主要原因系本期借款相应减少。

第八节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人签名的半年度报告文本。
 - 二、载有单位负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本。
 - 三、其他有关资料。
- 以上文件的备置地点：公司董事会办公室