



新疆金风科技股份有限公司

2013 半年度报告

2013-039

2013 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
于生军	董事	出差	武钢

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

公司负责人武钢、主管会计工作负责人霍常宝及会计机构负责人(会计主管人员)汤有贤声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目录

2013 半年度报告.....	2
第一节 重要提示、目录和释义.....	5
第二节 公司简介.....	7
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	9
第四节 董事会报告.....	26
第五节 重要事项.....	31
第六节 股份变动及股东情况.....	34
第七节 董事、监事、高级管理人员情况.....	1
第八节 财务报告.....	36

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、金风科技	指	新疆金风科技股份有限公司
报告期	指	2013 年 1 月 1 日至 2013 年 6 月 30 日
千瓦	指	功率单位, 1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位, 1 兆瓦=1000 千瓦
吉瓦 (GW)	指	功率单位, 1 吉瓦=1000 兆瓦
直驱永磁风力发电机组	指	无须齿轮箱风轮直接驱动高效永磁发电机,将获得的风能转换为电能的风力发电设备
"十二五"	指	"十二五"起止时间: 2011-2015 年
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
可利用率	指	按风力发电机组于某段时间的无故障时间除以整个期间时间计算的百分比
可再生能源	指	在自然界中可以不断再生、永续利用的清洁能源, 具有取之不尽, 用之不竭的特点, 主要包括太阳能、风能、水能、生物质能、地热能和海洋能等
弃风限电	指	由于电力系统或当地电网消纳或送出不畅,建成并处于完好状态的风电场或风电机组被限制或停止发电运行, 导致风能资源流失的现象
风电场	指	安装一组风力发电机组进行风力发电的发电设施
权益装机容量	指	已完工的风电场中根据公司持股比例所应占的装机容量

第二节 公司简介

一、公司简介

股票简称	金风科技	股票代码	002202
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆金风科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	金风科技		
公司的外文名称（如有）	XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GOLDWIND		
公司的法定代表人	武钢		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马金儒	冀田
联系地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号
电话	010-67511996	010-67511996
传真	010-67511985	010-67511985
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn	goldwind@goldwind.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2012 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地

报告期无变化，具体可参见 2012 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册登记日期和地点、企业法人营业执照注册号、税务登记号码、组织机构代码等注册情况在报告期无变化，具体可参见 2012 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、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 (%)
营业收入(元)	3,245,964,657.97	3,483,682,254.12	-6.82%
归属于上市公司股东的净利润(元)	92,682,177.22	72,068,879.75	28.6%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	34,256,049.99	26,814,316.86	27.75%
经营活动产生的现金流量净额(元)	-1,220,909,678.32	-140,518,204.03	-768.86%
基本每股收益(元/股)	0.0344	0.0267	28.84%
稀释每股收益(元/股)	0.0344	0.0267	28.84%
加权平均净资产收益率(%)	0.71%	0.56%	0.15%
	本报告期末	上年度末	本年末比上年末增减(%)
总资产(元)	31,675,809,935.33	31,943,524,827.80	-0.84%
归属于上市公司股东的净资产(元)	12,929,237,967.36	12,902,652,725.91	0.21%

二、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)	2,324,683.18	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	21,453,765.90	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
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	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	43,563,593.95	
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	0.00	
债务重组损益	0.00	

企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
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	3,998,679.65	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,918,404.57	
减：所得税影响额	10,996,649.70	
少数股东权益影响额（税后）	-458.82	
合计	58,426,127.23	--

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

第四节 董事会报告

一、概述

2013年上半年，世界经济形势依然严峻，尽管有利因素对改善当前形势有积极意义，如美国经济缓慢增长态势有望延续及欧元区经济有逐步企稳迹象，但全球经济运行中不稳定因素依然突出、经济下行风险仍然存在。根据国际货币基金组织于2013年7月最新发布的《世界经济展望》报告，2013年全球经济增长预期较4月的3.3%预期下调0.2个百分点至3.1%。在此背景下，上半年中国经济运行总体保持平稳，整体需求和供给相对稳定，投资、工业增速等主要经济指标依然稳健。

根据中电联数据显示，上半年国内风电投资增加、设备利用小时同比提高。风电完成投资同比增长5.3%，并网风电新增装机410万千瓦，到6月底全国并网风电装机6618万千瓦、同比增长25.9%。并网风电发电量同比增长39.3%，设备利用小时1101小时，同比提高91小时。

“十二五”期间，国家电网计划投资建成“三纵三横”特高压交流骨干网架和11项特高压直流输电工程，今年上半年有2条完成建设，预计于今年内投入运营；其他在建项目中，有3条线路预计将于明年投入运营。此外，电网建设项目进度也在加快，今年已有3条特高压线路通过审批并开工建设。

（一）风电行业政策回顾

2013年已进入“十二五”新能源规划的第三年，作为我国近年来发展最快的可再生能源，风电累计装机容量已稳居世界第一，年发电量超过1,000亿千瓦时，已成为中国继煤电及水电之后的第三大主力电源。为进一步落实“十二五”新能源规划目标、深化能源体制改革，推进风电行业发展的适应性改革政策、规范也应运而生，为风电制造企业带来了新的机遇。

1、职能转变，推进能源体制改革

2013年3月，第十二届全国人民代表大会第一次会议提出《国务院机构改革和职能转变方案》，为统筹并进一步推进能源发展和改革，适应我国能源消费大国的战略需求，加强能源监督管理，将国家能源局及电监会的职责进行了整合，重新组建了国家能源局，不再保留电

监会。重组后的国家能源局主要职责为拟订并组织实施能源发展战略、规划及政策，研究并提出能源体制改革建议，负责能源监督管理等。

2、权责下放，新格局带来新机遇

2013年5月，国务院发布了《关于取消和下放一批行政审批项目等事项的决定》，对于风电行业企业投资风电站项目核准、企业投资330千伏及以下电压等级的交流电网工程项目核准、列入国家规划的非跨境、跨省（区、市）500千伏电压等级的交流电网工程项目核准，由国家发展和改革委员会审批变更为下放地方政府投资主管部门审批；国家发展和改革委员会的供电营业区的设立、变更审批、供电营业许可证核发职责与国家能源局的电力业务许可证核发职责进行整合，权责下放至区域能源监管机构。

3、政策支持，改善风电接入瓶颈

2013年3月，针对我国电网建设发展滞后导致部分地区弃风限电现象严重等问题，国家能源局颁布了《关于做好2013年风电并网和消纳相关工作的通知》，明确提出相关政府部门及能源企业需更加重视风电的消纳和利用，把提高风电利用率作为做好能源工作的重要标准；认真分析风电限电的原因，尽快消除弃风限电；加强资源丰富区域的消纳方案研究，保障风电装机持续稳定增长；加强风电配套电网建设，做好风电并网服务工作。

4、电价补贴，助力可再生能源发展

根据财政部、国家发展和改革委员会及国家能源局于2011年共同发布的《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》，发展基金主要用于扶持风电、太阳能和生物质能等可再生能源产业的发展，截止目前，我国财政部已下发四批纳入“可再生能源电价附加资金补助目录”的项目清单，风电项目共计1,134个，容量超过63.8GW。

2013年3月，财政部发布《关于预拨可再生能源电价附加补助资金的通知》，要求省级电网企业、地方独立电网企业将所收到的资金专项用于收购本级电网覆盖范围内列入上述目录内的可再生能源发电上网电量等相关支出。预拨付给各省的补贴资金合计人民币1,481,139万元，包括风力发电、太阳能发电及生物质能发电，其中风力发电补贴最高，为人民币931,448万元。

（二）风电制造行业回顾

1、理性市场品质取胜

我国风电行业经历快速发展后，在呼唤理性竞争的市场推动下，企业的技术研发实力、产品品质、资源整合的能力、商业模式的创新在市场竞争中成为更为关键的影响因素。客户质量意识不断提升，对机组技术的认知更为成熟，质量优异、稳定、可靠及经济性好的风力发电机组在市场竞争中倍受青睐，可获得一定的销售溢价，风机制造行业迎来了“拼价格”到“比质量”的转型。

2、市场细分推动技术升级

根据当前的风电开发现状，我国风力资源最为丰富的地区属“三北”地区，由于前期大规模、集中于这些地区的风电项目开发竞争极为激烈，同时弃风限电也越来越突出，极大地增加了“三北”地区继续开发的难度。鉴于此，风电制造企业纷纷加大研发力度，相继推出适用于低风速及高海拔等不同运行环境的风力发电机组以拓展内陆地区风电市场，风电市场的细分推动了技术与产品的升级。

二、主营业务分析

2013年上半年，风电行业虽呈现回暖趋势，但行业竞争态势依旧严峻。公司依靠多年丰富行业经验，凭借独特多元化的盈利模式为公司盈利能力提供有力支持，公司坚持为客户创造最大价值的经营宗旨，不断推出满足客户需求及针对不同运行环境的风力发电机组，巩固了公司的市场领先地位。报告期内，公司在市场开拓及经营业绩方面均取得良好成绩。

2013年上半年公司实现营业收入人民币324,596.47万元，较上年同期减少23,771.76万元，同比降低6.82%；实现营业利润人民币8,823.54万元，较上年同期增加3,961.62万元，同比增加81.48%；实现净利润人民币10,380.48万元，较上年同期增加2,287.57万元，同比增加28.27%；实现归属母公司净利润人民币9,268.22万元，较上年同期增加2,061.33万元，同比增加28.60%。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减(%)	变动原因
营业收入	3,245,964,657.97	3,483,682,254.12	-6.82%	无重大变动
营业成本	2,632,750,761.01	3,002,638,222.18	-12.32%	无重大变动
销售费用	243,631,741.43	227,491,433.24	7.09%	无重大变动
管理费用	348,176,302.29	313,134,779.20	11.19%	无重大变动
财务费用	137,797,194.33	214,754,173.31	-35.83%	本报告期内平均借款余额较去年同期减少所致
所得税费用	5,828,060.40	30,714,112.06	-81.02%	本报告期利润中免税收入部分比重增加所致
研发投入	216,736,730.80	230,991,689.46	-6.17%	无重大变动
经营活动产生的现金流量净额	-1,220,909,678.32	-140,518,204.03	-768.86%	本报告期内购买商品接受劳务支付的现金较去年同期增加较多所致
投资活动产生的现金流量净额	-1,885,933,449.36	-1,073,247,466.51	-75.72%	本报告期内公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期增加。
筹资活动产生的现金流量净额	672,050,068.78	-1,005,276,098.62	166.85%	本报告期内到期的借款较少
现金及现金等价物净增加额	-2,475,638,627.10	-2,240,731,776.13	-10.48%	无重大变动

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中披露的未来发展与规划延续至报告期内的情况

适用 不适用

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中没有披露未来发展与规划延续至报告期内的情况。

公司回顾总结前期披露的经营计划在报告期内的进展情况

（一）风力发电机组研发、制造与销售

1、产品生产和销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币283,972.08万元，较去年同期下降11.23%，售出机组装机容量662.25MW，同比下降8.19%。同时，公司2.5MW风力发电机组销售容量占总销售容量的比例由上年同期的4.51%增长至16.99%，表明市场需求逐步转变，更倾向于大容量机型。下表为公司2013年上半年及2012年上半年产品销售明细：

机型	2013年1-6月		2012年1-6月		销售容量变动（%）
	销售台数	销售容量（MW）	销售台数	销售容量（MW）	
2.5MW	45	112.50	13	32.50	246.15%
1.5MW	366	549.00	460	688.80	(20.30%)
750kW	1	0.75	0	0.00	-
合计	412	662.25	473	721.30	(8.19%)

2、技术研发及产品认证

为加强公司产品的市场竞争力，积极应对市场变化，2013年，针对内陆地区年平均风速较低的运行环境，公司在原有2.5MW产品线的基础上成功开发了GW109/2500（II A）与GW121/2500（IIIB-低风速机组）风力发电机组，目前已进入样机装配阶段。GW109/2500（II A）机组获得了德国TÜV Nord的设计认证，GW121/2500（IIIB-低风速机组）机组获得了北京鉴衡认证中心（CGC）的设计认证，表明该系列机型的设计符合国际及国内标准要求。

2012年推出的GW93/1500超低风速机组已进入批量化生产，助力客户深度拓展超低风速地区风电市场。

报告期内，公司1.5MW低风速机型和2.5MW可适用于多种运行环境的系列机型获得ETL安全认证，表明公司主打产品及其系列机型符合美国及加拿大的国家安全标准。除整机外，公司自主研发的全功率变流器和永磁同步发电机同样获得了ETL安全认证，公司关键零部件研发能力得到进一步的验证。

公司1.5MW直驱永磁风力发电机组成功通过国际权威认证机构TÜV Rheinland（TÜV莱茵）现场进行的电磁兼容性（EMC）测试，该机型内的电子设备可不受电磁干扰而保持有效

运行，同时有助于保障运维人员的人身安全。公司是国内首家通过EMC整机测试的厂家。

此外，公司2.5MW系列风力发电机组获得CE认证，表明该产品符合相关欧洲指令规定的主要要求，允许进入欧共体市场销售。

报告期内，公司持续加强了机组认证工作的力度，并取得可喜的成果，为公司研发能力的提升、后续机组的研制计划与进度、产品进入国际市场等打下坚实的技术基础。

3、质量管理

随着客户的质量意识日渐提升，公司持续加强质量管理。报告期内，公司以质量控制、成本控制及精益管理为推进手段，以卓越绩效为评价标准，构建和完善了涵盖整个产品生命周期各个环节的质量安全保障体系，确保公司产品在国内风电行业领先的质量品牌。报告期内，公司获得由新疆维吾尔自治区人民政府颁发的“自治区人民政府质量奖”，以表彰金风科技对自治区新能源产业发展做出的杰出贡献。

4、市场拓展

报告期内，行业环境逐步改善，公司在手订单稳步增长，产品市场认可度高，市场拓展顺利。截止2013年6月30日，公司待执行订单总量为4,550.25MW，包括750kW风力发电机组17.25MW，1.5MW风力发电机组3,537.00MW，2.5MW风力发电机组975.00MW，及3.0MW风力发电机组21.00MW。除此之外，公司中标未签订单总量为3,538.50MW，包括1.5MW风力发电机组3,111.00MW，及2.5MW风力发电机组427.50MW。公司持有的待执行订单和中标未签订单合计为8,088.75MW。

5、成本控制

2013年，公司推行固本开源、精益管理的经营方针，实施全面的成本控制，产品成本在质量可靠的前提下逐步下降。报告期内，公司产品毛利率有一定幅度的改善，1.5MW风力发电机组毛利率比上年同期上升3.58个百分点，2.5MW风力发电机组毛利率提升较为明显，由2012年的12.60%提升至报告期内的19.07%。

（二）风电服务

风电服务一直是公司重要业务板块之一，依托深厚的风力发电机组制造背景和多年的风电场技术服务实践经验，公司已经形成覆盖风电项目全生命周期的“一站式”服务体系。截止2013年6月30日，公司累计维护的风力发电机组数量超过10,000台；EPC项目已经成为公司风

电服务业务中最为成熟、最为核心的业务内容，2013年上半年，公司共中标300MW的EPC总承包项目。

目前公司全资子公司北京天源科创风电技术有限责任公司已通过中国合格评定国家认可委员会（CNAS）的实验室认可评审，成为在风力发电机组振动检测方面首家获得国家认可的实验室资格的风电技术服务企业，其检测中心已经列入CNAS获准认可机构名录，具备了按照国际认可准则开展检测服务的技术能力，检测结论将获得签署互认协议方国家和地区认可机构的承认。

报告期内，公司实现的服务业务收入为20,938.51万元，较上年同期增长26.52%。

（三）风电场投资、开发与销售

截止2013年6月30日，公司风电场项目累计装机容量981.50MW，其中权益装机容量605.30MW；在建风电场项目累计装机容量1,362.50MW，其中权益装机容量1,252.90MW；上半年转让2个风电项目公司部分或全部股权，约合权益装机容量134.70MW。

报告期内，公司经营的风电项目实现收入人民币18,647.29万元，比上年同期增长83.63%。风电场销售的投资收益为人民币13,385.55万元，较上年同期减少55.73%。

（四）国际化战略实施

公司在注重技术研发及产品升级的同时，国际化战略的实施也在稳步推进中，报告期内，公司相继在泰国、巴拿马、罗马尼亚、土耳其等地区取得一定进展，获得风力发电机组销售订单，各项后续工作稳步开展；公司首个泰国项目已顺利完成风力发电机组的吊装并成功并入泰国国家PEA电网，该风电场不仅安装了迄今为止泰国单机容量最大的风力发电机组，同时也是首个并入泰国国家PEA电网的商业化运行的风力发电场。此外，公司澳洲Gullen Range风电场项目获得了澳洲国民银行等组成的银团发放的2.47亿澳元项目贷款，为公司在澳洲最大的风电场项目建设提供了资金保证。

2013年上半年，国际项目累计发运量创历史新高，共计发运77台1.5MW及2.5MW风力发电机组，约合装机容量162.50MW，分别发往澳大利亚、罗马尼亚、巴基斯坦、智利及巴拿马等地区。

报告期内，公司实现国际销售收入人民币50,020.66万元，较上年同期增长14.15%；占营业收入15.41%，较上年同期增长2.76个百分点。

（五）2013年下半年展望

由于国家对新能源政策的刚性支持，风电行业开发前景依然广阔，根据新能源“十二五”规划，“十二五”期间将是中国风电行业发展从“建设大基地、融入大电网”向“集中式与分布式并重”转变的五年。

中国风电设备制造业已经迎来一个新的时代，从重视速度和规模转向重视质量和效益。风电设备制造业在激烈的市场竞争中正在回归理性，开始了从“中国制造”向“中国创造”的转变，而这正是中国由“风电大国”走向“风电强国”所必须经历的过程。

作为全球领先的风电制造企业及风电整体解决方案供应商，公司将秉承稳健的经营作风，以创新的精神、先进的技术、优质的产品、精益化的管理，推动公司综合竞争实力的持续提升，以好的产品回报客户，以好的业绩来回馈股东、回报社会。

三、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						
风机及零部件销售	2,839,720,774.91	2,381,492,208.13	16.14%	-11.23%	-15.95%	4.72%
风电服务	209,385,147.99	183,866,433.48	12.19%	26.52%	69.71%	-22.35%
风电场开发	186,472,924.09	63,700,547.67	65.84%	83.63%	26.64%	15.37%
分产品						
750KW	3,042,908.55	3,547,022.95	-16.57%			
1.5MW	1,933,529,330.47	1,656,089,449.26	14.35%	-23.4%	-26.47%	3.58%
2.5MW	429,544,927.74	347,611,720.42	19.07%	223.72%	182.36%	11.85%
风机零部件	473,603,608.15	374,244,015.50	20.98%	-12.64%	-18.32%	5.5%
风电服务	209,385,147.99	183,866,433.48	12.19%	26.52%	69.71%	-22.35%
风电场开发	186,472,924.09	63,700,547.67	65.84%	83.63%	26.64%	15.37%
分地区						
国内销售	2,735,372,287.20	2,188,373,386.95	20%	-9.66%	-17.17%	7.26%
国际销售	500,206,559.79	440,685,802.33	11.9%	14.15%	25.82%	-8.17%

四、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是最早进入风力发电设备制造领域的企业，经过十余年的发展，逐步成长为国内风电设备制造领军企业和全球领先的风电整体解决方案提供商。公司拥有自主知识产权的1.5MW、2.5MW直驱永磁风力发电机组，代表着全球风力发电领域最具前景的技术路线。金风科技是排名国内第一的风电设备制造商，也是全球最大的永磁直驱机组制造商，在行业内多年保持领先地位。

2、先进的产品及技术

金风科技所采用的直驱永磁风力发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能优异、可利用率高等优越性能，深受客户的欢迎和认可，并引领了全球风电技术的新潮流。公司拥有德国及北京两大研发基地，近千名拥有丰富行业经验的研发技术人员，针对不同地理、气候条件进行了差异化设计并推出满足不同客户多需求的系列化机组，公司产品品质得到市场的广泛认同。

3、良好的品牌和口碑

得益于产品的先进的技术、优异的质量、较高的发电效率和良好的售后服务，金风科技经过多年的行业沉淀，建立了较好的品牌，并具备一定的行业影响力，得到政府、客户、合作伙伴和投资者多方的高度认可。

4、整体解决方案提供商

依托公司先进的技术、产品及多年的风电开发、建设、运行维护的经验优势，公司已成为优秀的风电整体解决方案提供商，除风电机组销售外，公司积极开拓风电场投资、开发与销售及风电服务业务等盈利模式，通过几年的运作，收效显著，成为公司盈利的重要补充，并成功通过了市场的验证，同时也提升了公司在市场的综合竞争实力及特色竞争优势。

5、成功的国际化进程

作为最早走出国门的国内风电企业，公司多年来积极推进国际化战略，并以“以本土化推进国际化”的宗旨，不仅在美洲、澳洲、欧洲等重点目标市场取得多项突破，同时在非洲、亚洲等新兴市场积极布局参与国际市场竞争，截至目前，公司国际业务已遍布全球六大洲，项

目分布于20个国家。

五、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度（%）
63,722,000.00	19,856,700.00	220.91%
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例（%）
北京高威科电气技术股份有限公司	技术进出口、货物进出口、代理进出口；技术开发	3.25%
郴州丰越环保技术股份有限公司	环保科技咨询服务，硫酸生产与销售，国家政策允许范围内的有色金属资源综合利用及环境治理服务	5.31%
吉林同力风力发电有限公司	风力发电销售、清洁能源开发、风电工程咨询	51%

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 衍生品投资情况

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额（如有）	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例（%）	报告期实际损益金额
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd	子公司	否	外汇远期合同	0	2013年05月24日	2014年05月23日	0	0	2,848.45	0.22%	0
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd	子公司	否	利率合同	0	2013年06月21日	2018年06月07日	0	0	39.74	0%	0
北京天润	子公司	否	股权转让	0	2012年	2014年	9,483.03	0	9,656.27	0.75%	173.25

新能投资有限公司			远期合同		03月31日	09月30日						
合计				0	--	--	9,483.03	0	12,544.46	0.97%	173.25	
衍生品投资资金来源	无											
涉诉情况（如适用）	无											
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2013年03月23日											
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	本集团对衍生品投资建立了严格的风险控制制度，包括适当人员进行交易的授权、审批、操作及纪录，管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。											
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	衍生品公允价值采用评估技术计算。											
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	本年其相关会计政策及会计核算均无重大变化。											
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	无。											

3、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	174,466.38
报告期投入募集资金总额	5,778.92
已累计投入募集资金总额	171,920.97
报告期内变更用途的募集资金总额	2,545.41
累计变更用途的募集资金总额	33,639.76
累计变更用途的募集资金总额比例（%）	19.28%
募集资金总体使用情况说明	
<p>公司募集资金总额人民币 1,800,000,000.00 元，扣除发行费用后，实际募集资金净额人民币 1,744,663,841.73 元。公司截至 2013 年 06 月 30 日止，募集资金使用总额 1,719,209,700.00 元，具体如下： 1、置换募集资金到位前公司利用自筹资金对募集资金项目已投入的 402,413,900.00 元； 2、直接投入用于募集资金项目 1,316,795,800.00 元。 截止 2013 年 6 月 30 日，公司募集资金余额为 25,454,141.73 元。</p>	

(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										
北京兆瓦级风电机组高技术产业化项目	否	15,000	15,000	0	15,000	100%	2008年05月01日	-2,517.54	是	否
新疆兆瓦级风电机组产能扩建项目	否	46,100	46,100	0	46,100	100%	2008年10月01日	494.14	是	否
内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化项目	否	12,700	12,700	0	12,700	100%	2008年12月01日	0		否
南京兆瓦级风电机组产业化项目	是	11,506.38	0	0	0	0%	-	0		否
江苏大丰海上风电机组研发和制造基地项目	是	0	8,960.97	5,778.92	8,960.97	100%	2013年06月30日	240.13	是	否
1.5MW 系列化风力发电机组研制	否	12,800	12,800	0	12,800	100%	2008年09月01日	0		否
2.5MW 直驱永磁风力发电机组研究开发	否	16,000	16,000	0	16,000	100%	2010年10月01日	0		否
3MW 混合传动永磁风力发电机组研制	否	23,200	23,200	0	23,200	100%	2012年12月01日	0		否
5MW 风力发电机组研制	否	412.03	412.03	0	412.03	100%	2010年06月01日	0		否
检测实验室	否	4,000	4,000	0	4,000	100%	2011年06月01日	0		否
6MW 直驱永磁风力发电机组研制项目	否	4,587.97	7,133.38	0	4,587.97	64.32%	2013年12月31日	0		否

增资富汇风能实施乌拉特风电场项目	否	8,160	8,160	0	8,160	100%	2008年 08月01日	0	是	否
塔城玛依塔斯49.5MW 试验示范风电场	否	10,000	10,000	0	10,000	100%	2009年 03月01日	0	是	否
金风达茂国产示范风电场	否	10,000	10,000	0	10,000	100%	2009年 10月01日	0	是	否
承诺投资项目小计	--	174,466.38	174,466.38	5,778.92	171,920.97	--	--	-1,783.27	--	--
超募资金投向										
合计	--	174,466.38	174,466.38	5,778.92	171,920.97	--	--	-1,783.27	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	无									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用 无									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用 无									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用 无									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用 无									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用 无									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用 无									
尚未使用的募集资金用途及去向	在募集资金专户中									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无									

(3) 募集资金变更项目情况

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(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	变更后的项目可行性是否发生重大变化
6MW 直驱永磁风力发电机组研制项目	南京兆瓦级风电机组产业化项目	7,133.38	0	4,587.97	64.32%	2012 年 12 月 31 日	0		否
合计	--	7,133.38	0	4,587.97	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)		<p>南京兆瓦级风电机组产业化项目于 2011 年变更后，南京金风科技股份有限公司尚占用部分募集资金，占用部分为该公司缴纳的南京江宁区科学园二期工业园用地的土地出让金。考虑到兆瓦级风电机组产业化项目实施地点发生变更，公司不会继续在南京进行产业化项目投资，南京金风与南京江宁区政府签订了土地收回协议，公司将回收的土地出让金转投至 6MW 永磁直驱机组研制项目。</p> <p>上述方案已经公司 2012 年度股东大会审议通过，详见 2013 年 3 月 23 日及 2013 年 6 月 26 日刊登于巨潮资讯网，《关于变更募集资金投资项目南京兆瓦级风电机组产业化项目（A 股）的公告》（编号 2013-012）及《2012 年度股东大会决议公告》（编号 2013-026）。</p>							
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)		无							
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明		无							

（4）募集资金项目情况

募集资金项目概述	披露日期	披露索引
关于募集资金 2012 年度使用情况专项报告的公告	2013 年 03 月 23 日	2013-012
关于变更募集资金投资项目南京兆瓦级风电机组产业化项目（A 股）的公告	2013 年 06 月 26 日	2013-026

4、主要子公司、参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	整机研发与制造公司	大型风力发电机组及零配件	99,000.00 万元	4,856,004,649.28	1,276,606,913.11	1,063,894,995.10	-30,266,672.79	-25,175,391.26

德国 VENSYS能源股份 公司	子公司	整机研发与 制造公司	有关风能发 电技术设备 的研发、生 产、销售、服 务和许可业 务	欧元 500 万 元	919,880,167. 82	620,430,182. 19	303,654,731. 04	42,628,298.4 4	31,939,359.4 6
甘肃金风风 电设备制造 有限公司	子公司	整机研发与 制造公司	大型风力发 电机组及零 配件	8,860.00 万 元	687,246,124. 88	165,180,211. 80	146,231,700. 92	6,000,967.32	5,311,789.06
江苏金风风 电设备制造 有限公司	子公司	整机研发与 制造公司	大型风力发 电机组及零 配件	75,961.00 万 元	1,317,183,46 0.80	840,179,847. 78	104,752,564. 12	2,386,994.25	2,401,275.23
北京天诚同 创电气有限 公司	子公司	零部件研发 与制造公司	配电开关控 制设备, 风力 发电机组的 控制系统, 变 流器等	10,000.00 万元	1,132,887,89 0.49	168,972,268. 60	732,039,627. 74	9,401,216.36	5,738,891.86
北京天润新 能投资有限 公司	子公司	风电投资公 司	风电场投资 开发、建设运 营	48,160.00 万 元	8,483,897,63 2.94	1,321,276,89 8.17	148,742,846. 48	38,271,689.3 4	57,155,026.3 1
金风投资控 股有限公司	子公司	风电投资公 司	项目投资, 投 资管理	100,000.00 万元	1,087,881,42 0.55	1,052,540,44 7.98	0.00	12,429,595.1 9	12,430,523.3 5
北京天源科 创风电技术 有限责任公 司	子公司	风电服务公 司	货物进出口	4,500.00 万 元	1,914,342,80 3.04	242,390,256. 08	333,558,177. 59	-1,377,158.2 7	-2,830,703.4 0

六、对 2013 年 1-9 月经营业绩的预计

2013 年 1-9 月预计的经营业绩情况：归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形。

2013 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变 动幅度 (%)	350%	至	400%
2013 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变 动区间 (万元)	17,332.29	至	19,258.1
2012 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润(万 元)	3,851.62		
业绩变动的原因说明	主要由于公司收入增加, 同时加大成本控制力度, 推行精益管理。		

七、公司报告期利润分配实施情况

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

2012年度金风科技母公司实现净利润人民币374,815,902.79元；提取法定盈余公积金人民币37,481,590.28元，扣除上年应付普通股股利人民币134,729,400.00元，加上年结转未分配利润370,505,168.66元以及由于处置子公司部分股权导致未分配利润调增9,509,421.53元，公司实际可供股东分配的利润为人民币582,619,502.70元。以2012年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派0.55元(含税)分配，共派发股利人民币148,202,340元。

上述利润分配方案已经公司2012年度股东大会通过，截止报告期末，该方案尚未实施。

八、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2013年01月11日	北京二期研发楼	实地调研	机构	德意志银行	公司近况、国际发展情况
2013年01月24日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Tufton Oceanic	行业政策及现状，国际及海上风电发展情况
2013年03月25日	北京二期研发楼	实地调研	机构	年度业绩说明会	2012年年度业绩介绍及公司、行业整体情况
2013年04月08日	北京二期研发楼	实地调研	机构	国信证券	行业政策及现状、公司近况
2013年04月08日	北京二期研发楼	实地调研	机构	花旗集团及其客户	公司近况、行业政策
2013年04月08日	北京二期研发楼	实地调研	机构	富邦证券	公司展望、行业概况
2013年04月15日	利兹.卡尔顿	实地调研	机构	野村证券	公司技术、风电市场
2013年04月18日	北京二期研发楼	实地调研	机构	德意志银行及其客户	行业政策、公司近况
2013年04月19日	北京二期研发楼	实地调研	机构	巴克莱资本	公司近况、行业展望
2013年04月19日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Accessible Clean Energy	行业政策、海上风电
2013年04月22日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Barings	行业现状、公司业务概况
2013年04月22日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Jefferies	公司近况、行业展望
2013年04月26日	北京二期研发楼	实地调研	机构	季度业绩说明会	2013年1季度业绩介绍及公司、行业整体情况
2013年04月26日	北京二期研发楼	实地调研	机构	UOBKay Hian	公司1季度业绩概况
2013年05月08日	北京二期研发楼	实地调研	机构	嘉实基金及银河证券	公司1季度业绩概况，行业展望
2013年05月09日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Tiger Pacific	公司近期业务概况

2013年05月10日	北京二期研发楼	实地调研	机构	招商证券（香港）	行业展望，公司业务概况
2013年05月16日	东方君悦大酒店	实地调研	机构	摩根大通	行业展望，公司业务概况
2013年05月16日	北京二期研发楼	实地调研	机构	里昂证券及客户	行业发展动态，公司经营和财务状况
2013年05月16日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Amiya Capital	风电行业概况及公司业务
2013年05月21日	北京二期研发楼	实地调研	机构	德意志银行	公司经营状况和行业发展
2013年05月22日	北京二期研发楼	实地调研	机构	长江证券	风电市场情况，海上风电
2013年05月22日	北京二期研发楼	实地调研	机构	台湾群益证券	风电行业概况及公司业务
2013年05月23日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Value Partner	风电行业展望及公司产品
2013年05月24日	北京二期研发楼	实地调研	机构	新华基金及宏源证券	公司财务状况
2013年05月24日	北京二期研发楼	实地调研	机构	第一上海证券分析师会议	公司销售与经营状况
2013年05月29日	北京二期研发楼	实地调研	机构	长江证券	行业发展动态，公司经营和财务状况
2013年05月29日	北京二期研发楼	实地调研	机构	华创证券、平安证券、国金证券、大成基金	公司风电场业务模式
2013年06月07日	北京二期研发楼	实地调研	机构	首域投资	公司生产及国际业务
2013年06月17日	北京二期研发楼	实地调研	机构	Stanford Bernstein	公司零部件生产及市场公开招标
2013年06月17日	北京二期研发楼	实地调研	机构	摩根士丹利及客户	公司经营情况，行业竞争格局
2013年06月18日	北京二期研发楼	实地调研	机构	中银国际	公司经营情况
2013年06月18日	北京二期研发楼	实地调研	机构	野村证券	行业发展概况
2013年06月19日	北京二期研发楼	实地调研	机构	富国基金	行业发展历史及公司业务
2013年06月20日	北京二期研发楼	实地调研	机构	上海景沧投资	行业前景和公司产品技术

第五节 重要事项

一、公司治理情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等法律法规和规范性文件要求，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，提高治理水平。

报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况基本符合中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求。为进一步提高公司信息披露的质量及规范委托理财业务，公司制定并实施了《信息披露重大差错责任追究管理办法》及《委托理财管理制度》。

公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

二、媒体质疑情况

√ 适用 □ 不适用

媒体质疑事项说明	披露日期	披露索引
关于媒体报道的澄清公告	2013年07月06日	2013-035, 巨潮资讯网

三、资产交易事项

1、出售资产情况

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例(%)	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引
烟台龙骏产业	烟台龙骏风	2013-06-18	4,590	1,000	对公司业务连	15.33%	协议价格	否	无关联第三方	是	是		不适用

投资有限公司	能开发有限公司				续性、管理层稳定性无影响								
Algonquin Power Fund (America) Inc	Shady Oaks Holding, LLC	2013-1-10	1,883.79	0	对公司业务连续性、管理层稳定性无影响	113.7%	协议价格	否	无关联第三方	是	是		不适用

2、企业合并情况

截至2013年6月30日止六个月期间，本公司新设成立的子公司纳入合并范围；本公司丧失控制权的子公司不再纳入合并范围，有关原因详见附注六、2

四、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
新疆风能有限责任公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售	公允	市场价格	68.37	0.34%	电汇			不适用
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售	公允	市场价格	9,651.79	6.72%	电汇			不适用
中国三峡新能源公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	采购	公允	市场价格	19,993.62	65.99%	电汇			不适用
合计				--	--	29,713.78	--	--	--	--	--
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）				新疆风能有限责任公司及其子公司 2013 年销售产品预计金额为 199 百万元，在报告期内的履行金额为 0.68 百万元；中国三峡新能源公司及其子公司 2013 年销售产品、采购零部件预计金额分别为 1,437 百万元和 303 百万元，在报告期内的履行金额分别为 96.52 百万元和 199.94 百万元。							
交易价格与市场参考价格差异较大的原因				无							

(如适用)	
-------	--

五、重大合同及其履行情况

1、担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保（是或否）
达茂国产示范风电场项目	2008年12月03日	30,000	2009年01月04日	22,400	连带责任保证	至2020年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			50,067.69	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			80,067.69	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				22,400
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保（是或否）
全资子公司北京天润新能源投资有限公司美国明尼苏达 UILK 项目	2009年08月18日	5,004.75	2010年7月1日	3,151.14	连带责任保证	10-12年	否	否
金风国际控股（香港）有限公司	2013年01月10日	28,530.5	2013年3月15日	16,604.75	连带责任保证	1年	否	否
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	2013年6月27日	62,767.1	2013年6月26日	11,716.85	质押	5年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			142,099.01	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				28,321.6
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			147,103.76	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				31,472.74
公司担保总额（即前两大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1）			192,166.7	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2）				28,321.6
报告期末已审批的担保额度合			227,171.45	报告期末实际担保余额合计				53,872.74

计 (A3+B3)		(A4+B4)	
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例 (%)			4.17%
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)			0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)			0
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)			0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)			0

六、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	无				
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	无				
资产重组时所作承诺	无				
首次公开发行或再融资时所作承诺	新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司	关于避免同业竞争的承诺	2007 年 05 月 09 日		履行
其他对公司中小股东所作承诺	无				
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划 (如有)	无				

七、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

八、其他重大事项的说明

2013 年度上半年公告索引

披露日期	公告编号	主要内容	披露报纸
2013-01-09	2013-001	公司关于 2013 年度第一次临时股东大会的公告	证券时报
2013-01-10	2013-002	公司第四届董事会第三十二次会议决议公告	证券时报
2013-01-10	2013-003	公司关于为全资子公司金风国际控股 (香港) 有限公司提供担保的公告	证券时报
2013-02-19	2013-004	公司 2012 年公司债券 (第一期) 2013 年付息公告	证券时报

2013-02-20	2013-005	公司 2012年公司债券（第一期）2013年付息的更正公告	证券时报
2013-03-28	2013-006	公司2012年度业绩快报	证券时报
2013-03-23	2013-007	公司第四届董事会第三十三次会议决议公告	证券时报
2013-03-23	2013-008	公司第四届监事会第十三次会议决议公告	证券时报
2013-03-23	2013-009	2012年度报告	证券时报
2013-03-23	2013-010	2012年度报告摘要	证券时报
2013-03-23	2013-011	公司关于募集资金2012年度使用情况专项报告的公告	证券时报
2013-03-23	2013-012	公司关于变更募集资金投资项目南京兆瓦级风电机组产业化项目（A股）的公告	证券时报
2013-03-23	2013-013	公司关于为子公司代为出具保函的公告	证券时报
2013-03-23	2013-014	公司关于使用阶段性闲置自有资金进行委托理财的公告	证券时报
2013-03-23	2013-015	公司关于为全资子公司Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.长期供电协议提供担保的公告	证券时报
2013-03-23	2013-016	公司关于全资子公司Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.开展外汇套期保值及利率掉期业务的公告	证券时报
2013-03-27	2013-017	公司关于举行2012年度业绩网上说明会的通知	证券时报
2013-04-26	2013-018	公司第四届董事会第三十四次会议决议公告	证券时报
2013-04-26	2013-019	公司第四届监事会第十四次会议决议公告	证券时报
2013-04-26	2013-020	公司关于选举职工代表监事的公告	证券时报
2013-04-26	2013-021	公司2013年第一季度报告正文	证券时报
2013-04-26	2013-022	公司2013年第一季度报告全文	证券时报
2013-05-11	2013-023	公司关于召开2012年度股东大会的通知	证券时报
2013-05-11	2013-024	公司关于举行2012年度业绩网上说明会的通知	证券时报
2013-06-08	2013-025	公司关于召开2012年度股东大会的提示性公告	证券时报
2013-06-26	2013-026	公司2012年度股东大会决议公告	证券时报
2013-06-27	2013-027	公司第五届董事会第一次会议决议公告	证券时报
2013-06-27	2013-028	公司第五届监事会第一次会议决议公告	证券时报
2013-06-27	2013-029	公司关于控股子公司赤峰市天润鑫能新能源有限公司股权转让的公告	证券时报
2013-06-27	2013-030	公司关于吉林同力风力发电有限公司股权转让的公告	证券时报
2013-06-27	2013-031	公司关于全资子公司澳洲Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.股权质押的公告	证券时报
2013-06-27	2013-032	公司关于为金风国际（泰国）有限公司提供运维合同担保的公告	证券时报
2013-06-27	2013-033	公司关于为控股子公司UEP PENONOME I, S.A. 债务融资提供担保的公告	证券时报
2013-06-27	2013-034	公司关于为罗马尼亚MIREASA 1项目贷款提供担保的公告	证券时报

第六节 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	65,848,970	2.44%					4,875	65,853,845	2.44%
高管股份	65,848,970	2.44%					4,875	65,853,845	2.44%
二、无限售条件股份	2,628,739,030	97.56%					-4,875	2,628,734,155	97.56%
人民币普通股	2,128,692,230	79%					-4,875	2,128,687,355	79%
境外上市的外资股	500,046,800	18.56%					0	500,046,800	18.56%
三、股份总数	2,694,588,000	100%					0	2,694,588,000	100%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内公司限售股份变动的主要原因为董事人员变动引起的限售股份变动。

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

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

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		255,747						
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数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
香港结算有限公司	境外法人	18.48%	497,859,000	143,600	0			
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.95%	375,920,386	无	0		质押	204,624,000
中国三峡新能源公司	国有法人	11.19%	301,596,561	无	0			
新疆维吾尔自治区风能研究所	国有法人	1.64%	44,067,423	-5,000	0			
武钢	境内自然人	1.49%	40,167,040	无	30,125,280			
郭健	境内自然人	1.08%	29,119,744	无	14,559,872			
招商银行股份有限公司—光大保德信优势配置股票型证券投资基金	境内非国有法人	0.87%	23,461,525	无	0			
中国民生银行—银华深证 100 指数分级证券投资基金	境内非国有法人	0.82%	22,008,639	5,780,003	0			
全国社会保障基金理事会转持二户	国有法人	0.81%	21,775,091	无	0			
中国银行—易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	境内非国有法人	0.71%	19,182,930	-5,017,048	0			
上述股东关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源公司存在如下关联关系：中国三峡新能源公司是中国长江三峡集团公司的全资子公司，中国长江三峡集团公司通过中国三峡新能源公司持有新疆风能有限责任公司 33.89% 的股权、通过其全资子公司长江新能源开发有限公司持有新疆风能有限责任公司 9.44% 的股权，中国长江三峡集团公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。 其他股东的情况未知。							
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					
香港结算有限公司	497,859,000	境内上市外资股	497,859,000					

新疆风能有限责任公司	375,920,386	人民币普通股	375,920,386
中国三峡新能源公司	301,596,561	人民币普通股	301,596,561
新疆维吾尔自治区风能研究所	44,067,423	人民币普通股	44,067,423
招商银行股份有限公司－光大保德信优势配置股票型证券投资基金	23,461,525	人民币普通股	23,461,525
中国民生银行－银华深证 100 指数分级证券投资基金	22,008,639	人民币普通股	22,008,639
全国社会保障基金理事会转持二户	21,775,091	人民币普通股	21,775,091
中国银行－易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	19,182,930	人民币普通股	19,182,930
中国工商银行－融通深证 100 指数证券投资基金	15,884,902	人民币普通股	15,884,902
郭健	14,559,872	人民币普通股	14,559,872
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	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源公司存在如下关联关系：中国三峡新能源公司是中国长江三峡集团公司的全资子公司，中国长江三峡集团公司通过中国三峡新能源公司持有新疆风能有限责任公司 33.89% 的股权、通过其全资子公司中国三峡新能源公司持有新疆风能有限责任公司 9.44% 的股权，中国长江三峡集团公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。 其他股东的情况未知。		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

第七节 董事、监事、高级管理人员情况

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
吉冬梅	董事	任期满离任	2013 年 06 月 26 日	届满离任
王友三	独立董事	任期满离任	2013 年 06 月 26 日	届满离任
施鹏飞	独立董事	任期满离任	2013 年 06 月 26 日	届满离任
Jürgen Rinck	副总裁兼首席技术官	任期满离任	2013 年 06 月 27 日	届满离任
武钢	总裁	任免	2013 年 01 月 10 日	工作原因，聘任王海波先生为公司总裁

第八节 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：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,684,504,768.05	6,961,760,403.98
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	28,484,487.09	0.00
应收票据	785,782,496.71	455,696,252.81
应收账款	8,679,137,078.85	9,658,938,399.39
预付款项	1,260,423,875.99	789,928,591.92
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
应收利息	0.00	0.00
应收股利	33,989,549.95	33,989,549.95
其他应收款	566,966,295.50	473,953,919.34
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	4,348,695,427.35	3,511,626,011.34
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
持有待售资产	772,694,858.28	1,194,873,620.43
其他流动资产	27,141,135.49	39,604,056.88
流动资产合计	21,187,819,973.26	23,120,370,806.04
非流动资产：		

发放委托贷款及垫款	0.00	0.00
交易性金融资产	96,960,087.36	94,830,262.00
可供出售金融资产	327,040,736.48	188,611,999.09
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	480,062,476.58	304,746,942.34
长期预付款项	292,607,681.39	207,614,629.33
长期股权投资	1,244,545,673.31	1,204,797,814.82
投资性房地产	80,936,759.95	82,384,825.21
固定资产	2,484,146,669.91	2,327,393,662.70
在建工程	4,079,072,314.84	3,039,026,910.53
工程物资	0.00	0.00
固定资产清理	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	423,127,798.07	277,658,987.79
开发支出	107,869,793.68	259,479,040.50
商誉	303,231,967.55	310,847,671.42
长期待摊费用	3,633,211.37	9,395,983.53
递延所得税资产	564,754,791.58	516,365,292.50
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	10,487,989,962.07	8,823,154,021.76
资产总计	31,675,809,935.33	31,943,524,827.80

流动负债：		
短期借款	897,429,654.53	284,940,000.00
向中央银行借款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
应付票据	2,566,433,803.80	3,848,455,841.87
应付账款	5,605,060,251.70	4,656,540,271.00
预收款项	1,489,489,311.01	714,593,736.92
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付职工薪酬	70,537,629.48	111,773,792.55
应交税费	-565,279,886.30	-237,415,307.09
应付利息	73,400,671.20	173,532,790.05
应付股利	148,202,340.00	0.00
其他应付款	183,623,985.52	188,711,023.25
应付分保账款	0.00	0.00
保险合同准备金	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	138,438,588.52	104,271,300.00
预计负债	790,196,518.40	671,205,108.47
持有待售负债	562,071,355.30	1,296,821,827.20
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	11,959,604,223.16	11,813,430,384.22

非流动负债：		
长期借款	2,496,513,136.00	2,736,445,012.41
应付债券	2,984,200,555.52	2,979,460,722.20
长期应付款	241,411,568.32	244,656,449.46
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	481,584,198.66	683,941,281.59
递延所得税负债	35,253,764.90	38,801,146.33
其他非流动负债	162,350,895.24	161,165,896.88
非流动负债合计	6,401,314,118.64	6,844,470,508.87
负债合计	18,360,918,341.80	18,657,900,893.09
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积	8,160,318,021.27	7,988,293,315.11
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	532,870,898.23	532,870,898.23
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	1,779,895,186.83	1,835,415,349.61
外币报表折算差额	-238,434,138.97	-148,514,837.04
归属于母公司所有者权益合计	12,929,237,967.36	12,902,652,725.91
少数股东权益	385,653,626.17	382,971,208.80
所有者权益（或股东权益）合计	13,314,891,593.53	13,285,623,934.71
负债和所有者权益（或股东权益）总计	31,675,809,935.33	31,943,524,827.80

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

2、母公司资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,372,947,164.28	3,240,347,315.93
交易性金融资产	0.00	0.00
应收票据	281,883,327.54	306,849,635.76
应收账款	7,737,481,968.55	7,994,446,368.02
预付款项	1,620,721,660.40	1,603,384,104.69
应收利息	30,245,670.00	52,612,200.00
应收股利	186,126,141.60	106,126,141.60
其他应收款	2,827,575,969.48	2,498,953,153.02
存货	2,181,867,019.42	1,848,241,936.78
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	18,727,582.62	29,549,635.53
流动资产合计	17,257,576,503.89	17,680,510,491.33
非流动资产：		
可供出售金融资产	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	238,430,668.38	201,137,354.75
长期股权投资	6,238,967,941.70	6,235,831,675.88
投资性房地产	70,285,703.12	71,354,646.32
固定资产	178,334,146.75	187,146,623.44
在建工程	6,947,879.68	6,947,879.68
无形资产	50,060,661.15	51,133,164.78
开发支出	99,554,914.57	91,569,016.47
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	2,293,221.33	7,752,610.56
递延所得税资产	238,108,674.93	258,731,928.05
其他非流动资产	0.00	61,991,329.31
非流动资产合计	7,122,983,811.61	7,173,596,229.24
资产总计	24,380,560,315.50	24,854,106,720.57

流动负债：		
短期借款	326,383,492.05	50,000,000.00
交易性金融负债	0.00	0.00
应付票据	2,500,086,313.45	3,653,969,901.38
应付账款	3,644,557,762.83	3,646,252,605.20
预收款项	766,157,032.99	435,574,104.73
应付职工薪酬	6,270,512.15	21,673,717.35
应交税费	-56,322,476.51	132,655,580.57
应付利息	66,377,700.00	166,013,333.33
应付股利	148,202,340.00	0.00
其他应付款	855,162,651.66	675,663,690.76
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
预计负债	596,387,366.57	504,131,741.36
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	8,853,262,695.19	9,285,934,674.68
非流动负债：		
长期借款	1,000,000.00	1,000,000.00
应付债券	2,984,200,555.52	2,979,460,722.20
长期应付款	193,948,265.54	138,743,190.37
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	420,471,963.74	550,463,970.81
递延所得税负债	0.00	0.00
递延收益	118,789,356.67	118,016,896.83
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	3,718,410,141.47	3,787,684,780.21
负债合计	12,571,672,836.66	13,073,619,454.89

所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积	7,969,352,576.29	7,969,352,576.29
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	533,927,500.63	533,927,500.63
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	610,953,204.24	582,619,502.70
外币报表折算差额	66,197.68	-313.94
所有者权益（或股东权益）合计	11,808,887,478.84	11,780,487,265.68
负债和所有者权益（或股东权益）总计	24,380,560,315.50	24,854,106,720.57

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

3、合并利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	3,245,964,657.97	3,483,682,254.12
其中：营业收入	3,245,964,657.97	3,483,682,254.12
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	3,434,709,706.65	3,823,229,010.06
其中：营业成本	2,632,750,761.01	3,002,638,222.18
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
营业税金及附加	8,432,973.45	14,994,379.53
销售费用	243,631,741.43	227,491,433.24
管理费用	348,176,302.29	313,134,779.20
财务费用	137,797,194.33	214,754,173.31
资产减值损失	63,920,734.14	50,216,022.60
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	1,732,473.67	91,762.39
投资收益（损失以“－”号填列）	275,247,970.88	388,074,183.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	92,712,769.18	67,021,461.24
汇兑收益（损失以“－”号填列）	0.00	0.00
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	88,235,395.87	48,619,190.18
加：营业外收入	30,716,481.52	65,354,445.94
减：营业外支出	9,319,007.40	2,330,414.44
其中：非流动资产处置损失	109,973.98	139,274.29

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	109,632,869.99	111,643,221.68
减：所得税费用	5,828,060.40	30,714,112.06
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	103,804,809.59	80,929,109.62
其中：被合并方在合并前实现的净利润	0.00	0.00
归属于母公司所有者的净利润	92,682,177.22	72,068,879.75
少数股东损益	11,122,632.37	8,860,229.87
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.0344	0.0267
（二）稀释每股收益	0.0344	0.0267
七、其他综合收益	82,105,404.23	-41,054,255.13
八、综合收益总额	185,910,213.82	39,874,854.49
归属于母公司所有者的综合收益总额	174,787,581.45	31,014,624.62
归属于少数股东的综合收益总额	11,122,632.37	8,860,229.87

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

4、母公司利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	2,900,184,451.18	2,008,576,786.00
减：营业成本	2,511,200,031.14	1,883,747,557.93
营业税金及附加	4,758,364.35	6,296,870.44
销售费用	131,926,220.31	85,066,248.52
管理费用	51,168,894.42	63,622,377.00
财务费用	71,589,327.84	169,018,134.38
资产减值损失	49,843,297.19	37,922,073.37
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	0.00	91,762.39
投资收益（损失以“－”号填列）	126,199,859.77	406,445,239.53
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,636,265.82	0.00
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	205,898,175.70	169,440,526.28
加：营业外收入	20,045,903.64	4,565,508.31
减：营业外支出	3,221,530.07	22,293.45
其中：非流动资产处置损失	37,694.07	3,438.56
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	222,722,549.27	173,983,741.14
减：所得税费用	46,186,507.73	-30,914,032.39
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	176,536,041.54	204,897,773.53
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.0655	0.076
（二）稀释每股收益	0.0655	0.076
六、其他综合收益	66,511.62	0.00
七、综合收益总额	176,602,553.16	204,897,773.53

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

5、合并现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

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	4,278,687,491.47	3,380,705,396.56
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保险业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
处置交易性金融资产净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
收到的税费返还	62,382,513.61	78,155,636.58
收到其他与经营活动有关的现金	161,576,745.98	227,190,316.24
经营活动现金流入小计	4,502,646,751.06	3,686,051,349.38
购买商品、接受劳务支付的现金	4,417,362,572.76	2,904,452,367.51
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	331,024,832.81	324,552,201.28
支付的各项税费	381,520,481.97	322,973,802.83
支付其他与经营活动有关的现金	593,648,541.84	274,591,181.79
经营活动现金流出小计	5,723,556,429.38	3,826,569,553.41
经营活动产生的现金流量净额	-1,220,909,678.32	-140,518,204.03

二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	79,041,430.30	16,280,000.00
取得投资收益所收到的现金	55,273,944.00	54,474,393.29
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	12,500,098.40	5,014,410.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	18,837,900.00	90,344,551.54
收到其他与投资活动有关的现金	14,502,338.01	26,100,895.24
投资活动现金流入小计	180,155,710.71	192,214,250.27
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,798,065,545.68	1,155,853,895.08
投资支付的现金	58,472,000.00	68,675,285.95
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	13,105,920.00	40,758,626.37
支付其他与投资活动有关的现金	196,445,694.39	173,909.38
投资活动现金流出小计	2,066,089,160.07	1,265,461,716.78
投资活动产生的现金流量净额	-1,885,933,449.36	-1,073,247,466.51
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	20,330,432.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	0.00	15,046,000.00
取得借款收到的现金	1,209,265,474.22	1,290,682,311.94
发行债券收到的现金	0.00	2,974,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	3,500,000.00	23,365,431.88
筹资活动现金流入小计	1,212,765,474.22	4,308,878,175.82
偿还债务支付的现金	188,692,480.00	5,064,939,638.19
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	310,058,736.60	234,910,231.72
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	8,600,760.00	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	41,964,188.84	14,304,404.53
筹资活动现金流出小计	540,715,405.44	5,314,154,274.44
筹资活动产生的现金流量净额	672,050,068.78	-1,005,276,098.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-40,845,568.20	-21,690,006.97
五、现金及现金等价物净增加额	-2,475,638,627.10	-2,240,731,776.13
加：期初现金及现金等价物余额	6,604,328,375.62	7,554,628,519.18
六、期末现金及现金等价物余额	4,128,689,748.52	5,313,896,743.05

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

6、母公司现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

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	2,890,031,743.23	2,380,789,221.61
收到的税费返还	130,924.48	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	382,727,098.83	249,159,683.91
经营活动现金流入小计	3,272,889,766.54	2,629,948,905.52
购买商品、接受劳务支付的现金	3,347,096,396.90	2,793,283,584.19
支付给职工以及为职工支付的现金	48,252,223.65	49,455,847.64
支付的各项税费	212,968,778.01	128,399,590.32
支付其他与经营活动有关的现金	578,510,334.64	275,253,724.94
经营活动现金流出小计	4,186,827,733.20	3,246,392,747.09
经营活动产生的现金流量净额	-913,937,966.66	-616,443,841.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	89,610,000.00
取得投资收益所收到的现金	43,563,593.95	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	98.40	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	64,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	52,612,200.00	10,744,430.59
投资活动现金流入小计	96,175,892.35	164,354,430.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,136,030.28	11,434,839.72
投资支付的现金	500,000.00	881,645,041.11
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	320,912,477.23	370,000,000.00
投资活动现金流出小计	331,548,507.51	1,263,079,880.83
投资活动产生的现金流量净额	-235,372,615.16	-1,098,725,450.24

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	274,568,485.25	340,623,820.72
发行债券收到的现金	0.00	2,974,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	274,568,485.25	3,315,123,820.72
偿还债务支付的现金	0.00	3,538,289,306.67
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	199,848,941.21	118,144,417.14
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	1,614,225.20
筹资活动现金流出小计	199,848,941.21	3,658,047,949.01
筹资活动产生的现金流量净额	74,719,544.04	-342,924,128.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-155,023.36	-1,191,483.45
五、现金及现金等价物净增加额	-1,074,746,061.14	-2,059,284,903.55
加：期初现金及现金等价物余额	3,109,000,627.07	4,121,408,386.01
六、期末现金及现金等价物余额	2,034,254,565.93	2,062,123,482.46

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

7、合并所有者权益变动表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

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	2,694,588,000.00	7,988,293,315.11	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	-148,514,837.04	382,971,208.80	13,285,623,934.71
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,988,293,315.11	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	-148,514,837.04	382,971,208.80	13,285,623,934.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	172,024,706.16	0.00	0.00	0.00	0.00	-55,520,162.78	-89,919,301.93	2,682,417.37	29,267,658.82
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92,682,177.22	0.00	11,122,632.37	103,804,809.59
（二）其他综合收益	0.00	172,024,706.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-89,919,301.93	0.00	82,105,404.23
上述（一）和（二）小计	0.00	172,024,706.16	0.00	0.00	0.00	0.00	92,682,177.22	-89,919,301.93	11,122,632.37	185,910,213.82
（三）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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		
(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	0.00	-8,440,215.00	-156,642,555.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	0.00	-8,440,215.00	-156,642,555.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	8,061,026.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,061,026.71
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-8,061,026.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,061,026.71
(七) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	8,160,318,021.27	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,779,895,186.83	-238,434,138.97	385,653,626.17	13,314,891,593.53

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	2,694,588,000.00	7,990,595,537.83	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	1,854,572,508.88	-161,086,261.77	394,450,420.56	13,268,509,513.45
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,990,595,537.83	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	1,854,572,508.88	-161,086,261.77	394,450,420.56	13,268,509,513.45
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	0.00	1,607,003.77	0.00	0.00	0.00	0.00	-62,660,520.25	-41,054,255.13	-31,303,417.21	-133,411,188.82
(一) 净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72,068,879.75	0.00	8,860,229.87	80,929,109.62
(二) 其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-41,054,255.13	0.00	-41,054,255.13
上述(一)和(二)小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72,068,879.75	-41,054,255.13	8,860,229.87	39,874,854.49
(三) 所有者投入和减少资本	0.00	1,607,003.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,357,347.08	-15,750,343.31
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,437,156.70	20,437,156.70
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	1,607,003.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-37,794,503.78	-36,187,500.01

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		
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	0.00	-22,806,300.00	-157,535,700.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	0.00	-22,806,300.00	-157,535,700.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期末余额	2,694,588,000.00	7,992,202,541.60	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	1,791,911,988.63	-202,140,516.90	363,147,003.35	13,135,098,324.63

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

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	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,500.63	0.00	582,619,188.76	11,780,487,265.68
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,500.63	0.00	582,619,188.76	11,780,487,265.68
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,400,213.16	28,400,213.16
(一)净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	176,536,041.54	176,536,041.54
(二)其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,511.62	66,511.62
上述(一)和(二)小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	176,602,553.16	176,602,553.16
(三)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	-148,202,340.00
1.提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	-148,202,340.00
4.其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	4,300,507.01	0.00	0.00	0.00	4,300,507.01
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-4,300,507.01	0.00	0.00	0.00	-4,300,507.01
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,500.63	0.00	611,019,401.92	11,808,887,478.84

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	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	370,505,168.66	11,529,835,052.90
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	370,505,168.66	11,529,835,052.90
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70,168,373.53	70,168,373.53
(一) 净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	204,897,773.53	204,897,773.53
(二) 其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上述(一)和(二)小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	204,897,773.53	204,897,773.53
(三) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	-134,729,400.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	-134,729,400.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	440,673,542.19	11,600,003,426.43

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

三、公司基本情况

新疆金风科技股份有限公司(“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司,于2001年3月26日经新疆维吾尔自治区人民政府[新政函2001]29号文批准,由新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司(原名中国水利投资集团公司)、新疆风能研究所、新疆太阳能科技开发有限公司、北京君合慧业投资咨询有限公司及7位自然人共同发起设立,并经新疆维吾尔自治区工商行政管理局核准登记,企业法人营业执照注册号:650000410001060号。本公司所发行人民币普通股A股和H股股票,已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售,风电服务及风电场投资、开发及销售业务。本集团属电器机械及器材制造业。

本公司于注册成立时的股本总数为3,230万股,每股面值为人民币1元,股本总额为人民币3,230万元。此后经历三次增资扩股,截至2007年3月25日,本公司股本增至人民币4.5亿元。于2007年12月,本公司通过深圳证券交易所公开向社会发行5,000万股每股面值人民币1元的A股,股本总额变更为人民币5亿元。2008年2月27日,本公司以未分配利润派红股、派现金,资本公积转增股本,股本总额变更为人民币10亿元。2009年4月14日,本公司以未分配利润派红股、派现金,股本总额变更为人民币14亿元。2010年3月25日,本公司以未分配利润派红股、派现金,股本总额变更为人民币22.4亿元。

于2010年9月27日至9月30日期间,本公司通过香港联交所发行了395,294,000股每股面值人民币1元的H股,发行价为每股17.98港元,未扣除发行费用前的总筹资额约71亿港元。该些H股已于2010年10月8日通过香港联交所主板挂牌交易。本公司四家国有法人股东新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司、新疆风能研究所及新疆太阳能科技开发公司于2010年9月30日将合计39,529,400股国有法人股划转给中华人民共和国社会保障基金理事会并转化为H股。

于2010年10月12日,本公司行使了全额H股超额配售权而再次发行59,294,000股每股面值人民币1元的H股,发行价为每股17.98港元,未扣除发行费用前的总筹资额约10.7亿港元。该些H股于2010年10月14日通过香港联交所主板开始挂牌交易。本公司四家国有法人股东新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司、新疆风能研究所及新疆太阳能科技开发公司于2010年10月21日将合计5,929,400股国有法人股划转给中华人民共和国社会保障基金理事会并转化为H股。

完成该次境外首次公开发行后,本公司累计实收股本和注册资本变更为人民币2,694,588,000元。

截至2013年6月30日,本公司累计发行股本总数2,694,588,000股,股本总额为人民币2,694,588,000元。

本公司经营范围为:大型风力发电机组生产销售及技术引进与开发、应用;建设及运营中试型风力发电场(法律法规规定应取得相关行政许可的,在取得许可后方可从事);制造及销售风力发电机零部件;有关风机制造、风电场建设运营方面的技术服务与技术咨询;风力发电机组及其零部件与相关技术的进出口业务。(但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外)。

本财务报表业经本公司董事会于2013年8月23日决议批准。

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

本财务报表按照财政部2006年2月颁布的《企业会计准则—基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2013年6月30日的财务状况以及截至2013年6月30日止六个月期间的经营成果和现金流量。

3、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属境外经营的子公司、合营企业和联营企业，根据其所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

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

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司截至2013年6月30日止六个月的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的余额、交易和未实现损益及股利于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。不丧失控制权情况下少数股东权益发生变化作为权益性交易。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、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

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

(2) 外币财务报表的折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。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。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对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，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

9、金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的分类

本集团的金融资产于初始确认时分类为：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、可供出售金融资产、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融资产的分类。金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)：

- (1)收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2)转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手”协议下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时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。交易性金融资产，是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产：

- (1) 该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况。
- (2) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具投资，不得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。

企业在初始确认时将某金融资产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后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括交易性权益工具投资及衍生金融资产。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益于资本公积中确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，其累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。本集团持有北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份，本集团意图长期战略持有而非以短期获利为目的，因此于初始确认时即指定为可供出售的金融资产。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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初始确认时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。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(3) 财务担保合同和衍生金融工具

财务担保合同，是指保证人和债权人约定，当债务人不履行债务时，保证人按照约定履行债务或者承担责任的合同。财务担保合同在初始确认为负债时按照公允价值计量，不属于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的财务担保合同，在初始确认后，按照资产负债表日履行相关现时义务所需支出的当前最佳估计数确定的金额，和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

本集团使用衍生金融工具，例如以远期外汇合同和利率互换合约，分别对外汇风险和利率风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。但对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融工具，按成本计量。

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

(5) 金融负债终止确认条件

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融负债。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

(6) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

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确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值，估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

(7) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定，并考虑相关担保物的价值。对于浮动利率，在计算未来现金流量现值时采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试或单独进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产(包括单项金额重大和不重大的金融资产)，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

可供出售权益工具投资发生减值的客观证据，包括公允价值发生严重或非暂时性下跌。严重下跌为公允价值低于成本20%，非暂时性下跌为公允价值低于成本的期间超过6个月。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

以成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不再转回。

按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》规定的成本法核算的、在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，其减值也按照上述原则处理。

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

本集团应收款项主要包括应收账款和其他应收款。于资产负债表日，本集团对应收款项账面价值进行检查，存在客观证据(例如：因债务人破产或者死亡，以其破产财产或者遗产清偿后仍不能收回的应收款项，或因债务人逾期未履行其偿债义务且有明显特征表明无法收回的应收款项等)表明应收款项发生减值的，应当根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失，计入当期损益。

(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	人民币 1,000 万元及人民币 1,000 万元以上的应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对单项金额重大(人民币 1,000 万元及人民币 1,000 万元以上)的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据，表明其已发生减值，确认减值损失。

(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
逾期应收款项	其他方法	对于单项金额不重大和单项测试未发生减值的应收款项，应包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试，根据本集团历史经验确定按照应收款项期末余额账龄对其未来现金流量进行预计，并采用逾期账龄分析法对应收款项计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

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

组合名称	方法说明
未逾期	0
逾期 6 个月以内	0
逾期 6 个月至 1 年	3.00%
逾期 1 至 2 年	10.00%
逾期 2 至 3 年	30.00%
逾期 3 年以上	80.00%

(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	单项金额不重大且无法按照风险特征的相似性和相关性进行组合。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，结合以前年度应收款项损失率确认减值损失。

11、存货**(1) 存货的分类**

存货包括原材料、在产品、自制半成品、周转材料、库存商品、委托加工物资等。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

(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

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原材料、自制半成品和库存商品均按单个存货项目计提。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制
存货的盘存制度采用永续盘存制。

(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
低值易耗品采用一次摊销法进行摊销。

包装物
摊销方法：一次摊销法
包装物采用一次摊销法进行摊销。

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。对于企业合并形成的长期股权投资，通过同一控制下的企业合并取得的，以取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本），合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及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作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；投资者投入的，以投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

(2) 后续计量及损益确认

本集团对被投资单位不具有共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算。本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，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，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。在活跃市场没有报价且公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见金融资产减值。

13、投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权和已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。划分为投资性房地产的房屋及建筑物，其折旧采用年限平均法计算，使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命 (年)	预计净残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	20-40	4	2.40-4.80

作为投资性房地产核算的土地使用权，在自取得当月起在50年的受益期限内分期平均摊销，计入损益。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命 (年)	预计净残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20
机器设备	5-20	4	4.80-19.20
运输设备	5-10	4	9.60-19.20
电子设备及其他	5-10	4	9.60-19.20

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

15、在建工程

(1) 在建工程的类别

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

16、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (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或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

(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，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定。
- (2) 占用的一般借款，根据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加权平均利率计算确定。

17、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	40-50 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命
软件	3-10 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命
专有技术及技术许可	7-10 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

无法预见其为本集团带来经济利益期限的作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

对使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。此类无形资产不予摊销，在每个会计期间对其使用寿命进行复核。如果有证据表明使用寿命是有限的，则按上述使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

(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

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

18、长期待摊费用

长期待摊费用是指本集团已经支出、摊销期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

19、职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。对于资产负债表日后1年以上到期的，如果折现的影响金额重大，则以其现值列示。

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险、医疗保险、失业保险等社会保险和住房公积金，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

20、预计负债

除企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

(1) 预计负债的确认标准

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (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，并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。每个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。

企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

21、 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生地支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

22、 利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。本公司的税后利润，在弥补以前年度亏损后按以下顺序分配：

项目	计提比例
提取法定公积金	10%
提取任意盈余公积金	由股东大会决定
支付普通股股利	由股东大会决定

23、 收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3) 确认提供劳务收入的依据

本集团提供风电服务所获得的收入根据协议于服务提供时确认。

(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

于资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认合同收入和合同费用；否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计，是指与合同相关的经济利益很可能流入本集团，实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；就固定造价合同而言，还需满足下列条件：合同总收入能够可靠地计量，且合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。本集团以已经发生的成本占估计总成本的比例确定合同完工进度。合同总收入金额，包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

24、政府补助

(1) 类型

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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) 会计处理方法

与收益相关的政府补助，用于补偿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；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

25、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

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，本集团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，除非：(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：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：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者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。

(3) 其他

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团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。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

如果拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税与同一应纳税主体和同一税收征管部门相关，则将递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

26、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

作为融资租赁出租人

融资租出的资产，于租赁期开始日将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法进行确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

27、持有待售资产

(1) 持有待售资产确认标准

同时符合以下条件的非流动资产，除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产之外，本集团将其划分为持有待售：

1. 本集团已经就处置该非流动资产作出决议；
2. 已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
3. 该项转让将在1年内完成。

(2) 持有待售资产的会计处理方法

划分为持有待售的非流动资产的单项资产和处置组，不计提折旧或摊销，按照公允价值减去处置费用后的金额计量，但不得超过符合持有待售条件时的原账面价值。原账面价值高于公允价值减去处置费用后的差额，作为资产减值损失计入当期损益。

28、套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目或交易，被套期风险的性质，以及本集团对套期工具有效性评价方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期预期高度有效，并被持续评价以确保此类套期在套期关系被指定的会计期间内高度有效。

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在套期剩余期间内采用实际利率法进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则在其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原在其他综合收益中确认的金额转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前计入股东权益中的套期工具累计利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但并未被替换或

展期)，或者撤销了对套期关系的指定，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括作为净投资的一部分的货币性项目的套期，其处理与现金流量套期类似。套期工具的利得或损失中被确定为有效套期的部分计入其他综合收益，而无效套期的部分确认为当期损益。处置境外经营时，任何计入股东权益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

29、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

1. 资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、按成本法核算的在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的长期股权投资外的资产减值，按以下方法确定：

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

2. 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。

3. 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

1. 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
2. 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
3. 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

4. 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断和估计，这些判断和估计会影响收入、费用、资产和负债的报告金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

经营租赁——作为出租人

本集团就投资性房地产签订了租赁合同。本集团认为，根据租赁合同的条款，本集团保留了有关建筑物所有权和土地使用权上的所有重大风险和报酬，因此作为经营租赁处理。

投资性房地产与自用房地产的划分

本集团决定物业是否属于投资性房地产，并制定了判断标准。投资性房地产是持有以赚取租金或实现资本增值或以此二者为目的的物业。因此，本集团考虑的是某个房地产物业是否大致独立于本集团持有的其他资产而产生现金流量。作出判断时以个别房地产物业为基础，以决定有关配套设施是否重大至足以使该房地产物业不合格列作投资性房地产。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。

为定出固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期检讨市况变动、预期的实际耗损及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。倘若固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出检讨。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

估计的不确定性(续)

所得税及递延所得税资产

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时，由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据，作出可靠的估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认金额时，该些差额将对当期的所得税和递延所得税造成影响。

由于管理层考虑到未来很可能存在应纳税所得额抵销暂时性差异或可动用税项亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可动用税项亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来是否有足够的应纳税所得额或应税暂时性差异。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间的损益中确认。

应收账款减值

本集团为客户无能力支付需缴款项而导致的估计损失计提坏账准备。本集团是根据应收账款余额的账龄、顾客的信贷可靠度及过往的核销经验作出估计。倘若顾客的财政状况会转坏，导致实际减值损失比预期值高，本集团需检讨计提坏账准备的依据，未来的业绩会受影响。

产品质量保证准备

本集团为某些产品提供的质量保证准备按照销售量、过去的维修水平经验，适当折现为现值，进行确认。

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家和地区增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，应税收入按 17% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	17%
消费税	不适用	不适用
营业税	建筑和工程作业收入及服务收入	3% 及 5%
城市维护建设税	本公司及境内子公司实际缴纳的流转税	5% 或 7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司的应纳税所得额	25%
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的 5% 缴纳	5%
个人所得税	根据国家有关税务法规，本集团支付予职工的所得额，由本集团代为扣缴个人所得税	超额累进税率

各分公司、分厂执行的所得税税率

各分公司执行的所得税税率为 25%。

2、税收优惠及批文

1. 资源综合利用企业增值税即征即退税的收优惠政策

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号), 本公司下属子公司塔城天润新能源有限公司、哈密天润新能源有限公司及内蒙古洁源风能发电有限责任公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策, 并分别于2010年12月8日、2012年3月16日及2012年7月31日取得《税收减免登记备案告知书》, 从2010年12月1日、2011年4月1日及2012年7月1日起执行增值税即征即退50%的税收优惠政策。

2. 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(国务院令[2007]第512号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]第46号)的规定, 2008年1月1日以后经批准的公共基础设施项目, 其投资经营的所得, 自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 第一年至第三年免征企业所得税, 第四年至第六年减半征收企业所得税。《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税[2008]第116号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目, 其中包括本集团从事的风力发电项目。

本公司下属子公司塔城天润新能源有限公司及赤峰盛华新能源有限公司向其主管税务机关申请享受上述税收优惠, 并分别于2011年8月29日及2012年2月13日取得主管税务机关出具的《企业所得税优惠项目备案登记表》。该备案表表明塔城天润新能源有限公司2011年至2013年期间免缴企业所得税, 2014年至2016年期间减半计缴企业所得税; 赤峰盛华新能源有限公司2011年至2013年期间免缴企业所得税, 2014年至2016年期间减半计缴企业所得税。

3. 高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定, 高新技术企业减按15%的税率计缴企业所得税。

依据科学技术部文件《关于新疆维吾尔自治区2009年第二批高新技术企业备案申请的回复》(国科火字[2009]194号), 本公司被认定为高新技术企业, 于2009年5月6日取得高新技术企业证书, 并于2012年5月21日再次取得高新技术企业证书, 高新技术企业证书有效期为三年。

本公司子公司北京天诚同创电气有限公司、北京金风科创风电设备有限责任公司及江苏金风科技有限公司分别于2010年12月24日、2011年10月28日及2012年8月6日取得高新技术企业证书, 高新技术企业证书有效期为三年。

4.西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号），西部大开发税收优惠政策可继续沿用至2020年。但是该文件第二条规定：“自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业。《西部地区鼓励类产业目录》另行发布”。尽管上述《西部地区鼓励类产业目录》尚未出台，但本公司管理层认为由于本公司子公司哈密金风风电设备有限公司及甘肃金风风电设备制造有限公司本期及以前年度均以《产业结构调整指导目录》及《中西部地区优势产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且满足享受西部大开发税收优惠的条件，因此本期暂按西部大开发优惠所得税率计算缴纳所得税。

3、其他说明

无

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

公司名称	子公司类型	注册地	法人代表	上年末注册资 本	本期末注册资 本	业务性质	经营范围	组织 机构代码	期 末 实际出 资	直接 /间接持 股	持股 比例 (%)	表决权 比例 (%)	是否 合并报 表	少数 股东权益
北京金风科创风电设备有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	99,000	99,000	制造	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	7848 0106-7	99,000	直接	100	100	是	-
Goldwind Windenergy GmbH	有限责任公司	德国 汉堡市	不适用	欧元 35万元	欧元 35万元	投资	投资控股	不适用	欧元 7,665万 元	直接	100	100	是	-
Vensys Energy AG	股份有限公司	德国 萨尔布吕肯 市	不适用	欧元 500万 元	欧元 500万 元	制造	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	不适用	欧元 4,393万 元	间接	70	70	是	23,959
Vensys Elektrotechnik GmbH	有限责任公司	德国 迪普霍尔茨 市	不适用	欧元 10万元	欧元 10万元	制造	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	不适用	欧元 9万 元	间接	63	63	是	2,220
北京天润新能投资有限公司	有限责任公司	北京市	王海波	48,160	48,160	投资	风电场投资开发、建设运营、销售 机械设备	6605 0820-5	48,160	直接	100	100	是	-
北京天源科创风电技术 有限责任公司	有限责任公司	北京市	杨华	4,500	4,500	服务	货物进出口；法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营	7809 7296-9	11,035	直接	100	100	是	-
甘肃金风风电设备制造有限 公司	有限责任公司	甘肃 酒泉市	曹志刚	8,860	8,860	制造	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	6708 2427-9	8,860	直接	100	100	是	-
北京天诚同创电气有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	10,000	10,000	制造	生产、研发、销售配电开关控制设备，风力发电机组的控制系统，变	6828 5512-8	9,911	直接	100	100	是	-

公司名称	子公司类型	注册地	法人代表	上年末注册资本	本期末注册资本	业务性质	经营范围	组织机构代码	期末实际出资	直接/间接持股	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	朱新湘	42,606	42,606	风力发电	风电项目的建设、经营、管理	6934 3645-5	42,606	直接	100	100	是	-
北京金风天通进出口贸易有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	300	300	贸易	销售机械、五金设备, 货物、技术进出口	6996 3560-7	300	直接	100	100	是	-
江苏金风科技有限公司	有限责任公司	江苏大丰市	曹志刚	75,961	75,961	制造	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	6967 7198 -8	75,961	直接	100	100	是	-
金风投资控股有限公司	有限责任公司	北京市	王海波	100,000	100,000	投资	项目投资, 投资管理	5604 4153 -3	100,000	直接	100	100	是	-
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited (“Goldwind New Energy”)	有限责任公司	香港	不适用	港币 100万元	港币 100万元	投资	风电场项目投资、开发、建设	不适用	41,751	直接	100	100	是	-
Goldwind International Holdings (HK) Limited (“Goldwind International Limited”)	有限责任公司	香港	不适用	港币 2,000万元	港币 2,000万元	投资	风力发电机组的制造、销售, 风电场项目开发	不适用	104,737	直接	100	100	是	-
哈密天润新能源有限公司	有限责任公司	新疆	康乐	600	800	风力发电	风力、太阳能发电的开发、投资经营	6792	15,385	间接	100	100	是	-

	公司	哈密市			0	力营管理		8974		接	0	0		
						发		-3			0			
						电								
塔城天润新能源有限公司	有限责任 公司	新疆 塔城市	刘玮	6,700	6,700	风力、太阳能开发、投资、发电		6827	6,700	间	1	10	是	-
						力发		3851		接	0	0		
						电		-1			0			
TianRun USA, Inc.	有限责任 公司	美国 明尼苏达州	不适用	美元 150万 元	美元 150万 元	投 在美国境内投资、开发和运营风力 资 发电厂		不适用	美元 150万元	间 接	1 0	10 0	是	-
											0			
TianRun Australia Pty. Ltd.	有限责任 公司	澳大利亚 维多利亚州	不适用	澳元 1,912 万元	澳元 1,912 万元	投 投资控股、开发运营风电场项目 资		不适用	澳元 776万元	间 接	1 0	10 0	是	-
											0			
通榆富汇风能有限公司(注)	有限责任 公司	吉林 白城市	王海 波	20,000	20,000	风 风力发电、供电和售电以及开展 力 CDM项目, 及其它新能源的开发建 发 设 电		6910	10,200	间 接	5 1	51	是	2,395
								0782						
								-5						
内蒙古洁源风能发电有限责 任公司	有限责任 公司	内蒙古 阿拉善右旗	刘玮	8,810	8,810	风 风力发电项目的开发、投资、建设、 力 经营、管理 发 电		6673	7,400	间 接	8 4	84	是	1,534
								1217						
								-6						

公司名称	子公司 类型	注册地	法人 代表	上年末 注册资 本	本期末 注册资 本	业 务 性 质	经营范围	组织 机构代 码	期 末 实际出 资	直接 /间接持 股	持股 比例 (%)	表决 权 比例 (%)	是否 合并报 表	少数 股东权益
锦州市全一新能源风能有限 责任公司	有限责任 公司	辽宁 锦州市	刘玮	5,506	5,506	风 力 发 电	风力发电、新能源的技术开发、投 资、服务及管理	6612 3532 -5	2,808	间 接	5 1	5 1	是	2,696
平陆天润风电有限公司	有限责任 公司	山西 平陆县	刘玮	3,000	3,000	风 力 发 电	风力发电筹建项目相关服务	5587 1287 -5	6,750	间 接	9 0	9 0	是	746
朔州市平鲁区天瑞风电有限 公司	有限责任 公司	山西 朔州市	刘玮	3,625	3,625	风 力 发 电	风电及可再生能源项目的开发、生 产、经营和建设	5587 4663 -7	18,050	间 接	9 0	9 0	是	1,848
中宁天润风电有限公司	有限责任 公司	宁夏 中宁县	刘玮	275	400	风 力 发 电	风力发电及其他新能源的开发、投 资、建设、管理；技术服务、咨询 服务	5748 9861 -4	8,040	间 接	1 0 0	1 0 0	是	-
科右中旗天佑新能源有限公 司	有限责任 公司	内蒙古 兴安盟	刘玮	7,500	7,500	风 力 发 电	风力发电项目的投资、咨询服务	5581 1807 -5	7,695	间 接	8 5	8 5	是	1,085
哈密烟墩天润风电有限公司	有限责任 公司	新疆 哈密市	康乐	1,100	1,100	风 力 发 电	风力发电及其他新能源的开发、投 资、建设、管理；技术服务、咨询 服务	5893 1571 -7	14,100	间 接	1 0 0	1 0 0	是	-
瓜州县风润风电有限公司	有限责任 公司	甘肃	康乐	300	300	风 力 发 电	风力发电及其他新能源的开发、投	5955	4,000	间	1	1	是	-

公司	酒泉市	0	力 资、建设、管理；技术服务、咨询	2455	接	0	0
		0	发 服务	-8		0	0
			电				

本公司间接拥有该公司超过一半的股权，但是根据该公司的章程，本公司的子公司持有的与股权相关的投票权并不足以使本公司的子公司拥有管理该公司财务及经营活动的权力。根据章程，本公司的子公司为该公司最大的权益拥有人，并无其它权益拥有人独立或合计拥有控制该公司的权力。

本公司的子公司已于相关年度与该公司的其它权益拥有人签订了投票权协议，据此，有关权益拥有人已同意就该公司的财务及经营活动行使表决权时跟随本公司的子公司的意向进行投票。有关权益拥有人已确认自该实体注册成立日起与本公司的子公司一致投票。本公司律师已确认投票权协议在中国法律下合法有效。考虑到上述因素，本公司管理层认为本公司的子公司于自该公司的成立日期起至2013年6月30日止期间控制该公司。因此，该公司的财务报表于自该公司的成立日期起至2013年6月30日止期间由本公司纳入合并范围。

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

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
富蕴天润风电有限公司	有限责任公司	新疆富蕴县	风力发电	2,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
朔州市平鲁区天润风电有限公司	有限责任公司	山西省朔州市	风力发电	2,000,000.00	风电及可再生能源的开发、生产、经营和建设	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐金风物业服务有限公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	物业管理	500,000.00	家政服务、保洁服务、物业管理、房屋租赁、汽车租赁；园林绿化工程；花卉租赁及销售；服装清洗	500,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
禄劝天禄风电有限责任公司	有限责任公司	云南省昆明市	风力发电	2,000,000.00	风力发电	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
Goldwind Service Company, LLC	有限责任公司	美国德拉维尔州	服务	0.00	服务	0.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
Goldwind Chile SpA	有限责任公司	智利圣地亚哥	风力发电	0.00	风电场建设及发电	0.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

无

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

截至2013年6月30日止六个月期间，本公司新设成立的子公司纳入合并范围；本公司丧失控制权的子公司不再纳入合并范围。

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 6 家，原因为

截至2013年6月30日止六个月期间，本集团新设成立并纳入合并范围的子公司。

与上年相比本年（期）减少合并单位 1 家，原因为

截至2013年6月30日止六个月期间，不再纳入合并范围的子公司。

3、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
富蕴天润风电有限公司	2,000,000.00	0.00
朔州市平鲁区天润风电有限公司	2,000,000.00	0.00
乌鲁木齐金风物业服务服务有限公司	500,000.00	0.00
禄劝天禄风电有限责任公司	2,000,000.00	0.00
Goldwind Service Company, LLC	1,924,574.90	1,924,574.90
Goldwind Chile SpA	-1,340,444.13	-1,340,444.13

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
Shady Oaks Holdings, LLC	-99,184,251.22	0.00

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

无

4、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
Shady Oaks Holdings, LLC	2013 年 01 月 10 日	详见注 1

出售丧失控制权的股权而减少的子公司的其他说明

注1：于2012年11月21日，本公司子公司Goldwind International SO Limited (“Goldwind SO”)与独立第三方Algoquin Power Fund (America) Inc. (“Algoquin Power Fund”)就Goldwind SO向Algoquin Power Fund转让其持有的子公司Shady Oaks Holding, LLC 100%的股权签订股权转让协议，该转让于2013年1月10日完成。故自2013年1月10日起，本集团不再将Shady Oaks Holding, LLC纳入合并范围。

于丧失控制权日，Shady Oaks Holding, LLC的相关财务信息列示如下：

	2013年1月10日 账面价值	2012年12月31日 账面价值
持有待售资产*	1,226,390,612.42	1,194,873,620.43
持有待售负债	<u>1,325,574,863.64</u>	<u>1,296,821,827.20</u>
净负债	99,184,251.22	<u>101,948,206.77</u>
处置收益**	<u>118,022,151.22</u>	
处置对价	<u>18,837,900.00</u>	

*本集团于截至2013年1月10日前累计期间向Shady Oaks Holding, LLC销售风机形成的未实现利润，在合并层面冲抵持有待售资产账面价值人民币140,799,343.53元(2012年12月31日：人民币141,962,974.48元)。

**处置收益中包括本集团出售Shady Oaks Holding, LLC100%股权的收益，以及本集团内公司于Shady Oaks Holding, LLC被处置前期间向其销售风机形成的未实现利润，该未实现利润随股权转让而全部得以实现。

5、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	平均汇率		期末汇率	
	截至2013年6月 30日止六个月期间	截至2012年6月 30日止六个月期间	2013年 6月30日	2012年 12月31日
美元	6.2416	6.3054	6.1787	6.2855
欧元	8.1912	8.1910	8.0536	8.3176
澳大利亚元	6.3025	6.4934	5.7061	6.5363
港币	0.8044	0.8123	0.7966	0.8109

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：	--	--	376,566.27	--	--	286,685.39
人民币	--	--	175,715.21	--	--	203,333.19
美元	19,020.40	6.1787	117,521.35	0.00	0.00	0.00
欧元	9,270.69	8.0536	74,662.43	8,819.91	8.3176	73,360.48
澳大利亚元	1,518.95	5.7061	8,667.28	1,528.65	6.5363	9,991.72
银行存款：	--	--	4,626,604,583.02	--	--	6,904,587,795.23
人民币	--	--	3,871,435,899.34	--	--	5,631,503,153.92
港币	52,222,244.79	0.7966	41,600,240.20	57,492,617.29	0.8109	46,620,763.36
欧元	51,055,405.80	8.0536	411,179,816.15	56,754,537.72	8.3176	472,061,542.94
美元	37,241,459.14	6.1787	230,103,803.59	115,038,865.14	6.2855	723,076,786.87
澳大利亚元	12,609,615.33	5.7061	71,951,726.04	4,751,978.02	6.5363	31,060,353.93
加拿大元	56,552.13	5.8901	333,097.70	41,971.73	6.3184	265,194.21
其他货币资金：	--	--	57,523,618.76	--	--	56,885,923.36
人民币	--	--	43,371,043.83	--	--	37,887,282.47
欧元	1,661,398.31	8.0536	13,380,237.43	2,161,398.31	8.3176	17,977,646.58
美元	125,000.00	6.1787	772,337.50	125,000.00	6.2855	785,687.50
澳大利亚元	0.00	0.00	0.00	36,000.00	6.5363	235,306.81
合计	--	--	4,684,504,768.05	--	--	6,961,760,403.98

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

于2013年6月30日，本集团所有权受到限制的货币资金为人民币383,188,541.86元(2012年12月31日：人民币376,046,631.14元)，系本集团为取得银行借款、保函和银行承兑汇票及开立信用证而质押的银行存款、存放于与第三方共管的银行账户的受限股权转让款及根据与一家银行的约定按照本集团或本集团的海外客户在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金。

于2013年6月30日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币874,241,665.80元(2012年12月31日：折合人民币1,192,848,113.28元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至3个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、交易性金融资产

(1) 交易性金融资产

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
套期工具	28,484,487.09	0.00
合计	28,484,487.09	0.00

(2) 套期工具及对相关套期交易的说明

本集团将远期外汇合同指定为以澳大利亚元计价结算的未来风电场借款的套期工具，本集团对这些未来借款有确定承诺。远期外汇合同的余额随预期外币借款的规模以及远期汇率的变动而变化。

远期外汇合同的关键条款已进行商议从而与所作承诺的条款相匹配，对于预期未来借款的现金流套期的评估结果显示为高度有效，人民币28,484,487.09元净利得计入股东权益。

3、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	785,782,496.71	455,696,252.81
合计	785,782,496.71	455,696,252.81

(2) 期末已质押的应收票据的情况

于2013年6月30日，本集团账面金额为人民币67,000,000.00元的应收票据被质押用于银行借款，金额最大的前五项已质押的应收票据如下表。

(3) 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
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	2012年12月26日	2013年11月25日	5,000,000.00	
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	2012年12月26日	2013年11月25日	5,000,000.00	
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	2012年12月26日	2013年11月25日	5,000,000.00	
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	2012年12月26日	2013年11月25日	5,000,000.00	
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	2012年12月26日	2013年11月25日	3,000,000.00	
合计	--	--	23,000,000.00	--

(4) 因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据，以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
无				

说明

于2013年6月30日，本集团无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据(2012年12月31日：无)。

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
龙源贵州风力发电有限公司	2013年03月29日	2013年09月29日	26,778,780.00	
中电投电力工程有限公司	2013年01月29日	2013年07月28日	20,000,000.00	
中电投新疆能源哈密公司	2013年01月14日	2013年07月14日	10,000,000.00	
中电投新疆能源哈密公司	2013年01月14日	2013年07月14日	10,000,000.00	
中电投新疆能源哈密公司	2013年01月14日	2013年07月14日	10,000,000.00	
合计	--	--	76,778,780.00	--

说明

无

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

无

(5) 出票方为关联方的应收票据情况

出票方为关联方的应收票据余额如下：

	与本集团关系	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
新疆哈密广恒新能源有限公司(“哈密广恒”)	联营	<u>32,724,000.00</u>	<u>10,000,000.00</u>

4、应收股利

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以内的应收股利	26,126,141.60	8,674,144.08	8,674,144.08	26,126,141.60	注	否
其中：	--	--	--	--	--	--
达茂旗天润	0.00	2,358,704.08	2,358,704.08	0.00	注	否
烟台龙骏	0.00	4,900,000.00	4,900,000.00	0.00	注	否
河北金风	0.00	1,415,440.00	1,415,440.00	0.00	注	否
西安永电	26,126,141.60	0.00	0.00	26,126,141.60	注	否
账龄一年以上的应收股利	7,863,408.35	0.00	0.00	7,863,408.35	注	否
其中：	--	--	--	--	--	--
商都天润	7,863,408.35	0.00	0.00	7,863,408.35	注	否
合计	33,989,549.95	8,674,144.08	8,674,144.08	33,989,549.95	--	--

说明

本集团于2013年6月30日未收到一年以上应收股利主要是由于尚未到双方约定的股利支付日期所致。

本公司管理层认为，于资产负债表日应收股利无减值发生，无需计提资产减值准备。

5、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(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,445,212.3 10.37	15.15%	178,202.90 7.83	12.33%	2,924,314 ,960.49	28.12%	176,785,746. 87	6.05%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	3,316,005.0 21.77	34.77%	0.00 0.00	0%	2,880,895 ,046.51	27.7%	0.00 0.00	0%
逾期 6 个月以内	2,539,420.8 30.90	26.63%	0.00 0.00	0%	2,200,868 ,095.09	21.16%	0.00 0.00	0%
逾期 6 个月至 1 年	1,009,540.1 42.93	10.58%	30,286,204. 28	3%	1,083,091 ,701.01	10.41%	32,492,751.0 3	3%
逾期 1 至 2 年	681,938.84 6.56	7.15%	68,193,884. 66	10%	766,160.9 35.71	7.36%	76,616,093.5 6	10%
逾期 2 至 3 年	262,839.56 9.01	2.76%	78,851,870. 70	30%	313,859.2 02.16	3.02%	94,157,760.6 5	30%
逾期 3 年以上	165,704.93 7.26	1.74%	132,563,94 9.81	80%	59,962.50 7.00	0.58%	47,970,005.6 0	80%
组合小计	7,975,449.3 48.43	83.63%	309,895.90 9.45	3.89%	7,304,837 ,487.48	70.23%	251,236,610. 84	3.44%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	116,383.09 9.17	1.22%	13,680,048. 00	11.75%	171,472.2 82.67	1.65%	8,917,031.20	5.2%
合计	9,537,044.7 57.97	--	501,778.86 5.28	--	10,400.62 4,730.64	--	436,939,388. 91	--

应收账款种类的说明

见第十节财务会计报告四、10

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

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
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司(干河口第六风场项目)	301,678,000.00	75,419,500.00	25%	本集团向以上客户供应风力发电设备,部分客户由于资金紧张或运营困难,或以前年度有违约纪录,本集团预计应收账款仅能部分收回,因而计提坏账准备
烟台润丰新能源发展有限公司(栖霞庄子增补项目)	125,372,117.11	31,343,029.28	25%	同上
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司(桥湾酒泉第三南风场项目)	74,249,900.00	18,562,475.00	25%	同上
国华(赤城)风电有限公司(赤城扩建项目)	56,958,780.00	17,087,634.00	30%	同上
华能新疆三塘湖风力发电有限责任公司(三塘湖二期项目)	45,738,000.00	6,830,031.69	15%	同上
其他	841,215,513.26	28,960,237.86	3.44%	同上
合计	1,445,212,310.37	178,202,907.83	--	--

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

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

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	3,316,005,021.77	0.00
逾期 6 个月以内	2,539,420,830.90	0.00
逾期 6 个月至 1 年	1,009,540,142.93	30,286,204.28
逾期 1 至 2 年	681,938,846.56	68,193,884.66
逾期 2 至 3 年	262,839,569.01	78,851,870.70
逾期 3 年以上	165,704,937.26	132,563,949.81
合计	7,975,449,348.43	309,895,909.45

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
吉林华能可再生能源有限公司(吉林镇赉一期华能项目)	9,223,222.00	3,249,288.80	35%	本集团向以上客户供应风力发电设备，部分客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本集团预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
甘肃中电酒泉第二风力发电有限公司(安西中电投二期项目)	6,947,482.00	2,084,244.60	30%	同上
大唐襄樊水电有限公司(湖北钟祥山华山观大唐项目)	6,075,000.00	607,500.00	10%	同上
华润电力风能(瓜州)有限公司(瓜州华润桥湾第一风电场项目)	5,952,240.70	595,224.07	10%	同上
华润电力风能内蒙古巴音锡勒有限公司(巴音锡勒华润二期项目)	3,665,880.00	366,588.00	10%	同上
其他	84,519,274.47	6,777,202.53	8.02%	同上
合计	116,383,099.17	13,680,048.00	--	--

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本集团的收入主要通过销售风机产生，并按有关交易合同制定的条款结算，销售产品形成应收款项的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后一至三年内到期，到期年限一年以上的部分列入长期应收账款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2013年 6月30日 (未经审计)	2012年 12月31日
1年以内	5,395,035,795.58	6,190,276,928.89
1年至2年	2,555,543,491.25	2,537,514,292.98
2年至3年	1,182,336,453.25	1,225,320,606.62
3年至4年	282,916,019.56	323,370,885.06
4年至5年	61,448,909.04	64,567,183.70
5年以上	<u>59,764,089.29</u>	<u>59,574,833.39</u>
	9,537,044,757.97	10,400,624,730.64
减：应收账款坏账准备		<u>436,939,388.91</u>
	<u>501,778,865.28</u>	
	9,035,265,892.69	9,963,685,341.73
减：分类为非流动资产的部分(附注五、13)	<u>356,128,813.84</u>	<u>304,746,942.34</u>
	<u>8,679,137,078.85</u>	<u>9,658,938,399.39</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2013年6月30日止 六个月期间 (未经审计)	2012年
期/年初数	436,939,388.91	391,553,017.00
本期/年计提	78,094,150.38	165,094,240.78
本期/年转回	13,136,653.92	116,552,448.22
本期/年核销	81,912.00	381,562.32
外币报表折算差额	<u>-36,108.09</u>	<u>-2,773,858.33</u>
期/年末数	<u>501,778,865.28</u>	<u>436,939,388.91</u>

(3) 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
江苏海上龙源风力发电有限公司	部分收回	逾期	4,838,293.82	95,750,000.00
中电投新疆能源哈密有限公司	部分收回	逾期	3,937,856.79	246,627,244.36
合计	--	--	8,776,150.61	--

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
无				

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

无

(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
新疆风能有限责任公司(“新疆风能”)	6,321,544.78	397,265.07	11,016,367.67	616,089.89
中国三峡新能源公司(“三峡新能源”)	635,550.00	0.00	360,200.00	0.00
合计	6,957,094.78	397,265.07	11,376,567.67	616,089.89

(5) 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 (%)
宁夏嘉泽发电有限公司	第三方	625,694,251.00	1年以内	6.56%
中广核风力发电有限公司	第三方	367,470,072.00	3年以内	3.85%
黑龙江立宏风力发电有限公司	第三方	332,860,000.00	2年以内	3.49%
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	第三方	302,104,265.60	3年以内	3.17%
甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司	第三方	211,592,489.65	2年以内	2.22%
合计	--	1,839,721,078.25	--	19.29%

(6) 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 (%)
达茂旗天润	合营企业	165,321,516.71	1.73%
哈密广恒	联营企业	87,976,568.34	0.92%
三峡新能源金昌风电有限公司("三峡金昌")	持股 5%以上股东子公司	69,040,741.39	0.72%
吉林同力风力发电有限公司("吉林同力")	合营企业	34,698,080.00	0.36%
青岛润莱风力发电有限公司("青岛润莱")	合营企业	25,043,625.00	0.26%
三峡新能源哈密风电有限公司("三峡哈密")	持股 5%以上股东子公司	23,799,560.00	0.25%
朔州市平鲁区天汇风电有限公司("平鲁天汇")	合营企业	19,642,733.34	0.21%
大安润风新能源开发有限公司("大安润风")	持股 5%以上股东子公司	27,201,500.00	0.29%
三峡新能源调兵山风电有限公司("三峡调兵山")	持股 5%以上股东子公司	12,776,888.20	0.13%
伊春太阳风新能源有限公司("伊春太阳风")	持股 5%以上股东子公司	8,431,241.20	0.09%
新疆风能	持股 5%以上股东	5,924,279.71	0.06%

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司("山西右玉")	合营企业	5,762,810.00	0.06%
国水集团化德风电有限公司("国水化德")	持股 5% 以上股东子公司	4,508,817.32	0.05%
瓜州天润风电有限公司("瓜州天润")	联营企业	2,148,057.61	0.02%
西安永电电气有限责任公司("西安永电")	联营企业	1,677,694.20	0.02%
三峡新能源大柴旦风电有限公司("三峡大柴旦")	持股 5% 以上股东子公司	1,105,930.71	0.01%
三峡新能源	持股 5% 以上股东	635,550.00	0.01%
布尔津县天润风电有限公司("布尔津天润")	联营企业	552,839.43	0.01%
响水长江风电有限公司("响水长江")	持股 5% 以上股东子公司	335,000.00	0%
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司("三峡达坂城")	持股 5% 以上股东子公司	302,845.00	0%
三峡新能源尚义风电有限公司("三峡尚义")	持股 5% 以上股东子公司	397,214.00	0%
三峡新能源格尔木发电有限公司("三峡格尔木")	持股 5% 以上股东子公司	100,000.00	0%
商都县天润风电有限公司("商都天润")	持股 5% 以上股东子公司	75,000.00	0%
内蒙古南车电机有限公司("内蒙古南车")	联营企业	44,854.99	0%
三峡新能源利川风电有限公司("三峡利川")	持股 5% 以上股东子公司	10,500.00	0%
合计	--	497,513,847.15	5.2%

(7) 应收账款按币种分类明细及所有权受限信息

于2013年6月30日，根据应收账款币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	8,687,580,040.88	1.0000	8,687,580,040.88
美元	29,526,462.57	6.1787	182,435,154.28
欧元	18,998,507.40	8.0536	153,006,379.20
澳大利亚元	2,145,829.61	5.7061	12,244,318.33
			<u>9,035,265,892.69</u>

于2013年6月30日，本集团账面余额为人民币219,609,579.84元的应收账款(2012年12月31日：人民币193,348,083.54元)用于银行借款质押。

6、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	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	566,966,295.50	99.36%	0.00	0%	473,953,919.34	99.24%	0.00	0%
组合小计	566,966,295.50	99.36%	0.00	0%	473,953,919.34	99.24%	0.00	0%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	3,632,368.05	0.64%	3,632,368.05	100%	3,642,728.75	0.76%	3,642,728.75	100%
合计	570,598,663.55	--	3,632,368.05	--	477,596,648.09	--	3,642,728.75	--

其他应收款种类的说明

无

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

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

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	566,966,295.50	0.00
合计	566,966,295.50	0.00

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
艾尔姆玻璃纤维制品 (新疆)有限公司	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	账龄较长
其他	197,368.05	197,368.05	100%	账龄较长
合计	3,632,368.05	3,632,368.05	--	--

(2) 其他应收款账龄分析及坏账准备变动

其他应收款的账龄分析如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
1年以内	294,728,458.27	409,597,020.99
1年至2年	261,971,293.90	62,866,835.49
2年至3年	13,472,534.41	2,586,484.44
3年至4年	400,644.25	2,140,962.16
4年至5年	<u>25,732.72</u>	<u>405,345.01</u>
	570,598,663.55	477,596,648.09
减：其他应收款坏账准备	<u>3,632,368.05</u>	<u>3,642,728.75</u>
	<u>566,966,295.50</u>	<u>473,953,919.34</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2012年
期/年初数	3,642,728.75	4,593,540.64
本期/年转回	3,891.39	0.00
本期/年转销	0.00	2,900.00
外币报表折算差额	<u>-6,469.31</u>	<u>-947,911.89</u>
期/年末数	<u>3,632,368.05</u>	<u>3,642,728.75</u>

(3) 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
三峡新能源	83,482,550.00	0.00	83,482,550.00	0.00
合计	83,482,550.00	0.00	83,482,550.00	0.00

(4) 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(%)
三峡新能源	83,482,550.00	股权转让款	14.63%
合计	83,482,550.00	--	14.63%

说明

该款项为本集团应收三峡新能源的股权转让款。

(5) 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(%)
三峡新能源	持股 5% 以上的股东	83,482,550.00	2 年以内	14.63%
平安信托	第三方	61,241,000.00	2 年以内	10.73%
甘肃酒泉汇能风电开发 有限责任公司	第三方	47,962,625.92	1 年以内	8.41%
China Rare Earth Wind Power Group Limited	第三方	33,369,521.05	2 年以内	5.85%
中能电力科技开发有限 公司	第三方	18,951,000.00	1 年以内	3.32%
合计	--	245,006,696.97	--	42.94%

(6) 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(%)
三峡新能源	持股 5% 以上股东	83,482,550.00	14.63%
山西右玉	合营企业	10,837,398.82	1.9%
布尔津天润	联营企业	4,428,679.00	0.78%
新疆新能源研究院有限责任 公司 ("新疆新能源研究院")	持股 5% 以上股东子公司	2,400,000.00	0.42%
西安永电	联营企业	368,864.83	0.06%
三河燕郊欧伏电气有限公司 ("三河燕郊")	联营企业	123,434.63	0.02%
国水投西安	持股 5% 以上股东子公司	4,531.34	0%
合计	--	101,645,458.62	17.81%

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

预付款项的账龄分析如下：

	2013年6月30日(未经审计)		2012年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内	1,192,720,198.31	76.80	784,178,252.64	78.61
1年至2年	209,576,502.30	13.49	147,708,506.61	14.81
2年至3年	141,349,939.55	9.10	63,510,166.80	6.37
3年至4年	9,384,917.22	0.61	2,146,295.20	0.21
	<u>1,553,031,557.38</u>	<u>100.00</u>	<u>997,543,221.25</u>	<u>100.00</u>
减：分类为非流动资产的部分	<u>292,607,681.39</u>		<u>207,614,629.33</u>	
	<u>1,260,423,875.99</u>		<u>789,928,591.92</u>	

(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
烟台正海磁性材料股份有限公司	第三方	160,196,261.12	2年以内	未到合同约定收货时间
江西金力	联营企业	90,924,066.15	3年以内	未到合同约定收货时间
艾尔姆风能叶片制品(秦皇岛)有限公司	第三方	88,269,480.00	1年以内	未到合同约定收货时间
浙江昱辉阳光能源有限公司	第三方	81,646,704.00	1年以内	未到合同约定收货时间
SKF China Ltd.	第三方	79,064,123.84	1年以内	未到合同约定收货时间
合计	--	500,100,635.11	--	--

预付款项主要单位的说明

无

(3) 预付款项的说明

预付关联方款项如下：

	与本集团关系	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
河北金风	联营企业	2,325,878.20	202,265.00
江西金力	联营企业	90,924,066.15	77,211,931.75
内蒙古金海新能源持股5%以上股东子公司 科技股份有限公司 (“内蒙古金海”)		<u>1,154,487.20</u>	<u>0.00</u>
		<u>94,404,431.55</u>	<u>77,414,196.75</u>

于2013年6月30日，账龄超过1年的大额预付款项列示如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	业务性质	未结算原因
烟台正海磁性材料股份有限公司	111,024,921.00	预付材料款	未到合同约定收货时间
江西金力永磁科技有限公司 (“江西金力”)	71,385,106.15	预付材料款	未到合同约定收货时间
澳捷实业有限公司	30,955,905.60	预付材料款	未到合同约定收货时间
青岛捷能高新技术有限责任公司	16,083,234.07	预付材料款	未到合同约定收货时间
青岛中科明新能源设备有限公司	<u>14,015,632.35</u>	预付材料款	未到合同约定收货时间
	<u>243,464,799.17</u>		

于2013年6月30日，预付款项中无持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位的款项(2012年12月31日：无)。

于2013年6月30日，根据预付款项币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	1,344,048,133.26	1.0000	1,344,048,133.26
美元	6,994,454.13	6.1787	43,216,633.73
欧元	20,576,721.12	8.0536	165,716,681.21
泰铢	254,361.32	0.1970	<u>50,109.18</u>
			1,553,031,557.38

8、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	2,160,056,023.80	7,391,177.29	2,152,664,846.51	2,440,773,125.40	7,855,968.18	2,432,917,157.22
在产品	1,397,868,558.90	8,752,615.20	1,389,115,943.70	473,412,983.08	8,752,615.20	464,660,367.88
库存商品	722,619,376.08	48,831,227.64	673,788,148.44	597,889,102.67	50,029,233.53	547,859,869.14
周转材料	5,680,056.14	0.00	5,680,056.14	2,712,323.11	0.00	2,712,323.11
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
委托加工物资	18,334,762.66	0.00	18,334,762.66	15,460,701.52	0.00	15,460,701.52
其他	109,111,669.90	0.00	109,111,669.90	48,015,592.47	0.00	48,015,592.47
合计	4,413,670,447.48	64,975,020.13	4,348,695,427.35	3,578,263,828.25	66,637,816.91	3,511,626,011.34

(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	7,855,968.18	0.00	0.00	464,790.89	7,391,177.29
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	50,029,233.53	0.00	1,032,870.93	165,134.96	48,831,227.64
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
委托加工物资	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00		0.00	0.00
合计	66,637,816.91	0.00	1,032,870.93	629,925.85	64,975,020.13

(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	于资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量, 对成本高于可变现净值的, 计提存货跌价准备, 计入当期损益	无	0%
库存商品	于资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量, 对成本高于可变现净值的, 计提存货跌价准备, 计入当期损益	于资产负债表日, 可变现净值高于成本	0.17%
在产品	于资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量, 对成本高于可变现净值的, 计提存货跌价准备, 计入当期损益	无	0%
周转材料	于资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量, 对成本高于可变现净值的, 计提存货跌价准备, 计入当期损益	无	0%
消耗性生物资产	于资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量, 对成本高于可变现净值的, 计提存货跌价准备, 计入当期损益	无	0%

存货的说明

于2013年6月30日, 本集团无存货所有权受到限制的情况(2012年12月31日: 无)。

9、持有待售资产

于2013年6月26日, 本公司子公司北京天润与独立第三方赤峰市金能新能源有限责任公司(“赤峰金能”)就北京天润向赤峰金能转让其持有的子公司赤峰市天润鑫能新能源有限公司(“赤峰鑫能”)90%的股权签订股权转让协议。于2013年6月26日, 北京天润与独立自然人李延军和赵书彦就北京天润向李延军和赵书彦转让其持有的合营公司吉林同力51%的股权签订股权转让协议。于2013年6月30日, 上述股权转让尚未完成。

于2012年11月21日, 本公司子公司Goldwind SO与独立第三方Algoquin Power Fund就Goldwind SO向Algoquin Power Fund转让其持有的子公司Shady Oaks Holding, LLC 100%的股权签订股权转让协议。于2012年12月31日, 该股权转让尚未完成。

分别于2013年6月30日及2012年12月31日，本集团对吉林同力的长期股权投资、本集团合并财务报表中赤峰鑫能及Shady Oaks Holding, LLC的各项资产和负债重分类为持有待售的资产和负债，具体明细如下：

	赤峰鑫能及吉林同力 2013年6月30日 (未经审计)	Shady Oaks Holding, LLC 2012年12月31日
<i>资产</i>		
货币资金	75,696,484.43	28,891,686.19
应收账款	75,836,828.33	7,186,556.26
预付账款	0.00	706,905.72
其它应收款	6,027,478.94	0.00
存货	52,354.45	0.00
交易性金融资产	0.00	32,354,925.90
长期股权投资	41,608,170.36	0.00
固定资产	309,974,788.26	1,125,423,573.94
在建工程	245,123,274.91	0.00
无形资产	18,576.69	0.00
商誉	0.00	309,972.42
其他非流动资产	<u>18,356,901.91</u>	<u>0.00</u>
重分类为持有待售资产	<u>772,694,858.28</u>	<u>1,194,873,620.43</u>
<i>负债</i>		
应付账款	20,740,772.14	7,200,218.13
应付职工薪酬	3,038,389.66	0.00
应付利息	963,097.46	4,524,217.45
其他应付款	28,975,283.80	21,628,685.16
应交税费	-63,266,187.76	0.00
一年内到期的非流动负债	20,110,000.00	147,357,396.72
递延收益	0.00	342,484,976.96
长期借款	<u>551,510,000.00</u>	<u>773,626,332.78</u>
重分类为与持有待售资产直接相关的负债	<u>562,071,355.30</u>	<u>1,296,821,827.20</u>
资产净值	<u>210,623,502.98</u>	<u>-101,948,206.77</u>

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
待摊费用	27,141,135.49	39,604,056.88
合计	27,141,135.49	39,604,056.88

其他流动资产说明

无

11、交易性金融资产

2013年6月30日
(未经审计)

2012年12月31日

现金流套期工具—利率互换合约	注2	397,351.69	-
衍生金融资产—股权转让远期合同	注1	<u>96,562,735.67</u>	<u>94,830,262.00</u>
		<u>96,960,087.36</u>	<u>94,830,262.00</u>

注1： 2012年，本公司子公司北京天润新能投资有限公司(“北京天润”)向平安信托有限责任公司(“平安信托”)转让其全资子公司朔州市平鲁区天汇风电有限公司(“平鲁天汇”)的部分股权。根据相关股权转让合同，除确定的股权转让价款外，未来平安信托将根据平鲁天汇风电场风量指标以合同约定的计算模型支付股权调整款。该股权转让远期合同形成的长期衍生金融资产账面金额与其公允价值相同。

注2： 本集团将利率互换合约指定为以澳洲银行票券互换利率为计息基础的未来借款利息的套期工具，本集团对这些未来利息有确定承诺。利率互换合约的余额随预期利息的金额以及澳洲银行票券互换利率的变动而变化。

利率互换合约的关键条款已进行商议从而与所作承诺的条款相匹配，对于预期未来利息的现金流套期的评估结果显示为高度有效，人民币397,351.69元净利得计入股东权益。

12、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
可供出售权益工具	327,040,736.48	188,611,999.09
合计	327,040,736.48	188,611,999.09

本期将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，本期重分类的金额 0.00 元，该金额占重分类前持有至到期投资总额的比例 0%。

可供出售金融资产的说明

2011年12月，本公司附属子公司Goldwind New Energy认购北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份作为长期持有的投资。于2013年6月30日，该可供出售金融资产的账面价值与其公允价值相同。

13、长期应收款

单位：元

种类	期末数	期初数
融资租赁	72,933,662.74	0.00
其中：未实现融资收益	24,737,738.70	0.00
其他	407,128,813.84	304,746,942.34
合计	480,062,476.58	304,746,942.34

14、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业 持股比 例(%)	本企业在被 投资单位表 决权比例 (%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产 总额	本期营业收 入总额	本期净利润
一、合营企业							
吉林同力	51%	51%	807,160,408.57	644,524,128.76	162,636,279.81	42,523,613.73	1,171,639.55
达茂旗天润	51%	51%	1,600,817,100.84	1,253,317,126.42	347,499,974.42	131,566,157.60	49,595,295.93
山西右玉	51%	51%	384,426,177.93	262,087,031.22	122,339,146.71	36,791,133.32	18,929,419.05
青岛润莱	50%	50%	306,443,988.81	226,253,997.67	80,189,991.14	12,432,437.24	2,189,991.14

平鲁天汇	51%	51%	751,113,868.32	522,430,639.24	228,683,229.08	90,760,492.30	54,237,236.58
Volker Leonhard Notar ReNect GmbH	50%	50%	911,451.52	654,684.71	256,766.81	0.00	0.00
Hab Vindkraft 9 AB	50%	50%	11,395,464.76	11,304,314.76	91,150.00	0.00	0.00
二、联营企业							
布尔津天润	40%	40%	333,955,586.33	200,517,181.65	133,438,404.68	29,994,278.59	14,437,956.17
瓜州天润	40%	40%	381,865,819.43	244,889,582.22	136,976,237.21	26,204,093.93	7,303,076.54
宁夏嘉原新能源有限公司	40%	40%	7,834,816.51	0.00	7,834,816.51	0.00	-4,035.95
三河燕郊欧伏电气有限公司	26.5%	26.5%	251,250,966.54	138,846,010.61	112,404,955.93	147,922,748.21	6,970,878.67
河北金风	27.22%	27.22%	100,372,538.97	35,004,531.73	65,368,007.24	20,462,414.05	2,438,998.78
江西金力	30.6%	30.6%	837,780,739.09	423,524,260.83	414,256,478.26	280,739,221.65	32,761,474.28
宁夏金泽农业产业惠农基金	45%	45%	5,019,764.04	0.00	5,019,764.04	0.00	6,013.48
哈密广恒	22%	22%	310,233,229.07	220,233,229.07	90,000,000.00	0.00	0.00
内蒙古南车	20%	20%	425,122,081.07	243,783,375.71	181,338,705.36	214,786,815.79	113,327.71
西安永电	20%	20%	1,000,102,002.10	884,028,860.10	116,073,142.00	608,329,473.68	13,068,001.42

合营企业、联营企业的重要会计政策、会计估计与公司的会计政策、会计估计存在重大差异的说明
无

15、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
上海颐成电力工程有限公司(注1)	权益法	2,550,000.00	2,010,086.79	-2,010,086.79	0.00	0%	0%	无	0.00	0.00	0.00
吉林同力(注2)	权益法	87,210,000.00	33,360,634.19	-33,360,634.19	0.00	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
达茂旗天润(注3)	权益法	153,177,987.00	184,652,347.75	22,064,706.31	206,717,054.06	51%	51%	无	0.00	0.00	2,358,704.08
山西右玉	权益法	39,525,000.00	30,986,294.31	9,654,003.72	40,640,298.03	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
烟台龙骏(注4)	权益法	40,800,000.00	24,888,092.95	-24,888,092.95	0.00	0%	0%	无	0.00	0.00	0.00
青岛润莱(注5)	权益法	39,000,000.00	38,670,695.41	179,573.21	38,850,268.62	50%	50%	无	0.00	0.00	0.00
平鲁天汇	权益法	149,744,976.77	154,851,448.16	25,010,016.39	179,861,464.55	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
Volker Leonhard NotarReNec t GmbH	权益法	207,940.00	207,940.00	-6,600.00	201,340.00	50%	50%	无	0.00	0.00	0.00
Hab Vindkraft 9	权益法	15,182,250.00	15,470,732.96	-491,040.02	14,979,692.94	50%	50%	无	0.00	0.00	0.00

AB

布尔津天润	权益法	23,000,000.00	46,154,855.77	5,479,970.97	51,634,826.74	40%	40%	无	0.00	0.00	0.00
瓜州天润	权益法	39,240,000.00	57,858,483.31	1,631,166.15	59,489,649.46	40%	40%	无	0.00	0.00	0.00
宁夏嘉源新能源有限公司	权益法	3,200,000.00	3,200,000.00		3,200,000.00	40%	40%	无	0.00	0.00	0.00

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
三河燕郊欧伏电气有限公司	权益法	30,000,000.00	33,020,254.46	1,657,966.95	34,678,221.41	26.5%	26.5%	无	0.00	0.00	0.00
河北金风(注6)	权益法	20,519,700.00	20,039,972.87	-915,720.15	19,124,252.72	27.22%	27.22%	无	0.00	0.00	1,415,440.00
宁夏金泽农业产业惠农基金	权益法	2,250,000.00	2,256,187.75	2,706.07	2,258,893.82	45%	45%	无	0.00	0.00	0.00
哈密广恒(注7)	权益法	19,856,700.00	19,856,700.00	-3,863,354.13	15,993,345.87	22%	22%	无	0.00	0.00	0.00
内蒙古南车	权益法	37,268,734.03	37,341,772.92	22,665.54	37,364,438.46	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
西安永电	权益法	19,053,704.62	19,176,338.82	2,613,600.28	21,789,939.10	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
江西金力	权益法	35,686,200.00	125,160,803.88	10,025,011.13	135,185,815.01	30.6%	30.6%	无	0.00	0.00	0.00
国水投西安	成本法	7,000,000.00	7,000,000.00	0.00	7,000,000.00	4.67%	4.67%	无	0.00	0.00	0.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	5%	5%	无	0.00	0.00	0.00

内蒙古金海新能源科技股份有限公司(注8)	成本法	5,148,500.00	5,148,500.00	0.00	5,148,500.00	4.05%	4.05%	无	0.00	0.00	0.00
伊春天润亿科风力发电有限公司	成本法	400,000.00	400,000.00	0.00	400,000.00	10%	10%	无	0.00	0.00	0.00
中材科技风电叶片股份有限公司	成本法	145,199,996.59	145,199,996.59	0.00	145,199,996.59	8.42%	8.42%	无	0.00	0.00	0.00
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
中钢集团新型材料(浙江)有限公司	成本法	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00	100,000,000.00	19.32%	19.32%	无	0.00	0.00	0.00
浙江华冶矿建集团有限公司(注9)	成本法	30,000,000.00	30,000,000.00	-30,000,000.00	0.00	2.5%	2.5%	无	0.00	0.00	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	成本法	33,700,000.00	33,700,000.00	0.00	33,700,000.00	17.15%	17.15%	无	0.00	0.00	0.00
南京长风新能源股份有限公司	成本法	30,870,000.00	30,000,000.00	870,000.00	30,870,000.00	15%	15%	无	0.00	0.00	0.00

司												
前郭富	成本法	3,185,6	3,185,6	0.00	3,185,6	3%	3%	无	0.00	0.00	0.00	
汇风能		75.93	75.93		75.93							
有限公司												
北京高	成本法	15,080,	0.00	15,080,	15,080,	3.25%	3.25%	无	0.00	0.00	0.00	
威科电		000.00		000.00	000.00							
气技术												
股份有												
限公司												
郴州丰	成本法	40,992,	0.00	40,992,	40,992,	5.31%	5.31%	无	0.00	0.00	0.00	
越环保		000.00		000.00	000.00							
技术股												
份有限												
公司												
合计	--	1,170,0	1,204,7	39,747,	1,244,5	--	--	--	0.00	0.00	3,774,1	
		49,364.	97,814.	858.49	45,673.						44.08	
		94	82		31							

(2) 长期股权投资的说明

- 注1：于2013年4月18日，本集团向独立第三方转让持有上海颐成电力工程有限公司51%的股权，相应终止确认长期股权投资人民币2,010,086.79元。
- 注2：于2012年度，本集团内公司向本集团的合营企业吉林同力销售风机及提供风电服务。根据企业会计准则，本集团对于上述交易产生的利润的确认仅限于归属于合营企业其他投资者的部分，即该些交易产生的利润按照本集团持股比例计算归属于本集团的部分不予确认，相应调减2012年12月31日长期股权投资账面价值人民币11,485,211.24元。本期内本集团决定处置对吉林同力的股权投资。如附注五、10中所述，于2013年6月30日，相关的股权转让尚未完成，因而将对吉林同力的长期股权投资重分类至持有待售资产，相应终止确认长期股权投资人民币41,608,170.36元。
- 注3：于2013年6月30日止六个月期间，本集团的合营企业达茂旗天润分配股利人民币2,358,704.08元。于2012年度，本集团内公司向达茂旗天润销售备件及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币1,607,430.43元于合并层面调减本集团对达茂旗天润的长期股权投资账面价值。此外，于2012年度，达茂旗天润分配股利人民币10,591,033.63元。以上对2012年12月31日长期股权投资的合计影响为减少长期股权投资账面价值人民币12,198,464.06元。
- 注4：于2012年度，本集团内公司向本集团的合营企业烟台龙骏销售风机及配件以及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币1,693,372.73元于合并层面调减本集团对烟台龙骏的长期股权投资账面价值。于2013年6月18日，本集团向独立第三方转让持有烟台龙骏51%的股权，相应终止确认长期股权投资人民币34,888,092.95元。
- 注5：于2013年6月30日止六个月期间，本集团内公司对合营企业青岛润莱销售风机形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币915,422.36元于合并层面调减2013年6月30日本集团对青岛润莱的长期股权投资账面价值。于2012年度，本集团内公司对青岛润莱销售风机子件及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币766,351.58元于合并层面调减2012年12月31日本集团对青岛润莱的长期股权投资账面价值。
- 注6：2013年6月30日止六个月期间，本集团内公司对联营企业哈密广恒销售风机及子件形成的未实现收益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币3,863,354.13元于合并层面调减本集团对哈密广恒的长期股权投资账面价值。
- 注7：于2013年6月30日止六个月期间，本集团收到河北金风分配的股利人民币1,415,440.00元。
- 注8：国水投资集团包头风电科技有限公司（“国水投包头”）本期改名为内蒙古金海新能源科技股份有限公司。
- 注9：于2013年3月8日，本集团向独立第三方转让持有的浙江华冶矿建集团有限公司2.5%的股权，相应终止确认长期股权投资人民币30,000,000.00元。

16、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

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	97,996,460.63	0.00	0.00	97,996,460.63
1.房屋、建筑物	82,530,071.47	0.00	0.00	82,530,071.47
2.土地使用权	15,466,389.16	0.00	0.00	15,466,389.16
二、累计折旧和累计摊销合计	15,611,635.42	1,448,065.26	0.00	17,059,700.68
1.房屋、建筑物	13,791,190.78	1,292,408.26	0.00	15,083,599.04
2.土地使用权	1,820,444.64	155,657.00	0.00	1,976,101.64
三、投资性房地产账面净值合计	82,384,825.21	-1,448,065.26	0.00	80,936,759.95
1.房屋、建筑物	68,738,880.69	-1,292,408.26	0.00	67,446,472.43
2.土地使用权	13,645,944.52	-155,657.00	0.00	13,490,287.52
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	0.00	0.00	0.00	0.00
1.房屋、建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
2.土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
五、投资性房地产账面价值合计	82,384,825.21	-1,448,065.26	0.00	80,936,759.95
1.房屋、建筑物	68,738,880.69	-1,292,408.26	0.00	67,446,472.43
2.土地使用权	13,645,944.52	-155,657.00	0.00	13,490,287.52

单位：元

	本期
本期折旧和摊销额	1,448,065.26
投资性房地产本期减值准备计提额	0.00

(2) 投资性房地产的说明

于2012年12月31日，本集团的投资性房地产经独立评估师仲量联行企业评估及咨询有限公司评估为人民币186,962,000.00元。于2013年6月30日，本集团管理层认为投资性房地产公开市场及现有使用情况与2012年年末相比无重大变化，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2013年6月30日及2012年12月31日，本集团投资性房地产均为经营性租出房屋及建筑物及土地使用权。

于2013年6月30日及2012年12月31日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产(2012年12月31日：无)。

17、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：	2,641,911,718.78	552,111,856.83		344,378,396.35	2,849,645,179.26
其中：房屋及建筑物	807,309,556.53	5,716,651.42		2,783,544.94	810,242,663.01
机器设备	1,593,931,083.20	508,339,170.10		335,545,426.72	1,766,724,826.58
运输工具	58,028,084.32	6,151,732.62		3,450,555.47	60,729,261.47
电子设备及其他	182,642,994.73	31,904,302.69		2,598,869.22	211,948,428.20
--	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：	314,518,056.08	0.00	73,474,785.28	22,494,332.01	365,498,509.35
其中：房屋及建筑物	52,573,389.43	0.00	11,207,625.59	286,771.12	63,494,243.90
机器设备	167,450,816.42	0.00	45,283,295.84	19,745,132.38	192,988,979.88
运输工具	13,698,705.92	0.00	3,616,971.77	1,480,637.23	15,835,040.46
电子设备及其他	80,795,144.31	0.00	13,366,892.08	981,791.28	93,180,245.11
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	2,327,393,662.70	--			2,484,146,669.91
其中：房屋及建筑物	754,736,167.10	--			746,748,419.11
机器设备	1,426,480,266.78	--			1,573,735,846.70
运输工具	44,329,378.40	--			44,894,221.01
电子设备及其他	101,847,850.42	--			118,768,183.09
四、减值准备合计	0.00	--			0.00
其中：房屋及建筑物	0.00	--			0.00
机器设备	0.00	--			0.00
运输工具	0.00	--			0.00
电子设备及其他	0.00	--			0.00
五、固定资产账面价值合计	2,327,393,662.70	--			2,484,146,669.91
其中：房屋及建筑物	754,736,167.10	--			746,748,419.11
机器设备	1,426,480,266.78	--			1,573,735,846.70
运输工具	44,329,378.40	--			44,894,221.01
电子设备及其他	101,847,850.42	--			118,768,183.09

本期折旧额 73,474,785.28 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 507,437,693.12 元。

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值
机器设备	16,095,660.30

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
世奥国际中心	产权证书正在办理中	2013 年下半年

固定资产说明

于2013年6月30日，固定资产账面价值为人民币1,349,892,429.79元(2012年12月31日：人民币1,250,061,498.55元)的房屋及建筑物和机器设备用于银行借款抵押而所有权受到限制。

于2013年6月30日，本集团无暂时闲置的固定资产及融资租入的固定资产(2012年12月31日：无)。

于2013年6月30日，本集团正在为账面价值为人民币50,772,364.50元的房屋申请产权证明及办理登记手续。本公司管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述房屋，并且本公司管理层认为上述事项不会对本集团2013年6月30日的整体财务状况构成任何重大不利影响。

18、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
哈密东南项目	465,170,773.36	0.00	465,170,773.36	263,987,902.35	0.00	263,987,902.35
山西朔州平鲁大山台风电场三期项目	399,999,405.15	0.00	399,999,405.15	211,298,810.06	0.00	211,298,810.06
平陆张店镇一期风电场项目	297,524,026.68	0.00	297,524,026.68	272,326,504.65	0.00	272,326,504.65
中宁长山头风电场天润一期项目	263,998,124.77	0.00	263,998,124.77	247,099,364.87	0.00	247,099,364.87
锦州开发区白石 30MW 风电场项目	236,671,145.56	0.00	236,671,145.56	223,070,393.01	0.00	223,070,393.01
科右中旗额木庭高勒风电场项目	233,799,891.51	0.00	233,799,891.51	200,982,879.55	0.00	200,982,879.55
绛县冷口乡一期 49.5MW 风电场	211,419,140.34	0.00	211,419,140.34	25,033,389.32	0.00	25,033,389.32
瓜州柳园二期	237,655,319.34	0.00	237,655,319.34	229,083,856.82	0.00	229,083,856.82
夏县一期	190,269,663.20	0.00	190,269,663.20	37,788,336.96	0.00	37,788,336.96
义县留龙沟项目	131,971,287.97	0.00	131,971,287.97	35,741,684.76	0.00	35,741,684.76
Gullen Range Wind Farm	723,351,826.04	0.00	723,351,826.04	88,725,571.98	0.00	88,725,571.98
Penonome I Wind Project	262,849,665.12	0.00	262,849,665.12	128,313,723.43	0.00	128,313,723.43
达坂城金风 49.5MW 试验风电场	181,205,419.15	0.00	181,205,419.15	157,603,384.86	0.00	157,603,384.86
哈密十三间房风电场项目	18,075,451.08	0.00	18,075,451.08	237,258,560.80	0.00	237,258,560.80
Musselshell Wind Project	0.00	0.00	0.00	209,601,027.41	0.00	209,601,027.41
其他	225,111,175.57	0.00	225,111,175.57	471,111,519.70	0.00	471,111,519.70
合计	4,079,072,314.84	0.00	4,079,072,314.84	3,039,026,910.53	0.00	3,039,026,910.53

(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
哈密东南项目	1,503,930,000.0 0	263,987,902.35	201,182,871.01	0.00	0.00	31%	31.00	272,533.33	272,533.33	5.6%	自有资金 及银行借 款	465,170,773.36
山西朔州平鲁大山 台风电场三期项目	1,371,180,000.0 0	211,298,810.06	188,700,595.09	0.00	0.00	29%	29.00	28,130,850.4 5	17,180,319. 20	6.88%	自有资金 及银行借 款	399,999,405.15
平陆张店镇一期风 电场项目	375,170,000.00	272,326,504.65	25,197,522.03	0.00	0.00	79%	79.00	7,729,567.34	6,901,770.7 3	6.55%	自有资金 及银行借 款	297,524,026.68
中宁长山头风电场 天润一期项目	363,800,000.00	247,099,364.87	16,898,759.90	0.00	0.00	73%	73.00	13,490,288.9 0	8,059,775.0 1	6.55%	自有资金 及银行借 款	263,998,124.77
锦州开发区白石 30MW 风电场项目	291,020,000.00	223,070,393.01	13,600,752.55	0.00	0.00	81%	81.00	21,813,933.0 3	8,255,685.3 9	6.55%	自有资金 及银行借 款	236,671,145.56
科右中旗额木庭高 勒风电场项目	387,770,000.00	200,982,879.55	32,817,011.96	0.00	0.00	60%	60.00	409,738.88	409,738.88	6.55%	自有资金 及银行借 款	233,799,891.51
绛县冷口乡一期 49.5MW 风电场	366,640,000.00	25,033,389.32	186,385,751.02	0.00	0.00	58%	58.00	126,939.73	126,939.73	6.55%	自有资金 及银行借	211,419,140.34

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
瓜州柳园二期	371,450,000.00	229,083,856.82	8,571,462.52	0.00	0.00	64%	64.00	5,130,833.35	4,939,791.68	6.55%	自有资金 及银行借 款	237,655,319.34
夏县一期	354,000,000.00	37,788,336.96	152,481,326.24	0.00	0.00	54%	54.00	0.00	0.00	0%	自有资金	190,269,663.20
义县留龙沟项目	392,480,000.00	35,741,684.76	96,229,603.21	0.00	0.00	34%	34.00	4,470,375.00	4,445,812.50	6.55%	自有资金 及银行借 款	131,971,287.97
Gullen Range Wind Farm	1,627,950,000.00	88,725,571.98	700,196,059.83	0.00	65,569,805.77	44%	44.00	0.00	0.00	0%	自有资金 及银行借 款	723,351,826.04
Penonome I Wind Project	821,500,000.00	128,313,723.43	138,306,419.46	0.00	3,770,477.77	32%	32.00	0.00	0.00	0%	自有资金	262,849,665.12
达坂城金风49.5MW 试验风电场	392,630,000.00	157,603,384.86	23,602,034.29	0.00	0.00	46%	46.00	0.00	0.00	0%	自有资金	181,205,419.15
哈密十三间房风电场项目	1,055,360,000.00	237,258,560.80	8,179,053.21	227,362,162.93	0.00	56%	56.00	9,189,832.32	6,958,465.32	5.9%	自有资金 及银行借 款	18,075,451.08
Musselshell Wind Project	266,580,000.00	209,601,027.41	56,976,138.75	266,577,166.16	0.00	100%	100.00	0.00	0.00	0%	自有资金	0.00

其他	不适用	471,111,519.70	21,218,545.04	13,498,364.03	253,720,525.14	不适用	不适用	31,062,980.31	12,309,997.22	自有资金及银行借款	225,111,175.57
合计	不适用	3,039,026,910.53	1,870,543,906.11	507,437,693.12	323,060,808.68	--	--	121,827,872.64	69,860,828.99	--	4,079,072,314.84

在建工程项目变动情况的说明

无

(3) 在建工程的说明

截至2013年6月30日止六个月期间，本集团无在建工程减值准备的计提和转回。

于2013年6月30日，账面价值为人民币1,767,293,900.29元(2012年12月31日：人民币1,372,904,988.11元)的在建工程用于银行借款抵押而所有权受到限制。

19、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	468,393,744.28	176,738,984.20	9,420,603.81	635,712,124.67
土地使用权	117,278,420.04	13,481,488.00	0.00	130,759,908.04
专有技术	295,600,759.64	160,318,750.70	9,248,125.49	446,671,384.85
技术许可	16,726,057.49	1,445,573.60	0.00	18,171,631.09
软件	38,788,507.11	1,493,171.90	172,478.32	40,109,200.69
二、累计摊销合计	190,734,756.49	27,190,622.92	5,341,052.81	212,584,326.60
土地使用权	8,876,521.30	1,242,415.35	0.00	10,118,936.65
专有技术	159,023,269.95	22,266,935.72	5,235,731.57	176,054,474.10
技术许可	6,939,074.74	1,054,538.27	0.00	7,993,613.01
软件	15,895,890.50	2,626,733.58	105,321.24	18,417,302.84
三、无形资产账面净值合计	277,658,987.79	149,548,361.28	4,079,551.00	423,127,798.07
土地使用权	108,401,898.74	12,239,072.65	0.00	120,640,971.39
专有技术	136,577,489.69	138,051,814.98	4,012,393.92	270,616,910.75
技术许可	9,786,982.75	391,035.33	0.00	10,178,018.08
软件	22,892,616.61	-1,133,561.68	67,157.08	21,691,897.85
四、减值准备合计	0.00	0.00	0.00	0.00
土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
专有技术	0.00	0.00	0.00	0.00
技术许可	0.00	0.00	0.00	0.00
软件	0.00	0.00	0.00	0.00
无形资产账面价值合计	277,658,987.79	149,548,361.28	4,079,551.00	423,127,798.07
土地使用权	108,401,898.74	12,239,072.65	0.00	120,640,971.39
专有技术	136,577,489.69	138,051,814.98	4,012,393.92	270,616,910.75
技术许可	9,786,982.75	391,035.33	0.00	10,178,018.08
软件	22,892,616.61	-1,133,561.68	67,157.08	21,691,897.85

本期摊销额 27,190,622.92 元。

(2) 无形资产所有权受限及尚未办妥土地使用证情况

于2013年6月30日，账面价值为人民币18,681,445.50元(2012年12月31日：人民币13,334,990.96元)的土地使用权用于银行借款抵押而所有权受到限制。

截至2013年6月30日，本集团共有账面净值为人民币8,049,713.00元的土地尚未取得土地使用权证。(2012年12月31日：无)。

(3) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
3MW 风力发电机组开发支出	73,692,411.78	289,416.31	0.00	0.00	73,981,828.09
2.5MW 风力发电机组开发支出	163,786,503.04	0.00	3,467,752.34	160,318,750.70	0.00
6MW 风力发电机组开发支出	11,405,256.17	6,546,447.63	0.00	0.00	17,951,703.80
其他项目开发支出	10,594,869.51	5,383,458.13	42,065.85	0.00	15,936,261.79
合计	259,479,040.50	12,219,322.07	3,509,818.19	160,318,750.70	107,869,793.68

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 12.06%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 63.96%。

公司开发项目的说明，包括本期发生的单项价值在 100 万元以上且以评估值为入账依据的，应披露评估机构名称、评估方法无

(4) 公司研究项目支出

	期初数	本期增加	本期减少	期末数
研究项目支出：				
1.5MW风力发电机组技术改造项目	0.00	1,665,194.43	1,665,194.43	0.00
2.5MW风力发电机组技术改造项目	0.00	10,694,398.36	10,694,398.36	0.00
其他项目研究支出	<u>0.00</u>	<u>76,715,356.57</u>	76,715,356.57	<u>0.00</u>
	<u>0.00</u>	<u>89,074,949.36</u>	89,074,949.36	<u>0.00</u>

20、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
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	16,294.07	0.00
Vensys Energy AG (注 1)	209,220,354.20	0.00	6,640,638.34	202,579,715.86	0.00
TianRun Uilk, LLC	899,624.07	0.00	15,285.96	884,338.11	0.00
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	5,005,689.50	0.00
锦州市全一新能源风能有限公司	18,056.04	0.00	0.00	18,056.04	0.00
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	45,172,003.54	0.00	767,539.57	44,404,463.97	0.00
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司 (“平鲁天瑞”)	14,003,750.00	0.00	0.00	14,003,750.00	0.00
科右中旗天佑新能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	13,200,000.00	0.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,771,300.00	0.00	64,080.00	3,707,220.00	0.00
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,771,300.00	0.00	64,080.00	3,707,220.00	0.00
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,771,300.00	0.00	64,080.00	3,707,220.00	0.00
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	11,998,000.00	0.00
合计	310,847,671.42	0.00	7,615,703.87	303,231,967.55	0.00

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

注1：于2013年6月30日和2012年12月31日，通过企业合并取得的商誉已经分配至风机制造资产组(属业务分部)进行减值测试。

风机制造资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的五年期的财务预算为基础的现金流量预测来确定。现金流预测所用的折现率是10.17%(2012年：10.17%)

计算风机制造资产组于2013年6月30日和2012年12月31日的预计未来现金流量现值采用了假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

预算毛利率 — 确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计市场开发情况适当降低该平均毛利率。

折现率 — 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至关于风机制造资产组的市场开发、折现率、原材料价格通货膨胀的关键假设的金额与外部信息一致。

21、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
厂房更新改造支出	4,187,026.70	15,379.46	1,421,977.36	0.00	2,780,428.80	不适用
房屋装修费	0.00	391,860.00	82,683.85	0.00	309,176.15	不适用
其他	5,208,956.83	0.00	4,665,350.41	0.00	543,606.42	不适用
合计	9,395,983.53	407,239.46	6,170,011.62	0.00	3,633,211.37	--

长期待摊费用的说明

无

22、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	88,217,941.33	76,947,425.09
开办费	0.00	0.00
可抵扣亏损	33,751,622.51	5,549,998.95
预提费用和预计负债	233,509,461.14	247,955,433.08
应付职工薪酬-计提未付部分	8,104,004.54	13,704,682.64
递延收益	3,335,692.84	947,999.41
未实现内部交易收益	195,325,218.86	166,305,875.82
其他	2,510,850.36	4,953,877.51
小计	564,754,791.58	516,365,292.50
递延所得税负债：		
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	0.00	0.00
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	0.00	0.00
收购子公司中可辨认资产和负债评估增值	35,253,764.90	38,801,146.33

小计	35,253,764.90	38,801,146.33
----	---------------	---------------

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	0.00	0.00
可抵扣亏损	172,665,795.19	153,131,758.53
合计	172,665,795.19	153,131,758.53

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	23,456,448.12	23,456,448.12	无
2016 年	91,848,651.19	91,848,651.19	无
2017 年	37,826,659.22	37,826,659.22	无
2018 年及以后	19,534,036.66	0.00	无
合计	172,665,795.19	153,131,758.53	--

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		
收购子公司中可辨认资产和负债的评估增值	117,512,549.67	129,337,154.43
小计	117,512,549.67	129,337,154.43
可抵扣差异项目		
资产减值准备	566,075,190.11	502,279,384.97
预提费用和预计负债	1,536,565,960.92	1,653,036,220.55
应付职工薪酬—计提未付部分	52,129,668.22	77,817,957.15
递延收益	21,757,952.27	5,839,996.08
未实现内部交易收益	801,797,144.75	722,494,188.39
税务亏损	153,659,615.13	22,199,995.82
其他	17,738,483.13	34,117,205.81
小计	3,149,724,014.53	3,017,784,948.77

(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	564,754,791.58	3,149,724,014.53	516,365,292.50	3,017,784,948.77
递延所得税负债	35,253,764.90	117,512,549.67	38,801,146.33	129,337,154.43

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额
递延所得税资产	
资产减值准备	0.00
预提费用和预计负债	0.00
应付职工薪酬—计提未付部分	0.00
递延收益	0.00
未实现内部交易收益	0.00
税务亏损	0.00
其他	0.00
递延所得税负债	
收购子公司中可辨认资产和负债的评估增值	0.00

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

无

23、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	440,582,117.66	78,094,150.38	13,140,545.31	124,489.40	505,411,233.33
二、存货跌价准备	66,637,816.91	0.00	1,032,870.93	629,925.85	64,975,020.13
五、长期股权投资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
六、投资性房地产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	507,219,934.57	78,094,150.38	14,173,416.24	754,415.25	570,386,253.46

资产减值明细情况的说明

无

24、 所有权受到限制的资产

截至2013年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	本期增加	本期减少	期末数
用于担保的资产				
货币资金	56,885,923.36	42,778,786.72	42,141,091.32	57,523,618.76 注1
应收账款	193,348,083.54	192,423,196.48	166,161,700.18	219,609,579.84 注2
应收票据	74,982,775.05	67,000,000.00	74,982,775.05	67,000,000.00 注3
固定资产	1,250,061,498.55	277,024,766.14	177,193,834.90	1,349,892,429.79 注4
在建工程	1,372,904,988.11	629,279,109.31	234,890,197.13	1,767,293,900.29 注5
无形资产	13,334,990.96	5,431,775.00	85,320.46	18,681,445.50 注6
其他原因造成所有权受到限制的资产				
货币资金	<u>319,160,707.78</u>	<u>6,504,215.32</u>	<u>0.00</u>	<u>325,664,923.10</u> 注7
	<u>3,280,678,967.35</u>	<u>1,220,441,848.97</u>	<u>695,454,919.04</u>	<u>3,805,665,897.28</u>

注1: 于2013年6月30日, 本集团以账面价值为人民币57,523,618.76元的货币资金为质押取得银行借款、保函及银行承兑汇票, 以及开立信用证(2012年12月31日: 人民币56,885,923.36元)。

注2: 于2013年6月30日, 本集团以账面价值为人民币219,609,579.84元的应收账款为质押取得银行借款(2012年12月31日: 人民币193,348,083.54元)。

注3: 于2013年6月30日, 本集团以账面价值为人民币67,000,000.00元的应收票据为质押取得银行借款(附注五、3及25)。于2012年12月31日, 本集团以账面价值为人民币74,982,775.05元的应收票据为质押开立银行承兑汇票。

注4: 于2013年6月30日, 本集团以账面价值为人民币1,349,892,429.79元的固定资产为抵押取得银行借款(2012年12月31日: 人民币1,250,061,498.55元)。

注5: 于2013年6月30日, 本集团以账面价值为人民币1,767,293,900.29元的在建工程为抵押取得银行借款(2012年12月31日: 人民币1,372,904,988.11元)。

注6: 于2013年6月30日, 本集团以账面价值为人民币18,681,445.50元的土地使用权为抵押取得银行借款(2012年12月31日: 人民币13,334,990.96元)。

注7: 于2013年6月30日, 本公司子公司北京天润因处置其子公司而收到的股权转让款人民币86,946,105.00元因存放于与收购方共同管理的银行账户而所有权受限(2012年12月31日: 人民币86,946,105.00元)。

本集团根据与一家银行的约定按照本集团或本集团的海外客户在该银行借款的一定比例存入风险准备金。于2013年6月30日, 本集团人民币238,718,818.10元的风险准备金的所有权受限(2012年12月31日: 人民币232,214,602.78元)。

25、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	304,241,254.00	24,940,000.00
保证借款	166,046,162.48	0.00
信用借款	427,142,238.05	260,000,000.00
合计	897,429,654.53	284,940,000.00

短期借款分类的说明

注1： 于2013年6月30日，本集团短期借款以本集团应收票据人民币67,000,000.00元及已在合并财务报表抵销的本集团内部应收票据人民币107,200,000.00元和应收账款人民币306,191,657.20质押。于2012年12月31日，本集团短期借款以本集团应收账款人民币4,940,000.00元及已在合并财务报表抵销的本集团内部应收账款人民币38,247,300.00元质押。

注2： 于2013年6月30日，本公司子公司的短期借款以本公司为其开立的备用信用证做担保取得(2012年12月31日：无)。

于2013年6月30日，本集团无已到期但未偿还的短期借款(2012年12月31日：无)。

26、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	5,696,513.29	0.00
银行承兑汇票	2,560,737,290.51	3,848,455,841.87
合计	2,566,433,803.80	3,848,455,841.87

下一会计期间将到期的金额 2,566,433,803.80 元。

应付票据的说明

于2013年6月30日，本账户余额中无持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2012年12月31日：无)。

本账户余额中应付关联方单位的款项：

	与本集团关系	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
内蒙古南车	联营企业	9,817,090.00	52,762,602.22
江西金力	联营企业	7,824,914.40	23,356,822.00
河北金风	联营企业	0.00	730,200.00
西安永电	联营企业	6,079,590.00	242,801.96
国水投西安	持股5%以上股东子公司	0.00	12,918,470.95
新疆羲之翔风能科技有 限公司(“新疆羲之翔”)	持股5%以上股东子公司	0.00	553,540.97
内蒙古金海	持股5%以上股东子公司	<u>0.00</u>	<u>360,000.00</u>
		<u>23,721,594.40</u>	<u>90,924,438.10</u>

27、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	4,339,957,172.92	4,011,373,463.48
1 年至 2 年	988,279,306.27	541,910,667.21
2 年至 3 年	487,126,421.14	335,257,011.87
3 年至 4 年	27,300,210.63	8,046,478.84
4 年至 5 年	1,351,141.86	3,342,884.56
5 年以上	2,457,567.20	1,266,214.50
减：分类为非流动负债的部分	-241,411,568.32	-244,656,449.46
合计	5,605,060,251.70	4,656,540,271.00

(2) 应付关联方情况

应付关联方账款如下：

	与本集团关系	2013年6月30日		2012年12月31日	
		金额 (未经审计)	占应付账款总额 的比例(%)	金额	占应付账款总额 的比例(%)
西安永电	联营企业	407,042,403.68	6.96	124,033,522.76	2.53
江西金力	联营企业	70,385,948.87	1.20	64,908,252.13	1.32
国水投西安	持股5%以上 股东子公司	22,889,232.76	0.39	20,828,519.68	0.45
河北金风	联营企业	15,334,668.46	0.26	16,988,866.72	0.35
三河燕郊	联营企业	3,548,488.50	0.06	15,318,402.70	0.31
内蒙古金海	持股5%以上 股东子公司	1,485,106.68	0.03	1,044,100.00	0.02
内蒙古南车	联营企业	409,761.89	0.01	409,761.89	0.01
新疆羲之翔	持股5%以上 股东子公司	279,220.00	0.00	1,372,169.34	0.03
北京金达坂新能源技术公司 ("北京金达坂")	持股5%以上 股东子公司	<u>36,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
		<u>521,410,830.84</u>	<u>8.91</u>	<u>244,903,595.22</u>	<u>5.02</u>

(3) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

于资产负债表日，账龄超过1年的大额应付款项列示如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日	未偿付原因
南车株洲电机有限公司	136,718,426.31	130,869,476.31	未到期的质保金
西安捷力电力电子技术有限公司	93,042,081.10	92,512,431.09	未到期的质保金

江苏吉鑫风能科技股份有限公司	82,481,026.53	53,850,617.18	未到期的质保金
中材科技风电叶片股份有限公司	71,023,359.84	-	未到期的质保金
中航惠腾风电设备股份有限公司	<u>63,135,555.27</u>	<u>65,870,971.15</u>	未到期的质保金
	<u>446,400,449.05</u>	<u>343,103,495.73</u>	

以上账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已结算的金额为人民币107,921,945.50元。

(4) 应付账款按币种分类明细

于2013年6月30日，根据应付账款币种分类明细如下：

	原币金额 (未经审计)	汇率	折合人民币 (未经审计)
人民币	5,581,216,975.95	1.0000	5,581,216,975.95
美元	4,060,301.36	6.1787	25,087,383.99
欧元	22,421,774.38	8.0536	180,576,002.16
澳币	10,436,043.41	5.7061	59,549,107.30
泰铢	214,977.75	0.1970	<u>42,350.62</u>
			<u>5,846,471,820.02</u>

28、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	1,350,422,780.71	576,635,971.41
1 年至 2 年	109,427,397.91	114,783,102.97
2 年至 3 年	28,673,478.85	21,659,224.30
3 年至 4 年	95,558.00	372,774.24
4 年至 5 年	206,344.99	142,664.00
5 年以上	663,750.55	1,000,000.00
合计	1,489,489,311.01	714,593,736.92

(2) 本报告期预收账款中预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
新疆风能	1,046,944.39	231,130.39
合计	1,046,944.39	231,130.39

(3) 预收关联方情况

于2013年6月30日及2012年12月31日，预收关联方账款如下：

	与本集团关系	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
新疆风能	持股5%以上股东	1,046,944.39	231,130.39
三峡新能源	持股5%以上股东	0.00	67,500.00
国宏新能源发电 有限公司(“国宏新 能源”)	持股5%以上股东子公司	122,325,705.78	0.00
国水化德	持股5%以上股东子公司	750,000.00	0.00
三峡金昌	持股5%以上股东子公司	500,650.00	0.00
青岛润莱	合营企业	108,000.00	7,083,750.00
三峡新能源云南师 宗发电有限公司 (“三峡云南师宗”)	持股5%以上股东子公司	50,350.00	50,350.00
三峡哈密	持股5%以上股东子公司	0.00	44,331,720.00
三峡大柴旦	持股5%以上股东子公司	0.00	121,209.29
三峡调兵山	持股5%以上股东子公司	0.00	8,000.00
烟台龙骏	合营企业	0.00	879,921.58
达茂旗天润	合营企业	0.00	158,886.00
		<u>124,781,650.17</u>	<u>52,932,467.26</u>

(4) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

于资产负债表日，账龄超过1年的大额预收款项列示如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	未结转原因
三峡新能源哈密风电有限公司	44,331,720.00	设备尚未交付
华润新能源(锦州)有限公司	23,869,870.89	设备尚未交付
昌图辽能协鑫风力发电有限公司	<u>2,443,817.60</u>	设备尚未交付
	<u>70,645,408.49</u>	

以上账龄超过1年的大额预收款项，资产负债表日后无已结转的款项。

(5) 预收账款按币种分类明细

于2013年6月30日，根据预收账款币种分类明细如下(未经审计):

	原币金额	汇率	折合人民币
人民币	1,327,623,802.34	1.0000	1,327,623,802.34
美元	4,984,781.86	6.1787	30,799,471.70
欧元	16,246,585.26	8.0536	130,843,499.07
澳大利亚元	39,000.00	5.7061	<u>222,537.90</u>
			<u>1,489,489,311.01</u>

29、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	98,687,761.24	215,505,776.83	259,433,569.15	54,759,968.92
二、职工福利费	0.00	8,575,271.72	8,575,271.72	0.00
三、社会保险费	-442,845.34	45,202,327.89	44,218,411.57	541,070.98
其中：医疗保险费	-282,468.30	13,645,097.50	13,404,232.12	-41,602.92
基本养老保险费	-801,593.94	26,718,133.49	26,458,030.90	-541,491.35
年金缴费	658,218.26	1,116,682.05	696,581.39	1,078,318.92
失业保险费	-14,244.28	2,210,828.15	2,151,724.67	44,859.20
工伤保险费	-2,438.27	734,217.23	731,875.34	-96.38
生育保险费	-318.81	777,369.47	775,967.15	1,083.51
四、住房公积金	-609,164.40	12,344,227.60	11,780,496.20	-45,433.00
五、辞退福利	0.00	153,864.00	153,864.00	0.00
六、其他	14,138,041.05	4,599,068.31	3,455,086.78	15,282,022.58
工会经费和职工教育经费	13,757,248.26	3,886,771.59	3,051,469.38	14,592,550.47
其他	380,792.79	712,296.72	403,617.40	689,472.11
合计	111,773,792.55	286,380,536.35	327,616,699.42	70,537,629.48

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 3,886,771.59 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 153,864.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

无

30、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	-610,357,525.99	-329,398,760.95
消费税	0.00	0.00
营业税	3,009,051.67	14,923,805.28
企业所得税	36,270,770.36	49,751,779.84
个人所得税	2,354,684.09	2,051,853.94
城市维护建设税	701,784.36	11,179,457.86
教育费附加	501,274.52	7,985,366.02
印花税	1,615,677.65	3,767,554.97
土地使用税	246,228.95	166,391.00
房产税	191,606.20	220,042.48
其他	186,561.89	1,937,202.47
合计	-565,279,886.30	-237,415,307.09

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
无

31、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	5,326,366.63	7,024,489.11
企业债券利息	66,377,700.00	165,827,700.00
短期借款应付利息	1,696,604.57	680,600.94
合计	73,400,671.20	173,532,790.05

应付利息说明

无

32、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
应付普通股股东股利	148,202,340.00	0.00	无
合计	148,202,340.00	0.00	--

应付股利的说明

根据本公司于2013年6月25日召开的股东大会审议通过的2012年度利润分配方案，本公司以2012年末总股本2,694,588,000股为基数，每10股派发人民币0.55元(含税)，共派发股利人民币148,202,340.00元。

33、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付保证金、押金	52,563,109.87	46,576,335.42
应付第三方单位往来款	72,316,523.51	89,785,402.78
其他	58,744,352.14	52,349,285.05
合计	183,623,985.52	188,711,023.25

(2) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

于资产负债表日，本集团账龄超过1年的大额其他应付款项如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	未偿还原因
黑龙江立宏风力发电有限公司	8,981,550.90	尚未收到结算单据
上海成瑞投资有限公司	2,850,000.00	股权交割尚未完成
阜新市全一工贸有限公司	2,530,000.00	尚未收到结算单据
北京鉴衡认证中心有限公司	<u>1,300,000.00</u>	尚未收到结算单据
	<u>15,661,550.90</u>	

(3) 金额较大的其他应付款说明内容

应付外部单位名称	款项性质	金额
宁夏嘉泽发电有限公司	保证金、押金	20,000,000.00
力德电子科技(新余)有限公司	股权收购款	16,280,000.00
江西瑞德创业投资有限公司	股权收购款	17,720,000.00
巴里坤尚风新能源投资有限公司	保证金、押金	11,480,000.00

(4) 其他应付款关联方情况

其他应付关联方款项如下:

	与本集团关系	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
三河燕郊	联营企业	428,365.10	288,943.00
河北金风	联营企业	1,075,641.00	0.00
内蒙古南车	联营企业	<u>12,839.21</u>	<u>12,839.21</u>
		<u>1,516,845.31</u>	<u>301,782.21</u>

于2013年6月30日及2012年12月31日,本账户余额中无应付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位的款项。

34、一年内到期的非流动负债**(1) 一年内到期的非流动负债情况**

单位: 元

项目	期末数	期初数
1年内到期的长期借款	138,438,588.52	104,271,300.00
合计	138,438,588.52	104,271,300.00

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位: 元

项目	期末数	期初数
质押借款	6,758,181.97	3,000,000.00
抵押借款	373,186.55	0.00
信用借款	15,707,220.00	3,771,300.00
质押并且抵押借款	115,600,000.00	97,500,000.00
合计	138,438,588.52	104,271,300.00

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额 0.00 元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始 日	借款终止 日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金 额	本币金额
国家开发银 行	2012年07 月26日	2014年05 月20日	人民币元	6.88%	0.00	40,000,000.00	0.00	20,000,000.0 0
国家开发银 行	2011年04 月08日	2014年04 月20日	人民币元	5.9%	0.00	13,000,000.00	0.00	10,000,000.0 0
国家开发银 行	2011年06 月28日	2014年05 月20日	人民币元	6.22%	0.00	12,400,000.00	0.00	11,600,000.0 0
国家开发银 行	2010年05 月28日	2014年04 月10日	人民币元	5.9%	0.00	12,200,000.00	0.00	11,400,000.0 0
中国工商银 行	2013年06 月21日	2014年06 月20日	人民币元	6.55%	0.00	12,000,000.00	0.00	0.00
合计	--	--	--	--	--	89,600,000.00	--	53,000,000.0 0

一年内到期的长期借款中的逾期借款

单位：元

贷款单位	借款金额	逾期时间	年利率(%)	借款资金用途	逾期未偿还原因	预期还款期
无						

资产负债表日后已偿还的金额 0.00 元。

一年内到期的长期借款说明

于2013年6月30日，一年内到期的长期借款中无属于逾期借款获得展期的金额(2012年12月31日：无)。

于2013年6月30日，本集团无已到期未偿还的一年内到期的长期借款(2012年12月31日：无)。

35、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2012年
期/年初数	1,355,146,390.06	1,269,683,117.61
本期/年增加	83,338,302.33	461,862,646.57
本期/年转回	69,492,093.71	88,344,175.83
本期/年消耗	93,963,719.47	289,443,586.78
外币报表折算差额	<u>-3,248,162.15</u>	<u>1,388,388.49</u>
	1,271,780,717.06	1,355,146,390.06
减：划分为流动负债的部分	<u>790,196,518.40</u>	<u>671,205,108.47</u>
	<u>481,584,198.66</u>	<u>683,941,281.59</u>

36、 长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	361,768,640.00	100,942,008.00
抵押借款	5,871,946.00	7,032,604.41
信用借款	86,572,550.00	31,170,400.00
质押及抵押借款	2,042,300,000.00	2,597,300,000.00
合计	2,496,513,136.00	2,736,445,012.41

长期借款分类的说明

注1： 本公司若干下属风电场公司的银行借款以其风电场建成后的电费收费权、其项下全部收益形成的应收账款为质押，并以风电场项目建成后形成的全部固定资产(包括在建工程、无形资产(土地使用权))为抵押。用于抵押或质押的固定资产账面价值为人民币1,340,894,954.63元，在建工程人民币1,767,293,900.29元，无形资产(土地使用权)人民币18,681,445.50元以及应收账款人民币219,609,579.84元(2012年12月31日：分别为人民币1,238,416,858.55元、人民币1,372,904,988.11元、人民币13,334,990.96元以及人民币188,408,083.54元)。

注2： 本公司子公司按其下属风电场公司在一家银行借款余额的一定比例在该银行存入准备金作为借款的增信。于2013年6月30日及2012年12月31日，准备金余额分别为人民币100,373,522.33元及人民币100,218,792.78元。

注3： 于2013年6月30日，本集团抵押借款为本公司子公司Vensys Elektrotechnik GmbH 以其账面价值折合为人民币8,997,475.16元(2012年12月31日：折合人民币11,644,640.00元)的房屋建筑物为抵押取得。

注4： 于2013年6月30日，本公司子公司Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft GmbH & Co.KG折合人民币17,113,900.00元(2012年12月31日：折合人民币18,714,600.00元)的银行借款以折合人民币13,087,100.00元(2012年12月31日：折合人民币13,516,100.00元)的货币资金质押取得。

于2013年6月30日，本公司子公司平陆天润风电有限公司计人民币234,245,884.09元(2012年12月31日：人民币85,227,408.00元)的借款以其风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款做质押。于2013年6月30日该风电场尚未开始发电运营。

于2013年6月30日，本公司子公司Gallen Range Wind Farm折合人民币117,167,037.88元的银行借款以本公司持有的其全部股权为质押(2012年12月31日：无)。

(2) 金额前五名的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始 日	借款终止 日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金 额	本币金额	外币金额	本币金额
国家开发银行	2012年05 月17日	2027年05 月16日	人民币元	6.55%	0.00	300,600,000.00	0.00	216,000,000.00
国家开发银行	2011年06 月28日	2026年06 月27日	人民币元	6.22%	0.00	297,800,000.00	0.00	304,400,000.00
国家开发银行	2011年04 月08日	2026年02 月10日	人民币元	5.9%	0.00	295,800,000.00	0.00	303,800,000.00
国家开发银行	2010年05 月28日	2025年05 月27日	人民币元	5.9%	0.00	232,100,000.00	0.00	238,600,000.00
中国工商银行	2012年11 月02日	2024年05 月24日	人民币元	6.55%	0.00	228,245,884.09	0.00	82,227,408.00
合计	--	--	--	--	--	1,354,545,884.09	--	1,145,027,408.00

长期借款说明，因逾期借款获得展期形成的长期借款，应说明获得展期的条件、本金、利息、预计还款安排等

于2013年6月30日，本集团无已到期但未偿还的长期借款(2012年12月31日：无)。

37、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
新疆金风科技股份有限公司 2012 年公司债券 (第一期)	3,000,000,000.00	2012 年 02 月 23 日	3 年	3,000,000,000.00	165,827,700.00	99,450,000.00	198,900,000.00	66,377,700.00	2,984,200,555.52

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间

2011年8月17日，中国证券监督管理委员会发行审核委员会审核批准了本公司公开发行不超过人民币50亿元公司债券的申请。2012年2月23日至27日期间，本公司采取网下面向机构投资者询价发行的方式，发行新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券(第一期)人民币30亿元。本期本公司发行的公司债券为三年期固定利率债券，发行数量为3,000万张，面值为每张人民币100元，发行价格为每张人民币100元，票面利率为6.63%。本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。本期债券的起息日为 2012 年 2 月 23 日，到期日为 2015 年 2 月 23 日。本期公司债券在发行完成后已于2012年3月16日在深圳证券交易所挂牌上市。

38、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
与资产相关的政府补助	105,772,557.64	106,596,653.50
与收益相关的政府补助	56,578,337.60	54,569,243.38
合计	162,350,895.24	161,165,896.88

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

与资产相关的政府补助

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
金风达坂城试验风电场项目	50,060,000.00	50,060,000.00
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	14,360,542.90	14,607,429.02
750KW高技术产业化示范项目	8,309,523.94	8,452,381.08
基础设施补助款(江苏)	8,022,918.35	8,139,474.05
直驱永磁1.2MW风电机组高技术产业化	6,799,999.98	6,914,285.70
2.5MW直驱永磁电机研发及产业化	5,190,282.62	5,190,282.62
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	4,059,242.21	4,126,896.25
研发检测中心基础设施拨款	3,370,047.64	3,425,904.78
863引导项目	3,260,000.00	3,260,000.00
2.5MW风力发电机组	1,000,000.00	1,000,000.00
应用国产IGBT模块的MW级风力发电变频器 示范应用	900,000.00	900,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	440,000.00	440,000.00
酒泉市风电装备工程技术中心	<u>0.00</u>	<u>80,000.00</u>
	<u>105,772,557.64</u>	<u>106,596,653.50</u>

与收益相关的政府补助

	2013年 6月30日 (未经审计)	2012年 12月31日
2.5兆瓦直驱永磁风力发电系列化机组研制	22,850,000.00	22,850,000.00
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	13,482,559.81	14,131,243.38
6MW级陆地风电机整机关键技术与中试	3,650,000.00	3,650,000.00
企业技术创新引导工程	3,300,000.00	3,300,000.00
超大型直驱永磁863项目专项经费	3,610,000.00	1,860,000.00
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	1,000,000.00	1,000,000.00
3MW直驱式变速恒频风电机组中试及产业化	1,000,000.00	1,000,000.00
6兆瓦机组系列叶片研发与中试	1,000,000.00	1,000,000.00
海上风电机组浮动式关键技术研究及应用	900,000.00	0.00
科技发展自主创新资金	800,000.00	800,000.00
6兆瓦大型风力发电机组铸件研究与中试	800,000.00	800,000.00
6兆瓦级风力发电机组混合式塔架研究与中试	800,000.00	800,000.00
复杂装备状态监测与运维服务支撑软件平台开发	700,000.00	250,000.00
兆瓦级直驱永磁风电机组产业化工装	600,000.00	600,000.00
6MW直驱永磁风电机组全功率变流器开发与产业化	420,000.00	420,000.00
6MW风力发电机组研制	400,000.00	400,000.00
支持装备产业项目补助资金	329,777.79	672,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	306,000.00	306,000.00
适应陆地环境的风电机组大型叶片的研制及产业化	300,000.00	300,000.00
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	280,000.00	280,000.00
高效和可靠风力发电系统关键技术合作	50,000.00	0.00
2.5MW风力发电机组科技成果产业转化	0.00	150,000.00
	<u>56,578,337.60</u>	<u>54,569,243.38</u>

39、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	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,694,588,000.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足3年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况
截至2013年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	新增限售股	期末数
有限售条件股份			
—境内自然人持股	<u>65,848,970.00</u>	<u>4,875.00</u>	<u>65,853,845.00</u>
无限售条件股份			
—人民币普通股	2,128,692,230.00	-4,875.00	2,128,687,355.00
—境外上市外资股(含全国社会保障基金理事会持股)	<u>500,046,800.00</u>	<u>0.00</u>	<u>500,046,800.00</u>
	<u>2,694,588,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2,694,588,000.00</u>

40、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）	7,944,692,250.05	0.00	0.00	7,944,692,250.05
其他资本公积	43,601,065.06	172,024,706.16	0.00	215,625,771.22
合计	7,988,293,315.11	172,024,706.16	0.00	8,160,318,021.27

资本公积说明

无

41、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	532,870,898.23	0.00	0.00	532,870,898.23
合计	532,870,898.23	0.00	0.00	532,870,898.23

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

根据公司法及本公司章程的规定，本公司按净利润弥补亏损后的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

42、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	1,835,415,349.61	--
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	--
调整后年初未分配利润	1,835,415,349.61	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	92,682,177.22	--
减：提取法定盈余公积	0.00	0%
提取任意盈余公积	0.00	0%
提取一般风险准备	0.00	0%
应付普通股股利	148,202,340.00	5.5%
转作股本的普通股股利	0.00	0%
期末未分配利润	1,779,895,186.83	--

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，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

根据本公司章程的规定，本公司可供股东分配利润为本公司按中国企业会计准则编制的报表数与按国际财务报告准则编制的报表数两者孰低的金额。

根据本公司于2013年6月25日召开的股东大会审议通过的2012年度利润分配方案，本公司以2012年末总股本2,694,588,000股为基数，每10股派发人民币0.55元(含税)，共派发股利人民币148,202,340.00元。

43、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	3,235,578,846.99	3,466,003,745.65
其他业务收入	10,385,810.98	17,678,508.47
营业成本	2,632,750,761.01	3,002,638,222.18

(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
风机制造与销售	2,839,720,774.91	2,381,492,208.13	3,198,954,550.31	2,833,584,319.10
风电服务	209,385,147.99	183,866,433.48	165,499,772.95	108,342,147.79
风电场开发	186,472,924.09	63,700,547.67	101,549,422.39	50,299,221.86
合计	3,235,578,846.99	2,629,059,189.28	3,466,003,745.65	2,992,225,688.75

(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
750KW	3,042,908.55	3,547,022.95	0.00	0.00
1.5MW	1,933,529,330.47	1,656,089,449.26	2,524,158,745.17	2,252,295,228.59
2.5MW	429,544,927.74	347,611,720.42	132,692,307.72	123,108,549.42
风机零部件	473,603,608.15	374,244,015.50	542,103,497.42	458,180,541.09
风电服务	209,385,147.99	183,866,433.48	165,499,772.95	108,342,147.79
风电场开发	186,472,924.09	63,700,547.67	101,549,422.39	50,299,221.86
合计	3,235,578,846.99	2,629,059,189.28	3,466,003,745.65	2,992,225,688.75

(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
国内销售	2,735,372,287.20	2,188,373,386.95	3,027,807,868.26	2,641,966,788.26
国际销售	500,206,559.79	440,685,802.33	438,195,877.39	350,258,900.49
合计	3,235,578,846.99	2,629,059,189.28	3,466,003,745.65	2,992,225,688.75

(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(%)
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	304,700,854.73	9.39%
宁夏嘉泽发电有限公司	287,778,852.10	8.87%
河北红松风力发电股份有限公司	173,532,966.47	5.35%
国华(乌拉特后旗)风电有限公司	167,115,384.62	5.15%
华润新能源(大同)风能有限公司	131,333,333.56	4.05%
合计	1,064,461,391.48	32.81%

营业收入的说明

无

44、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	3,649,655.85	3,316,067.64	按照建筑和工程作业收入及服务收入的 3% 及 5% 分别计缴
城市维护建设税	2,630,119.01	6,698,659.13	按照实际缴纳的流转税的 5% 或 7% 计缴
教育费附加	1,986,611.65	2,882,736.37	按照实际缴纳的流转税的 5% 计缴
其他	166,586.94	2,096,916.39	
合计	8,432,973.45	14,994,379.53	--

营业税金及附加的说明

无

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	13,846,208.62	42,640,309.20
其他技术服务费	17,053,854.10	14,850,420.24
运输费	65,057,442.64	53,133,692.22
职工薪酬	60,067,518.24	51,463,826.85
保险费	27,858,092.64	11,270,439.59
装卸费	6,947,183.96	6,631,287.50
差旅费	15,221,993.94	16,455,966.03
其他	37,579,447.29	31,045,491.61
合计	243,631,741.43	227,491,433.24

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	109,646,503.75	99,558,144.25
研究与开发支出	92,584,767.55	72,910,558.23
税金	11,964,615.06	10,808,703.05
固定资产折旧费	17,150,941.13	25,948,340.25
中介服务费	7,511,478.95	4,576,622.50
差旅费	7,194,424.91	7,504,490.81
咨询费	8,266,807.54	4,728,079.10
业务招待费	6,995,585.74	5,115,529.27
无形资产摊销	3,367,218.36	2,802,817.52
办公费和会议费	4,610,872.23	7,471,625.54
租赁费	8,480,152.31	1,394,257.98
劳务费	2,859,351.68	4,871,961.04
水电物业费	4,044,457.15	2,683,496.42
邮电费	2,341,852.46	1,177,588.58
维修费	2,117,721.43	882,726.52
其他	59,039,552.04	60,699,838.14
合计	348,176,302.29	313,134,779.20

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	218,568,566.56	269,156,331.44
减：利息收入	-20,122,905.31	-32,556,201.98
减：利息资本化金额	-69,860,828.99	-41,436,416.98
汇兑损益	4,582,853.97	11,480,011.31
银行手续费及其他	4,629,508.10	8,110,449.52
合计	137,797,194.33	214,754,173.31

48、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,732,473.67	91,762.39
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	1,732,473.67	91,762.39
合计	1,732,473.67	91,762.39

公允价值变动收益的说明

截至2013年6月30日止六个月期间，本集团的公允价值变动收益为股权转让远期合同公允价值的变动。

49、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
成本法核算的长期股权投资收益	770,000.00	-5,094,014.61
权益法核算的长期股权投资收益	92,712,769.18	67,021,461.24
处置长期股权投资产生的投资收益	135,935,401.78	302,367,991.25
其他	45,829,799.92	23,778,745.85
合计	275,247,970.88	388,074,183.73

(2) 按成本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
内蒙古金海	770,000.00	0.00	派发红利
国水投包头	0.00	-5,094,014.61	2010 年的分红取消
合计	770,000.00	-5,094,014.61	--

(3) 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
平鲁天汇	25,010,016.39	3,770,057.06	合营公司分占利润变化
达茂旗天润	24,423,410.39	14,559,290.10	合营公司分占利润变化
江西金力	10,025,011.13	36,344,873.86	联营公司分占利润变化
烟台龙骏	10,000,000.00	0.00	合营公司分占利润变化
山西右玉	9,654,003.72	8,751,913.93	合营公司分占利润变化
合计	79,112,441.63	63,426,134.95	--

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

于2013年6月30日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

50、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	64,953,605.07	50,216,022.60
二、存货跌价损失	-1,032,870.93	0.00
合计	63,920,734.14	50,216,022.60

51、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	354,788.57	232,230.92	354,788.57
其中：固定资产处置利得	354,788.57	204,948.24	354,788.57
无形资产处置利得	0.00	27,282.68	0.00
政府补助	23,071,064.10	63,537,569.49	21,453,765.90
其他	7,290,628.85	1,584,645.53	7,290,628.85
合计	30,716,481.52	65,354,445.94	29,099,183.32

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
企业发展及扶持基金	10,897,278.00	9,359,200.00	
政府奖励金	300,000.00	0.00	
研发项目补助	5,683,760.00	0.00	
增值税减免收入	1,617,298.20	5,917,819.55	
税费返还	2,465,900.00	3,508,000.00	
其他	720,000.00	2,415,916.75	
由递延收益结转至损益的政府补助	1,386,827.90	42,336,633.19	
合计	23,071,064.10	63,537,569.49	--

营业外收入说明

无

52、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	109,973.98	139,274.29	109,973.98
其中：固定资产处置损失	109,973.98	139,274.29	109,973.98
对外捐赠	10,000.00	0.00	10,000.00
罚款支出	3,215,325.03	175,464.64	3,215,325.03
其他	5,983,708.39	2,015,675.51	5,983,708.39
合计	9,319,007.40	2,330,414.44	9,319,007.40

营业外支出说明

无

53、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	57,764,940.91	42,197,912.21
递延所得税调整	-51,936,880.51	-11,483,800.15
合计	5,828,060.40	30,714,112.06

54、所得税费用与利润总额的关系列示如下

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2012年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
利润总额	109,632,869.99	111,643,221.68
按法定25%税率计算的所得税费用(注)	27,408,217.50	27,910,805.42
境外公司法定税率和中国法定税率差异的影响	-1,849,056.10	-783,324.26
境内公司适用不同税率的影响	-31,138,173.20	26,752,416.02
不可抵扣的费用	4,036,199.63	244,835.54
未确认的可抵扣亏损	5,018,918.17	13,748,718.82
归属于合营企业和联营企业的损益	-23,178,192.30	-16,755,365.31
其他	<u>25,530,146.70</u>	<u>-20,403,974.17</u>
按本集团实际税率计算的所得税费用	<u>5,828,060.40</u>	<u>30,714,112.06</u>

注：本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地

区应纳税所得额的税项根据本集团经营所在国家/所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

55、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2012年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
收益		
归属于本公司普通股股东的当期净利润	92,682,177.22	72,068,879.75
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	2,694,588,000	2,694,588,000
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.0344</u>	<u>0.0267</u>

注：本公司无稀释性潜在普通股。

56、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	143,142,867.38	0.00
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	0.00	0.00
小计	143,142,867.38	0.00
3.现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额	28,881,838.78	0.00
减：现金流量套期工具产生的所得税影响	0.00	0.00
小计	28,881,838.78	0.00
4.外币财务报表折算差额	-89,919,301.93	-41,054,255.13
减：处置境外经营当期转入损益的净额	0.00	0.00
小计	-89,919,301.93	-41,054,255.13
合计	82,105,404.23	-41,054,255.13

其他综合收益说明

无

57、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
利息收入	20,122,905.31
往来款	69,000,368.37
政府补助	24,834,236.20
保险赔款	22,444,424.89
其他	25,174,811.21
合计	161,576,745.98

收到的其他与经营活动有关的现金说明

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
往来款	6,425,085.43
技术服务费	18,230,157.29
手续费	8,659,803.93
投标保证金	59,944,483.48
承兑汇票保证金	45,624,489.00
中介机构服务费	17,757,546.89
差旅费	24,929,612.82
业务招待费	9,721,344.41
保险费	51,038,847.92
租金	15,951,312.17
办公费	11,573,160.62
水电业务费	2,726,220.74
风险准备金	138,345,295.77
运输费	101,365,539.90
其他	81,355,641.47
合计	593,648,541.84

支付的其他与经营活动有关的现金说明

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
其他	14,502,338.01
合计	14,502,338.01

收到的其他与投资活动有关的现金说明

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
三个月以上定期存款及抵押存款	68,660,527.14
重分类至持有待售资产的货币资金	75,696,484.43
其他	52,088,682.82
合计	196,445,694.39

支付的其他与投资活动有关的现金说明

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
其他	3,500,000.00
合计	3,500,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
其他	41,964,188.84
合计	41,964,188.84

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

无

58、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	103,804,809.59	80,929,109.62
加：资产减值准备	63,920,734.14	50,216,022.60
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	74,922,850.54	92,547,956.33
无形资产摊销	27,190,622.92	24,674,688.86
长期待摊费用摊销	6,170,011.62	1,653,465.75
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）	-244,814.59	-92,956.63
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,732,473.67	-91,762.39
财务费用（收益以“-”号填列）	153,290,591.54	237,283,481.24
投资损失（收益以“-”号填列）	-275,247,970.88	-388,074,183.73
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-48,389,499.08	-30,219,795.26
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,547,381.43	18,737,035.49
存货的减少（增加以“-”号填列）	-835,406,619.23	427,437,163.57
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	199,324,737.00	-1,535,209,306.26
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-684,965,276.79	879,690,876.78
经营活动产生的现金流量净额	-1,220,909,678.32	-140,518,204.03
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	3,728,343,509.38	4,550,109,841.54
减：现金的期初余额	5,050,246,454.51	6,651,211,664.83
加：现金等价物的期末余额	400,346,239.14	763,786,901.51
减：现金等价物的期初余额	1,554,081,921.11	903,416,854.35
现金及现金等价物净增加额	-2,475,638,627.10	-2,240,731,776.13

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	13,105,920.00	40,758,626.37
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	13,105,920.00	40,758,626.37
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	18,837,900.00	169,251,756.97
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	18,837,900.00	95,148,500.43
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	0.00	4,803,948.89
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	18,837,900.00	90,344,551.54
流动资产	1,226,390,612.42	553,503,669.85
非流动资产	0.00	222,836,047.91
流动负债	1,325,574,863.64	730,103,070.32
非流动负债	0.00	0.00

(3) 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	3,728,343,509.38	5,050,246,454.51
其中：库存现金	376,566.27	286,685.40
可随时用于支付的银行存款	3,727,966,943.11	5,049,959,769.11
二、现金等价物	400,346,239.14	1,554,081,921.11
三、期末现金及现金等价物余额	4,128,689,748.52	6,604,328,375.62

现金流量表补充资料的说明

现金等价物中，三个月到期的定期存款2013年06月30日金额为400,346,239.14元（2012年12月31日金额为1,554,081,921.11元）。2013年06月30日无可随时用于支付的其他货币资金（2012年12月31日金额为0元）。

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

本公司无控股股东。

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
北京金风科创风电设备有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	990,000,000	100%	100%	78480106-7
Goldwind Windenergy GmbH	控股子公司	有限责任公司	德国汉堡市	不适用	投资控股	欧元 350,000	100%	100%	不适用
Vensys Energy AG	控股子公司	股份有限公司	德国萨尔布吕肯市	不适用	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	欧元 5,000,000	70%	70%	不适用
Vensys Elektrotechnik GmbH	控股子公司	有限责任公司	德国迪普霍尔茨市	不适用	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	欧元 100,000	63%	63%	不适用
北京天润新能源投资有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	风电场投资开发、建设运营、销售机械设备	481,600,000	100%	100%	66050820-5
北京天源科创风电技术有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	杨华	货物进出口；法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营	45,000,000	100%	100%	78097296-9
甘肃金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市	曹志刚	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	88,600,000	100%	100%	67082427-9

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
北京天诚同创电气有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	生产、研发、销售配电开关控制设备、风力发电机组的控制系統、变流器等及产品的技术服务	100,000,000	100%	100%	68285512-8
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	朱新湘	风电项目的建设、经营、管理。	426,060,126	100%	100%	69343645-5
北京金风天通进出口贸易有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	销售机械、五金设备, 货物进出口、技术进出口	3,000,000	100%	100%	69963560-7
江苏金风科技有限公司	控股子公司	有限责任公司	江苏省大丰市	曹志刚	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	759,610,000	100%	100%	69677198-8
金风投资控股有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	项目投资, 投资管理	1,000,000,000	100%	100%	56044153-3
Goldwind International Holdings (HK) Limited (“Goldwind International Limited”)	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	风力发电机组的制造、销售, 风电场项目开发	港币 20,000,000	100%	100%	不适用
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited (“Goldwind New Energy”)	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	风电场项目投资、开发、建设	港币 1,000,000	100%	100%	不适用
哈密天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	康乐	风力、太阳能发电的开发、投资经营管理	8,000,000	100%	100%	67928974-3
塔城天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆塔城市地区	刘玮	风力、太阳能开发、投资、发电	67,000,000	100%	100%	68273851-1
TianRun USA, Inc	控股子公司	有限责任公司	美国明尼苏达州	不适用	在美国境内投资、开发和运营风力发电厂。	美元 1,500,000	100%	100%	不适用

Tianrun Australia Pty. Ltd.	控股子公司	有限责任公司	澳大利亚维多利亚州	不适用	投资控股、开发运营风电场项目。	澳元 19,120,000	100%	100%	不适用
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
通榆富汇风能有限公司	控股子公司	有限责任公司	吉林省白城市	王海波	风力发电、供电和售电以及开展 CDM 项目, 及其它新能源的开发建设	200,000,000	51%	51%	69100782-5
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙古阿拉善右旗	刘玮	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	88,100,000	84%	84%	66731217-6
锦州市全一新能源风电有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	辽宁锦州市	刘玮	风力发电、新能源的技术开发、投资、服务及管理	55,060,000	51%	51%	66123532-5
平陆天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	山西省平陆县	刘玮	风力发电筹建项目相关服务	30,000,000	90%	90%	55871287-5
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	朔州市平鲁区	刘玮	风电及可再生能源项目的开发、生产、经营和建设	36,250,000	90%	90%	55874663-7
中宁天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	宁夏中宁县	刘玮	风力发电及其他新能源的开发、投资、建设、管理; 技术服务、咨询服务	40,000,000	100%	100%	57489861-4
科右中旗天佑新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙古兴安盟	刘玮	风力发电项目的投资、咨询服务	75,000,000	85%	85%	55811807-5
哈密烟墩天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	康乐	风力发电及其他新能源的开发、投资、建设、管理; 技术服务、咨询服务	16,000,000	100%	100%	58931571-7
瓜州县风润风电有限公司	控股子公司	有限责任	甘肃酒泉市	康乐	风力发电及其他新能源的开发、	3,000,000	100%	100%	59552455-8

		公司			投资、建设、管理；技术服务、咨询服务				
--	--	----	--	--	--------------------	--	--	--	--

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									
吉林同力	有限责任公司	吉林省洮南市	薛乃川	风力发电	171,000,000	51%	51%	合营企业	78684054-5
达茂旗天润	有限责任公司	内蒙古包头市	刘玮	风力发电	101,510,000	51%	51%	合营企业	66407332-5
山西右玉	有限责任公司	山西省右玉县	刘玮	风力发电	77,500,000	51%	51%	合营企业	68193136-0
青岛润莱	有限责任公司	山东省青岛市	吕鹏远	风力发电	78,000,000	50%	50%	合营企业	56474401-3
平鲁天汇	有限责任公司	山西省朔州市	刘玮	风力发电	22,500,000	51%	51%	合营企业	69666247-4
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	有限责任公司	德国萨尔布吕肯市	不适用	风力发电	欧元 5 万元	50%	50%	合营企业	不适用
Hab Vindkraft 9 AB	股份有限公司	瑞典	不适用	风力发电	瑞典克朗 10 万元	50%	50%	合营企业	不适用

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
二、联营企业									
布尔津天润	有限责任公司	新疆阿勒泰地区	路峰	风力发电	57,500,000	40%	40%	联营企业	66666255-3
瓜州天润	有限责任公司	甘肃省酒泉市	刘智平	风力发电	98,100,000	40%	40%	联营企业	68605002-8
宁夏嘉原新能源有限公司	有限责任公司	宁夏吴忠市	陈波	服务	8,000,000	40%	40%	联营企业	57489304-7
三河燕郊欧伏电气有限公司	有限责任公司	河北省三河市	陈红卫	制造	79,491,256	26.5%	26.5%	联营企业	66905547-6
河北金风	有限责任公司	河北省隆化县	杨大正	制造	26,000,000	27.22%	27.22%	联营企业	76661232-6
江西金力	有限责任公司	江西省赣州市	蔡报贵	制造	111,110,000	30.6%	30.6%	联营企业	67797499-0
宁夏金泽农业产业惠农基金	有限合伙企业	宁夏银川市	不适用	服务	不适用	45%	45%	联营企业	58535243-0
哈密广恒	有限责任公司	新疆哈密市	刘军	风力发电	90,121,800	22%	22%	联营企业	56886768-6
内蒙古南车	有限责任公司	内蒙古包头市	余乐	制造	150,000,000	20%	20%	联营企业	78707257-6
西安永电	有限责任公司	陕西省西安市	姚陶生	制造	60,000,000	20%	20%	联营企业	67326704-1

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
新疆风能有限责任公司	持有本公司 5% 以上股份的股东	22860107-2
中国三峡新能源公司	持有本公司 5% 以上股份的股东	10000376-x
三峡哈密	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	568865701
三峡达坂城	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	556450947
三峡大柴旦	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	564901162

三峡金昌	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	576254265
三峡尚义	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	692074181
三峡利川	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	588226464
三峡格尔木	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	564936939
三峡调兵山	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	797659098
三峡云南师宗	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	579830969
伊春太阳风	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	669014666
国水投西安	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	663164145
内蒙古金海	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	797163287
商都天润	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	667317305
北京兴启源	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	769385800
长江新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	787230175
国水化德	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	797182808
大安润风	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	691030523
响水长江	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	68052726X
新疆新能源研究院	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	06553936-5
新疆羲之翔	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	79817619-4
国宏新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	552830141
北京金达坂	持有本公司 5% 以上股份的股东的子公司	78861866-5

本企业的其他关联方情况的说明

无

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 (%)
西安永电	采购材料	参照市场价后共同协商确定	626,210,470.55	30.3%	0.00	0%
国水投西安	采购材料	参照市场价后共同协商确定	196,446,706.81	9.5%	31,592,641.06	0.85%
江西金力	采购材料	参照市场价后共同协商确定	31,496,505.99	1.52%	48,926,901.69	1.32%

河北金风	采购材料	参照市场价后共同协商确定	17,964,201.97	0.87%	0.00	0%
三河燕郊	采购材料	参照市场价后共同协商确定	16,934,209.83	0.82%	6,708,490.71	0.18%
内蒙古金海	采购材料	参照市场价后共同协商确定	3,489,527.08	0.17%	458,880.00	0.01%
河北金风	产品组装服务	参照市场价后共同协商确定	7,111,521.80	8.11%	9,776,068.38	9.8%
三河燕郊	委外加工费	参照市场价后共同协商确定	14,528,362.32	43.81%	0.00	0%

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(%)
哈密广恒	销售商品	参照市场价后共同协商确定	122,579,905.31	5.19%	0.00	0%
伊春太阳风	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	70,897,435.87	2.88%
三峡哈密	销售商品	参照市场价后共同协商确定	96,122,222.22	4.07%	0.00	0%
青岛润莱	销售商品	参照市场价后共同协商确定	30,272,435.90	1.28%	23,114,583.33	0.93%
西安永电	销售商品	参照市场价后共同协商确定	2,659,508.51	0.11%	0.00	0%
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(%)
新疆风能	销售商品	参照市场价后共同协商确定	683,712.47	0.03%	13,522,487.18	0.55%
布尔津天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	590,640.41	0.02%	0.00	0%
三峡新能源	销售商品	参照市场价后共同协商确定	395,726.44	0.02%	128,205.13	0.01%
达茂旗天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	105,136.50	0%	1,491,498.29	0.06%
平鲁天汇	销售商品	参照市场价后共	71,124.93	0%	43,897,832.19	1.77%

		同协商确定				
吉林同力	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	1,505,094.01	0.06%
商都天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	846,000.00	0.03%
达茂旗天润	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	566,037.74	1.34%	1,192,740.00	0.72%
三峡新能源	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	421,000.00	0.25%
烟台龙骏	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	127,358.49	0.3%	495,000.00	0.3%
前郭富汇	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	400,000.00	0.24%
山西右玉	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	1,274,800.00	0.77%
河北金风	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	800.00	0%

(2) 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
北京天润	达茂旗天润	224,000,000.00	2009年01月04日	2020年10月30日	否

关联担保情况说明

于2010年12月29日之前，达茂旗天润为北京天润全资子公司，北京天润为其银行借款提供保证担保。2010年12月29日，北京天润向独立第三方转让了达茂旗天润的部分股权，因而丧失了对达茂旗天润的控制，但相关银行借款担保责任未作解除。

(3) 其他关联交易

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2012年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
关键管理人员薪酬	<u>6,164,651.94</u>	<u>6,178,792.60</u>

注：该关键管理人员薪酬为相关人员本期在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

本集团与关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

2013年下半年预计金额

三峡哈密	672,855,555.56
青岛润莱	14,905,448.72
三峡利川	1,358,974.36
国水化德	1,282,050.28
三峡金昌	3,760,683.76
新疆风能	1,162,128.21
吉林同力	610,589.76
商都天润	752,316.75
三峡尚义	250,410.26
平鲁天汇	76,923.08

697,015,080.74

(2) 向关联方采购商品

2013年下半年预计金额

西安永电	1,709,401,709.40
江西金力	270,058,221.93
河北金风	<u>15,229,875.21</u>

1,994,689,806.54

(3) 向关联方提供服务

2013年下半年预计金额

达茂旗天润	3,879,811.26
青岛润莱	1,440,000.00
三峡金昌	1,127,119.47
山西右玉	1,211,687.00
吉林同力	515,094.34
平鲁天汇	<u>90,000.00</u>

8,263,712.07

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

应收票据	哈密广恒	32,724,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	达茂旗天润	165,321,516.71	0.00	366,992,489.51	0.00
应收账款(含长期应收账款)	哈密广恒	87,976,568.34	0.00	14,065,760.84	635,690.70
应收账款(含长期应收账款)	三峡金昌	69,040,741.39	0.00	186,907,470.50	0.00
应收账款(含长期应收账款)	吉林同力	34,698,080.00	0.00	34,698,080.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	青岛润莱	25,043,625.00	0.00	88,500.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	三峡哈密	23,799,560.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	平鲁天汇	19,642,733.34	0.00	44,597,997.63	9,061.96
应收账款(含长期应收账款)	大安润风	27,201,500.00	0.00	38,948,000.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	三峡调兵山	12,776,888.20	0.00	14,127,500.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	伊春太阳风	8,431,241.20	0.00	8,431,241.20	0.00
应收账款(含长期应收账款)	新疆风能	6,321,544.78	397,265.07	11,016,367.67	616,089.89
应收账款(含长期应收账款)	山西右玉	5,762,810.00	0.00	5,762,810.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	国水化德	4,508,817.32	0.00	4,508,817.24	0.00
应收账款(含长期应收账款)	瓜州天润	2,148,057.61	0.00	2,148,057.61	0.00
应收账款(含长期应收账款)	西安永电	1,677,694.20	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	三峡大柴旦	1,105,930.71	0.00	1,227,140.00	0.00
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(含长期应收账款)	三峡新能源	635,550.00	0.00	360,200.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	布尔津天润	552,839.43	0.00	1,018,043.80	0.00

应收账款(含长期应收账款)	三峡尚义	397,214.00	0.00	397,214.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	响水长江	335,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	三峡达坂城	302,845.00	0.00	302,845.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	三峡格尔木	100,000.00	0.00	300,000.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	商都天润	75,000.00	0.00	1,692,000.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	内蒙古南车	44,854.99	0.00	44,855.30	0.00
应收账款(含长期应收账款)	三峡利川	10,500.00	0.00	70,000.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	烟台龙骏(注 1)	0.00	0.00	42,459,921.58	0.00
应收账款(含长期应收账款)	河北金风	0.00	0.00	802,400.00	36,263.82
应收账款(含长期应收账款)	北京兴启源	0.00	0.00	158,000.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	长江新能源	0.00	0.00	14,900.00	0.00
预付账款	江西金力	90,924,066.15	0.00	77,211,931.75	0.00
预付账款	河北金风	2,325,878.20	0.00	202,265.00	0.00
预付账款	内蒙古金海	1,154,487.20	0.00	0.00	0.00
其他应收款	三峡新能源(注 2)	83,482,550.00	0.00	83,482,550.00	0.00
其他应收款	山西右玉(注 3)	10,837,398.82	0.00	10,837,398.82	0.00
其他应收款	布尔津天润	4,428,679.00	0.00	4,428,679.00	0.00
其他应收款	新疆新能源研究院 有限责任公司	2,400,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	西安永电	368,864.83	0.00	0.00	0.00
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
其他应收款	三河燕郊	123,434.63	0.00	123,434.63	0.00
其他应收款	国水投西安	4,531.34	0.00	0.00	0.00
应收股利	西安永电	26,126,141.60	0.00	26,126,141.60	0.00

应收股利	商都天润	7,863,408.35	0.00	7,863,408.35	0.00
------	------	--------------	------	--------------	------

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
应付票据	内蒙古南车	9,817,090.00	52,762,602.22
应付票据	江西金力	7,824,914.40	23,356,822.00
应付票据	西安永电	6,079,590.00	242,801.96
应付票据	河北金风	0.00	730,200.00
应付票据	国水投西安	0.00	12,918,470.95
应付票据	内蒙古金海	0.00	360,000.00
应付票据	新疆羲之翔	0.00	553,540.97
应付账款(含长期应付账款)	西安永电	407,042,403.68	124,033,522.76
应付账款(含长期应付账款)	江西金力	70,385,948.87	64,908,252.13
应付账款(含长期应付账款)	国水投西安	22,889,232.76	20,828,519.68
应付账款(含长期应付账款)	河北金风	15,334,668.46	16,988,866.72
应付账款(含长期应付账款)	三河燕郊	3,548,488.50	15,318,402.70
应付账款(含长期应付账款)	内蒙古金海	1,485,106.68	1,044,100.00
应付账款(含长期应付账款)	内蒙古南车	409,761.89	409,761.89
应付账款(含长期应付账款)	新疆羲之翔	279,220.00	1,372,169.34
应付账款(含长期应付账款)	北京金达坂	36,000.00	0.00
预收账款	国宏新能源	122,325,705.78	0.00
预收账款	新疆风能	1,046,944.39	231,130.39
预收账款	青岛润莱	108,000.00	7,083,750.00
预收账款	国水化德	750,000.00	0.00
预收账款	三峡金昌	500,650.00	0.00
预收账款	三峡云南师宗	50,350.00	50,350.00
预收账款	烟台龙骏(注 1)	0.00	879,921.58
预收账款	达茂旗天润	0.00	158,886.00
预收账款	三峡新能源	0.00	67,500.00
项目名称	关联方	期末金额	期初金额
预收账款	三峡大柴旦	0.00	121,209.29
预收账款	三峡哈密	0.00	44,331,720.00
预收账款	三峡调兵山	0.00	8,000.00
其他应付款	河北金风	1,075,641.00	0.00

其他应付款	三河燕郊	428,365.10	288,943.00
其他应付款	内蒙古南车	12,839.21	12,839.21

7、 关联方应收应付款项的说明

注1： 本集团本期内将烟台龙骏处置给独立第三方。因而于2013年6月30日，本集团应收烟台龙骏的款项不再作为应收关联方款。

注2： 该其他应收款为本集团应收三峡新能源的股权转让款。

注3： 该其他应收款为本公司的附属子公司为山西右玉代购工程材料及提供技术服务所形成的款项。

本集团对关联方的应收票据和应付票据不计利息、无抵押、有固定还款期。其他应收及应付关联方款项，均不计利息，无抵押，其中，贸易往来的还款期遵从贸易条款规定，非贸易往来无固定还款期。

九、或有事项

1、或有事项情况

	2013年6月30 日 (未经审计)	2012年12月31 日
开出的信用证形成的或有负债	465,147,148.63	205,761,555.96
出具的银行保函而形成的或有负债	6,159,548,456.50	5,950,182,483.36
为合营企业借款提供的保证担保	224,000,000.00	235,000,000.00
为海外客户借款提供的风险补偿安排 (注)	<u>1,130,085,545.67</u>	<u>318,564,080.00</u>
	<u>7,978,781,150.80</u>	<u>6,709,508,119.32</u>

注： 本公司为拓展海外业务与一家银行签订了合作协议，就本公司为本集团海外客户即海外风电场项目公司在银行的借款向该银行提供如下风险补偿安排：(1) 根据项目公司借款余额的10%在该银行存入风险准备金，若该银行未能足额收到项目公司到期的借款，将扣收本公司风险准备金，其后银行从项目公司收回款项后将该款项转入本公司风险准备金账户；(2) 若项目公司连续2个利息期未能偿还本公司垫付的款项，本公司应就全部借款余额先行向银行偿付，其后银行将应收借款转让于本公司。

截至2013年6月30日，共有3个海外风电场项目公司借款纳入上述风险补偿安排机制中，这些项目公司于该银行的借款余额合计折合人民币1,130,085,545.67元，其中包括本集团于2013年1月10日处置的子公司Shady Oaks Holdings, LLC的子公司GSG6, LLC的借款余额折合人民币772,337,500.00元。

海外风电场项目公司就以上借款向该银行提供固定资产抵押担保和电费收费权质押担保，及/或其股东提供其持有的该项目公司的全部股权为质押担保。

本公司管理层预计该些或有事项对财务报表无重大影响。

十、承诺事项

1、重大承诺事项

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	5,078,092,479.12	4,241,331,656.02
已被董事会批准但未签约	<u>946,088,713.22</u>	<u>2,063,129,484.46</u>
	<u>6,024,181,192.34</u>	<u>6,304,461,140.48</u>
投资承诺		
已签约但未拨备	0.00	0.00
已被董事批准但未签约	<u>0.00</u>	<u>1,931,561.71</u>
	<u>0.00</u>	<u>1,931,561.71</u>

除上述承诺事项外，本集团与在合营企业中的权益有关的资本承诺列示如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	<u>12,670,888.92</u>	<u>24,554,443.91</u>

十一、其他重要事项

1、企业合并

见 第十节财务报告 附注六

2、租赁

作为经营租赁出租人

本集团作为出租人的租赁为经营性租出投资性房地产及机器设备，详见附注五、16和17。根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
1年以内(含1年)	3,068,188.60	2,254,705.80
1年至2年(含2年)	846,835.75	908,059.60
2年至3年(含3年)	<u>126,572.25</u>	<u>0.00</u>
	<u>4,041,596.60</u>	<u>3,162,765.40</u>

作为经营租赁承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
1年以内(含1年)	5,320,988.10	5,642,527.51
1年至2年(含2年)	3,274,571.82	1,962,244.72
2年至3年(含3年)	332,789.57	194,707.38
3年以上	<u>4,583,091.66</u>	<u>4,680,445.35</u>
	<u>13,511,441.15</u>	<u>12,479,924.96</u>

融资租赁：于2013年6月30日，未实现融资收益的余额为人民币24,737,738.70元(2012年12月31日：无)，采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊。根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2013年6月30日 (未经审计)
1年以内(含1年)	12,208,925.18
1年至2年(含2年)	12,208,925.18
2年至3年(含3年)	51,125,271.18
3年以上	<u>409,029,354.49</u>
	<u>484,572,476.03</u>

3、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动 损益	计入权益的累计公 允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
2.衍生金融资产	94,830,262.00	1,732,473.67	28,881,838.78	0.00	125,444,574.45
3.可供出售金融资产	188,611,999.09	0.00	140,182,149.50	0.00	327,040,736.48
金融资产小计	283,442,261.09	1,732,473.67	169,063,988.28	0.00	452,485,310.93
上述合计	283,442,261.09	1,732,473.67	169,063,988.28	0.00	452,485,310.93
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4、 外币金融资产和外币金融负债

截至2013年6月30日止六个月期间(未经审计)

	期初数	期末数	本期公允价 值变动损益	计入权益的 累计公允价值
<u>金融资产</u>				
货币资金	1,292,166,634.40	769,522,109.67	0.00	0.00
交易性金融资产	-	28,881,838.78	0.00	28,881,838.78
应收账款	423,721,278.67	347,685,851.81	0.00	0.00
其他应收款	49,863,128.01	121,505,993.21	0.00	0.00
可供出售金融资产	<u>188,611,999.09</u>	<u>327,040,736.48</u>		<u>140,182,149.50</u>
			0.00	
	<u>1,954,363,040.17</u>	<u>1,594,636,529.95</u>	<u>0.00</u>	<u>169,063,988.28</u>
<u>金融负债</u>				
短期借款	-	329,287,416.48	0.00	0.00
应付账款(含长期应付账款)	322,646,118.55	265,254,844.07	0.00	0.00
应付利息	180,241.49	167,903.08	0.00	0.00
其他应付款	14,074,667.32	1,471,215.71	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	3,771,300.00	4,838,588.52	0.00	0.00
长期借款	<u>55,917,604.41</u>	<u>139,394,701.91</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>396,589,931.77</u>	<u>740,414,669.77</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>

5、其他

经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下3个报告分部：

1. 风机制造分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；
2. 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；
3. 风开发分部主要从事风电场开发和运营(包括由本集团风电场提供风力发电服务及销售风电场)。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价值制定。
截至2013年6月30日止六个月期间(未经审计)

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	调整和抵销	合并
对外交易收入	2,839,720,774.91	209,385,147.99	186,472,924.09	0.00	3,235,578,846.99
分部间交易收入	<u>1,261,914,416.54</u>	<u>10,038,807.89</u>	<u>0.00</u>	<u>-1,271,953,224.43</u>	<u>0.00</u>
	4,101,635,191.45	219,423,955.88	186,472,924.09	-1,271,953,224.43	3,235,578,846.99
其他业务收入	<u>9,549,669.16</u>	<u>827,172.45</u>	<u>8,969.37</u>	<u>0.00</u>	<u>10,385,810.98</u>
	<u>4,111,184,860.61</u>	<u>220,251,128.33</u>	<u>186,481,893.46</u>	<u>-1,271,953,224.43</u>	<u>3,245,964,657.97</u>
对合营和联营企业的					
投资收益	14,821,669.82	-	77,891,099.36	0.00	92,712,769.18
资产减值损失	46,909,279.42	17,011,454.72	0.00	0.00	63,920,734.14
折旧和摊销	65,160,611.32	1,396,078.68	42,776,022.43	-7,219,238.97	102,113,473.46
利润总额	127,171,732.29	-10,912,294.89	11,294,998.69	-17,921,566.10	109,632,869.99
所得税费用	67,643,116.32	-1,493,015.57	-27,529,120.88	-32,792,919.47	5,828,060.40
资产总额	27,949,524,829.61	1,967,890,713.60	12,103,300,028.73	-10,344,905,636.61	31,675,809,935.33
负债总额	15,101,304,521.64	1,670,959,463.21	8,872,480,707.48	-7,283,826,350.53	18,360,918,341.80
其他披露					
产品质量保证准备	41,269,107.63	0.00	0.00	-27,422,899.01	13,846,208.62
对合营企业和联营企业的					
的长期股权投资	265,582,593.46	3,200,000.00	540,717,444.42	52,469,462.91	861,969,500.79
资本性支出(注)	84,822,878.94	382,763.42	1,944,957,940.69	-4,048,908.94	2,026,114,674.11

截至2012年6月30日止六个月期间(未经审计)

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	调整和抵销	合并
对外交易收入	3,198,954,550.31	165,499,772.95	101,549,422.39	0.00	3,466,003,745.65
分部间交易收入	<u>946,413,995.43</u>	<u>22,595,285.86</u>	<u>0.00</u>	<u>- 969,009,281.29</u>	<u>0.00</u>
	4,145,368,545.74	188,095,058.81	101,549,422.39	- 969,009,281.29	3,466,003,745.65
其他业务收入	<u>17,338,513.16</u>	<u>339,995.31</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>17,678,508.47</u>
	<u>4,162,707,058.90</u>	<u>188,435,054.12</u>	<u>101,549,422.39</u>	<u>- 969,009,281.29</u>	<u>3,483,682,254.12</u>
对合营和联营企业的	34,800,811.26	0.00	32,220,649.98	0.00	67,021,461.24
投资收益					
资产减值损失	44,864,900.99	5,351,121.61	0.00	0.00	50,216,022.60
折旧和摊销	83,936,762.59	1,590,477.10	33,224,452.26	- 1,529,046.76	117,222,645.19
利润总额	- 84,669,103.09	16,472,283.26	139,083,271.27	40,756,770.24	111,643,221.68
所得税费用	-19,946,987.31	11,350,378.04	30,653,054.11	8,657,667.22	30,714,112.06
资产总额					
	28,259,200,345.51	1,402,007,818.75	8,194,271,039.00	-6,729,436,062.27	31,126,043,140.99
负债总额					
	15,495,808,656.95	1,126,238,479.66	5,085,422,127.57	-3,716,524,447.82	17,990,944,816.36
其他披露					
产品保证准备金	49,904,014.21	0.00	0.00	-7,263,705.01	42,640,309.20
对合营企业和联营企业的长期股权投资	162,038,471.84	3,200,000.00	614,924,656.11	-39,111,416.56	741,051,711.39
资本性支出	130,089,068.01	473,921.00	728,045,201.21	-55,876,831.42	802,731,358.80

注：资本性支出主要包括添置固定资产、无形资产和长期预付款项(包括收购子公司增加的非流动资产)。

产品与劳务信息

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2012年6月30日 止六个月期间月 (未经审计)
销售风力发电机组及其零部件	2,839,720,774.91	3,198,954,550.31
风力发电	186,472,924.09	101,549,422.39
风电服务	209,385,147.99	165,499,772.95
其他	<u>10,385,810.98</u>	<u>17,678,508.47</u>
	<u>3,245,964,657.97</u>	<u>3,483,682,254.12</u>

地理信息

对外交易收入

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2012年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
主营业务收入		
中国大陆	2,735,372,287.20	3,027,807,868.26
境外	<u>500,206,559.79</u>	<u>438,195,877.39</u>
	3,235,578,846.99	3,466,003,745.65
其他业务收入	<u>10,385,810.98</u>	<u>17,678,508.47</u>
	<u>3,245,964,657.97</u>	<u>3,483,682,254.12</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
中国大陆	6,768,526,121.45	6,241,942,193.91
美国	314,819,085.28	271,464,661.58
德国	514,692,214.94	532,332,870.49
澳大利亚	772,665,458.70	142,495,542.01
其他国家和地区	<u>265,892,817.17</u>	<u>174,730,085.32</u>
	<u>8,636,595,697.54</u>	<u>7,362,965,353.31</u>

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

主要客户信息

截至2013年6月30日止六个月期间，本集团任何主要单个客户产生的营业收入均未超过本集团营业收入的10%(截至2012年6月30日止六个月期间：无)。

金融风险管理目标及政策

本集团的主要金融工具，除衍生工具外，包括银行借款及货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款、应收票据、应付账款、应付票据等。

本集团亦开展衍生交易，于本期内，本集团采取了不进行衍生工具投机交易的政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。本公司高级管理人员会定期召开会议，分析并制订措施以管理本集团承受的这些风险。此外，本公司董事会定期召开会议，分析及审批本公司高级管理人员提出的建议。一般而言，本集团在风险管理中引入保守策略。

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

2013年6月30日(未经审计)

金融资产

	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融资产	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	指定为有效套期 工具的衍生工具	合计
货币资金	0.00	4,684,504,768.05	0.00	0.00	4,684,504,768.05
交易性金融资产	96,562,735.67	0.00	0.00	28,881,838.78	125,444,574.45
应收票据	0.00	785,782,496.71	0.00	0.00	785,782,496.71
应收账款	0.00	8,679,137,078.85	0.00	0.00	8,679,137,078.85
应收股利	0.00	33,989,549.95	0.00	0.00	33,989,549.95
其他应收款	0.00	566,966,295.50	0.00	0.00	566,966,295.50
可供出售金融资 产	0.00	0.00	327,040,736.48	0.00	327,040,736.48
按成本法核算的 长期股权投资	0.00	0.00	382,576,172.52	0.00	382,576,172.52
长期应收款	0.00	480,062,476.58	0.00	0.00	480,062,476.58
	96,562,735.67	15,230,442,665.64	709,616,909.00	28,881,838.78	16,065,504,149.09

金融负债

	其他金融负债
短期借款	897,429,654.53
应付票据	2,566,433,803.80
应付账款(含长期应付账款)	5,846,471,820.02
应付利息	73,400,671.20
应付股利	148,202,340.00
其他应付款	183,623,985.52
一年内到期的非流动负债	138,438,588.52
应付债券	2,984,200,555.52
长期借款	<u>2,496,513,136.00</u>
	<u>15,334,714,555.11</u>

2012年12月31日

金融资产

	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			可供出售金融资产	合计
		贷款和应收款项			
货币资金	0.00	6,961,760,403.98	0.00	6,961,760,403.98	
交易性金融资产	94,830,262.00	0.00	0.00	94,830,262.00	
应收票据	0.00	455,696,252.81	0.00	455,696,252.81	
应收账款	0.00	9,658,938,399.39	0.00	9,658,938,399.39	
应收股利	0.00	33,989,549.95	0.00	33,989,549.95	
其他应收款	0.00	473,953,919.34	0.00	473,953,919.34	
可供出售金融资产	0.00	0.00	188,611,999.09	188,611,999.09	
按成本法核算的长期股权投资	0.00	0.00	355,634,172.52	355,634,172.52	
长期应收款	<u>0.00</u>	<u>304,746,942.34</u>	<u>0.00</u>	<u>304,746,942.34</u>	
	<u>94,830,262.00</u>	<u>17,889,085,467.81</u>	<u>544,246,171.61</u>	<u>18,528,161,901.42</u>	

2012年12月31日

金融负债

其他金融负债

短期借款	284,940,000.00
应付票据	3,848,455,841.87
应付账款(含长期应付账款)	4,901,196,720.46
应付利息	173,532,790.05
其他应付款	188,711,023.25
一年内到期的非流动负债	104,271,300.00
长期借款	2,736,445,012.41
应付债券	<u>2,979,460,722.20</u>
	<u>15,217,013,410.24</u>

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的交易方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产包括货币资金、可供出售的金融资产、其他应收款及某些衍生工具等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本集团还因提供财务担保而面临信用风险。本集团绝大多数货币资金存放于本公司管理层认为高信贷质量的中国大型金融机构。本集团的政策是，根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

本集团仅与经认可的且信誉良好的交易方进行交易，所以无需担保物。这些客户主要为风电场运营商。大部分情况下，客户须提前支付款项。本公司管理层会评估本集团现在及潜在客户的信誉，考虑对方财务状况及过往的交易情况，确保客户有充足的项目资金及融资来源。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本集团因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据。

本集团金融资产中尚未逾期和发生减值的金额,以及虽已逾期但未减值的金融资产的期限分析如下:

2013年6月30日(未经审计)

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3-6个月
应收票据	785,782,496.71	785,782,496.71	0.00	0.00
应收账款	5,499,297,038.83	2,959,876,207.93	1,921,349,727.75	618,071,103.15
应收股利	33,989,549.95	33,989,549.95	0.00	0.00
其他应收款	566,966,295.50	566,966,295.50	0.00	0.00
可供出售金融资产	327,040,736.48	327,040,736.48	0.00	0.00
按成本法核算的 长期股权投资	382,576,172.52	382,576,172.52	0.00	0.00
长期应收款	480,062,476.58	480,062,476.58	0.00	0.00

2012年

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3-6个月
应收票据	455,696,252.81	455,696,252.81	0.00	0.00
应收账款	4,777,016,199.26	2,576,148,104.17	1,256,504,661.69	944,363,433.40
应收股利	33,989,549.95	33,989,549.95	0.00	0.00
其他应收款	473,953,919.34	473,953,919.34	0.00	0.00
按成本法核算的 长期股权投资	355,634,172.52	355,634,172.52	0.00	0.00
可供出售金融资产	188,611,999.09	188,611,999.09	0.00	0.00
长期应收款	304,746,942.34	304,746,942.34	0.00	0.00

尚未逾期和发生减值的应收账款与大量的近期无违约记录的客户有关。

已逾期未减值的应收账款为应收不同客户的款项,该等客户以往均有良好的还款记录。本公司管理层认为上述客户的信用状况并无重大变化,相关应收账款预期可以全部收回,故无需对上述应收账款计提减值准备。

流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。

本集团的目标是主要通过运用银行借款，保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过75%的借款应于12个月内到期。于2013年6月30日，本集团29%(2012年12月31日：12%)的银行债务在不足1年内到期。

本集团的流动性主要依赖维持足够经营活动现金流及获取外部融资以偿还到期债务及应付将来资本承诺的支出需要。于2013年6月30日，本集团已取得多家银行提供的银行授信额度合计金额约计人民币427亿元，其中已使用的授信金额为人民币188亿元。

下表概括了本集团金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

	2013年6月30日(未经审计)				合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	
短期借款	897,429,654.53	0.00	0.00	0.00	897,429,654.53
应付票据	2,566,433,803.80	0.00	0.00	0.00	2,566,433,803.80
应付账款(含长期应付 账款)	5,605,060,251.70	157,537,325.64	124,884,356.73	1,276,327.12	5,888,758,261.19
应付利息	73,400,671.20	0.00	0.00	0.00	73,400,671.20
应付股利	148,202,340.00	0.00	0.00	0.00	148,202,340.00
其他应付款	183,623,985.52	0.00	0.00	0.00	183,623,985.52
一年内到期的非流动 负债	138,438,588.52	0.00	0.00	0.00	138,438,588.52
应付债券	0.00	3,000,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000,000.00
长期借款	0.00	198,007,220.00	806,257,097.88	1,492,248,818.12	2,496,513,136.00
长、短期借款 所产生的应付利息	<u>179,506,014.24</u>	<u>155,889,311.93</u>	<u>382,521,131.61</u>	<u>372,568,960.90</u>	<u>1,090,485,418.68</u>
	<u>9,792,095,309.51</u>	<u>3,511,433,857.57</u>	<u>1,313,662,586.22</u>	<u>1,866,094,106.14</u>	<u>16,483,285,859.44</u>

	2012年12月31日				合计
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	
短期借款	284,940,000.00	0.00	0.00	0.00	284,940,000.00
应付票据	3,848,455,841.8	0.00	0.00	0.00	3,848,455,841.87
	7				
应付账款(含长期应付账款)	4,656,540,271.0	139,529,562.32	151,184,741.91	0.00	4,947,254,575.23
应付利息	173,532,790.05	0.00	0.00	0.00	173,532,790.05
其他应付款	188,711,023.25	0.00	0.00	0.00	188,711,023.25
一年内到期的非流动负债	104,271,300.00	0.00	0.00	0.00	104,271,300.00
长期借款	0.00	177,221,300.00	825,613,900.00	1,733,609,812.41	2,736,445,012.41
应付债券	0.00	0.00	3,000,000,000.00	0.00	3,000,000,000.00
长、短期借款所产生的应付利息	<u>190,051,506.76</u>	<u>171,953,370.61</u>	<u>426,647,767.86</u>	<u>438,037,561.15</u>	<u>1,226,690,206.38</u>
	<u>9,446,502,732.9</u>	<u>488,704,232.93</u>	<u>4,403,446,409.77</u>	<u>2,171,647,373.56</u>	<u>16,510,300,749.19</u>
	3				

市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。本集团市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的负债有关。

本集团主要通过定期审阅并监督维持适当的固定和浮动利率组合以管理利率风险。借款及货币资金按摊余成本计量，不作定期重估计量。浮动利率利息收入及支出均于发生时计入当期损益。

若按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则截至2013年6月30日止六个月期间的合并利润总额将分别减少/增加约人民币13,622,000.00元(2012年度：人民币28,242,000.00元)，除留存收益外，对本集团合并股东权益的其他组成部分并无影响。上述敏感分析是假设利率变动已于2013年6月30日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团面临的外汇变动风险主要与本集团的经营(当收支以不同于本集团记账本位币的外币结算时)及其于境外子公司的净投资有关。产生此风险的货币主要是欧元、美元及港币。

由于本集团的业务主要在中国大陆进行，本集团超过85%的收入、支出及金融资产和金融负债以人民币计值，故人民币对外币汇率对本集团经营业绩的影响并不重大。本集团签订外汇远期合同以规避部分外汇交易性风险。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，美元、欧元及港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

截至2013年6月30日止六个月期间(未经审计)

	汇率增加/(减少)	净利润增加/(减少) (未经审计)	股东权益增加/(减少) (未经审计)
人民币对美元贬值	10%	8,095,695.47	6,791,631.93
人民币对美元升值	(10%)	(8,095,695.47)	(6,791,631.93)
人民币对欧元贬值	10%	4,807,286.38	3,676,458.26
人民币对欧元升值	(10%)	(4,807,286.38)	(3,676,458.26)
人民币对港币贬值	10%	(1,687,634.78)	(1,258,322.54)
人民币对港币升值	(10%)	1,687,634.78	1,258,322.54
2012年	汇率增加/(减少)	税前利润增加/(减少)	股东权益增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	20,545,304.92	15,553,652.03
人民币对美元升值	(10%)	(20,545,304.92)	(15,553,652.03)
人民币对欧元贬值	10%	(7,461,383.27)	(6,587,979.61)
人民币对欧元升值	(10%)	7,461,383.27	6,587,979.61
人民币对港币贬值	10%	742,406.39	564,325.45
人民币对港币升值	(10%)	(742,406.39)	(564,325.45)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2013年6月30日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

资本管理

本集团管理资本的目的为保障本集团能持续经营，并使其能继续为股东及其他权益持有人提供回报及利益；并通过定价与风险水平相称的产品及服务，为股东提供充足回报。

本集团按风险比例设定资本金额。本集团管理资本架构，并根据经济状况的变动及相关资产的风险特征对其作出调整。为了维持或调整资本架构，本集团可能会调整支付予股东的股息金额、向股东退还资本、发行新股，或出售资产以抵减债务。于截至2013年6月30日止六个月会计期间，本集团的资本管理目标、政策或程序没有改变。

本集团利用债务股权比例监控管理资本。债务净额包括所有借款款项、应付票据、应付账款、预收账款、应付职工薪酬、应付利息、应付股利、应交税费、其他应付款、应付债券以及一年内到期的非流动负债等抵减货币资金后的净额。

本集团的策略是将债务股权比例保持在合理水平，以支持其业务。本集团采取的主要策略包括但不限于审阅未来现金流量要求和支付到期债务的能力，保持可用银行融资在合理水平，并在需要时及时调整投资计划和融资计划，以确保本集团拥有合理水平的资本支持其业务。于资产负债表日的债务股权比例如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
短期借款	897,429,654.53	284,940,000.00
长期借款	2,496,513,136.00	2,736,445,012.41
应付票据	2,566,433,803.80	3,848,455,841.87
应付账款(含长期应付账款)	5,846,471,820.02	4,901,196,720.46
预收账款	1,489,489,311.01	714,593,736.92
应交税费	30,226,955.52	157,741,027.01
应付职工薪酬	70,537,629.48	111,773,792.55
应付利息	73,400,671.20	173,532,790.05
应付股利	148,202,340.00	-
其他应付款	183,623,985.52	188,711,023.25
一年内到期的非流动负债	138,438,588.52	104,271,300.00
应付债券	2,984,200,555.52	2,979,460,722.20
减：货币资金	<u>4,684,504,768.05</u>	<u>6,961,760,403.98</u>
债务净额	12,240,463,683.07	9,239,361,562.74
归属于母公司的权益总额	<u>12,929,237,967.36</u>	<u>12,902,652,725.91</u>
债务股权总额	<u>25,169,701,650.43</u>	<u>22,142,014,288.65</u>
债务股权比例	<u>48.63%</u>	<u>41.73%</u>

注：应交税费中未包括用以抵缴税金的应交增值税借方余额。

公允价值

以下是本集团各类别金融工具的账面价值与公允价值：

	账面价值		公允价值	
	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
金融资产				
货币资金	4,684,504,768.05	6,961,760,403.98	4,684,504,768.05	6,961,760,403.98
交易性金融资产	125,444,574.45	94,830,262.00	125,444,574.45	94,830,262.00
应收票据	785,782,496.71	455,696,252.81	785,782,496.71	455,696,252.81
应收账款	8,679,137,078.85	9,658,938,399.39	8,679,137,078.85	9,658,938,399.39
应收股利	33,989,549.95	33,989,549.95	33,989,549.95	33,989,549.95
其他应收款	566,966,295.50	473,953,919.34	566,966,295.50	473,953,919.34
可供出售金融资产	327,040,736.48	188,611,999.09	327,040,736.48	188,611,999.09
按成本法核算的 长期股权投资		355,634,172.52		355,634,172.52
长期应收款	382,576,172.52	<u>304,746,942.34</u>	382,576,172.52	<u>304,746,942.34</u>
	<u>480,062,476.58</u>		<u>480,062,476.58</u>	
	<u>16,065,504,149.0</u>	<u>18,528,161,901.42</u>	<u>16,065,504,149.09</u>	<u>18,528,161,901.42</u>
	9			
金融负债				
短期借款	897,429,654.53	284,940,000.00	894,219,409.34	285,162,752.20
应付票据	2,566,433,803.80	3,848,455,841.87	2,566,433,803.80	3,848,455,841.87
应付账款	5,846,471,820.02	4,901,196,720.46	5,846,471,820.02	4,901,196,720.46
应付利息	73,400,671.20	173,532,790.05	73,400,671.20	173,532,790.05
应付股利	148,202,340.00	0.00	148,202,340.00	0.00
其他应付款	183,623,985.52	188,711,023.25	183,623,985.52	188,711,023.25
一年内到期的 非流动负债	138,438,588.52	104,271,300.00	138,438,588.52	104,271,300.00
长期借款	2,496,513,136.00	2,736,445,012.41	2,499,226,702.01	2,744,585,421.55
应付债券		<u>2,979,460,722.20</u>		<u>2,979,460,722.20</u>
	<u>2,984,200,555.52</u>		<u>2,984,200,555.52</u>	
	<u>15,334,714,555.1</u>	<u>15,217,013,410.24</u>	<u>15,334,217,875.93</u>	<u>15,225,376,571.58</u>
	1			

公允价值，是指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额。以下方法和假设用于估计公允价值。

货币资金、应收票据、应收账款、应收股利、其他应收款、应付票据、应付账款、应付利息、应付股利、其他应付款，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。长期应收款、非上市的长期股权投资、短期借款、长期应付款、应付债券、长期借款，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。

十二、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 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,256,562,693.26	15.02%	144,293,664.88	11.48%	2,129,617,363.99	24.95%	140,724,206.59	6.61%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	4,171,507,354.86	49.86%	0.00	0%	3,467,255,542.31	40.62%	0.00	0%
逾期 6 个月以内	1,651,494,330.58	19.74%	0.00	0%	1,411,698,560.69	16.54%	0.00	0%
逾期 6 个月至 1 年	369,408,069.88	4.42%	11,082,242.10	3%	439,326,511.55	5.15%	13,179,795.35	3%
逾期 1 至 2 年	490,164,112.64	5.86%	49,016,411.26	10%	698,306,841.08	8.18%	69,830,684.11	10%
逾期 2 至 3 年	169,493,858.15	2.02%	50,848,157.45	30%	214,351,442.69	2.51%	64,305,432.81	30%
逾期 3 年以上	152,810,121.49	1.83%	122,248,097.19	80%	58,699,107.00	0.69%	46,959,285.60	80%
组合小计	7,004,877,847.60	83.73%	233,194,908.00	3.33%	6,289,638,005.32	73.69%	194,275,197.87	3.09%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	104,424,076.14	1.25%	12,463,407.19	11.94%	116,437,036.34	1.36%	5,109,278.42	4.39%
合计	8,365,864,617.00	--	389,951,980.07	--	8,535,692,405.65	--	340,108,682.88	--

应收账款种类的说明

见第十节财务会计报告四、10?

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

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
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司(干河口第六风场项目)	301,678,000.00	75,419,500.00	25%	本集团向以上客户供应风力发电设备,部分客户由于资金紧张或运营困难,或以前年度有违约纪录,本集团预计应收账款仅能部分收回,因而计提坏账准备
甘肃中电酒泉第四风力发电有限公司(桥湾酒泉第三南风场项目)	74,249,900.00	18,562,475.00	25%	同上
国华(赤城)风电有限公司(赤城扩建项目)	56,958,780.00	17,087,634.00	30%	同上
华能新疆三塘湖风力发电有限责任公司(三塘湖二期项目)	45,738,000.00	6,860,700.00	15%	同上
白城富裕风力发电有限公司(白城富裕风电项目)	13,100,350.57	3,317,800.04	25%	同上
其他	764,837,662.69	23,045,555.84	3.01%	同上
合计	1,256,562,693.26	144,293,664.88	--	--

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

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

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	4,171,507,354.86	0.00
逾期 6 个月以内	1,651,494,330.58	0.00
逾期 6 个月至 1 年	369,408,069.88	11,082,242.10
逾期 1 至 2 年	490,164,112.64	49,016,411.26
逾期 2 至 3 年	169,493,858.15	50,848,157.45
逾期 3 年以上	152,810,121.49	122,248,097.19
合计	7,004,877,847.60	233,194,908.00

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
吉林华能可再生能源有限公司(吉林镇赉一期华能项目)	9,223,222.00	3,249,288.80	35%	本集团向以上客户供应风力发电设备，部分客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本集团预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
甘肃中电酒泉第二风力发电有限公司(安西中电投二期项目)	6,947,482.00	2,084,244.60	30%	同上
大唐襄樊水电有限公司(湖北钟祥山华山观大唐项目)	6,075,000.00	607,500.00	10%	同上
华润电力风能(瓜州)有限公司(瓜州华润桥湾第一风电场项目)	5,952,240.70	595,224.07	10%	同上
华润电力风能内蒙古巴音锡勒有限公司(巴音锡勒华润二期项目)	3,665,880.00	366,588.00	10%	同上
其他	72,560,251.44	5,560,561.72	7.66%	同上
合计	104,424,076.14	12,463,407.19	--	--

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本公司的收入主要通过销售风机产生，并按有关交易合同制定的条款结算，销售产品形成应收款项的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后一至三年内到期，到期年限一年以上的部分列入长期应收账款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
1年以内	5,095,091,597.64	5,112,949,262.23
1年至2年	2,046,718,322.47	2,214,766,590.98
2年至3年	869,383,680.97	807,671,300.29
3年至4年	234,123,337.59	276,720,315.06
4年至5年	60,783,589.04	64,010,103.70
5年以上	<u>59,764,089.29</u>	<u>59,574,833.39</u>
	8,365,864,617.00	8,535,692,405.65
减：应收账款坏账准备	<u>389,951,980.07</u>	<u>340,108,682.88</u>
	7,975,912,636.93	8,195,583,722.77
减：划分至非流动资产部分	<u>238,430,668.38</u>	<u>201,137,354.75</u>
	<u>7,737,481,968.55</u>	<u>7,994,446,368.02</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2012年
期/年初数	340,108,682.88	316,482,569.28
本期/年计提	57,023,968.25	127,489,583.54
本期/年转回	<u>7,180,671.06</u>	<u>103,863,469.94</u>
期/年末数	<u>389,951,980.07</u>	<u>340,108,682.88</u>

(3) 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
江苏海上龙源风力发电有限公司	部分收回	逾期	4,838,293.82	95,750,000.00
合计	--	--	4,838,293.82	--

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
无				

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

无

(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
新疆风能	6,186,744.78	397,265.07	10,881,567.67	616,089.89
合计	6,186,744.78	397,265.07	10,881,567.67	616,089.89

(5) 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（%）
哈密金风风电设备有限公司	子公司	764,346,460.71	1 年以内	9.14%
中广核风力发电有限公司	第三方	366,428,940.00	3 年以内	4.38%
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	第三方	301,678,000.00	3 年以内	3.61%
Goldwind International Limited	子公司	273,643,647.30	1 年以内	3.27%
华润电力(风能)开发有限公司	第三方	204,314,762.89	2 年以内	2.44%
合计	--	1,910,411,810.90	--	22.84%

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	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	2,827,575,969.48	99.88 %	0.00	0%	2,498,953,153.02	99.86 %	0.00	0%
组合小计	2,827,575,969.48	99.88 %	0.00	0%	2,498,953,153.02	99.86 %	0.00	0%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	3,435,000.00	0.12%	3,435,000.00	100%	3,435,000.00	0.14%	3,435,000.00	100%
合计	2,831,010,969.48	--	3,435,000.00	--	2,502,388,153.02	--	3,435,000.00	--

其他应收款种类的说明

见第十节财务会计报告四、10。

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

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

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	2,827,575,969.48	0.00
合计	2,827,575,969.48	0.00

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

艾尔姆玻璃纤维制品 (新疆)有限公司	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	账龄较长
合计	3,435,000.00	3,435,000.00	--	--

(2) 其他应收款账龄分析

其他应收款的账龄分析如下：

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
1年以内	2,797,819,168.12	2,481,860,541.94
1年至2年	22,851,817.88	17,066,878.36
2年至3年	10,314,250.76	1,260,000.00
3年至4年	0.00	1,855,732.72
4年至5年	<u>25,732.72</u>	<u>345,000.00</u>
	2,831,010,969.48	2,502,388,153.02
减：其他应收款坏账准备	<u>3,435,000.00</u>	<u>3,435,000.00</u>
	<u>2,827,575,969.48</u>	<u>2,498,953,153.02</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	2012年
期/年初数	3,435,000.00	3,435,000.00
本期/年计提	0.00	0.00
本期/年转回	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
期/年末数	<u>3,435,000.00</u>	<u>3,435,000.00</u>

(3) 金额较大的其他应收款的性质或内容

名称	金额	款项性质
北京天润新能投资有限公司	2,374,773,121.62	往来款
北京天诚同创电器有限公司	200,408,621.61	往来款

(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(%)
北京天润	子公司	2,374,773,121.62	2年以内	83.88%
北京天诚同创电气有限公司	子公司	200,408,621.61	1年以内	7.08%
酒泉汇能	第三方	47,962,625.92	1年以内	1.69%
天和江苏	第三方	35,000,888.00	2年以内	1.24%
Goldwind New Energy	子公司	34,144,843.62	1年以内	1.21%
合计	--	2,692,290,100.77	--	95.1%

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
北京金风科创风电设备有限公司	成本法	990,000,000.00	990,000,000.00	0.00	990,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	成本法	688,138,920.00	688,138,920.00	0.00	688,138,920.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天润	成本法	481,600,000.00	481,600,000.00	0.00	481,600,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	成本法	110,347,500.00	110,347,500.00	0.00	110,347,500.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	成本法	88,600,000.00	88,600,000.00	0.00	88,600,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	80,000,000.00
南京金风科技有限公司	成本法	26,390,000.00	26,390,000.00	0.00	26,390,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	成本法	99,109,379.96	99,109,379.96	0.00	99,109,379.96	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	成本法	426,060,126.00	426,060,126.00	0.00	426,060,126.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京金风天通进出口贸易有限公司	成本法	3,000,000.00	3,000,000.00	0.00	3,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
江苏金风科技有	成本法	759,610,000.00	759,610,000.00	0.00	759,610,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00

限公司

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
天运风电(北京)物流有限公司	成本法	14,500,000.00	14,500,000.00	0.00	14,500,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天汇新能源科技有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
阜新金风风电设备制造有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
金风投资控股有限公司	成本法	1,008,594,000.00	1,008,594,000.00	0.00	1,008,594,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
哈密金风风电设备有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
Goldwind International Limited	成本法	1,047,372,841.11	1,047,372,841.11	0.00	1,047,372,841.11	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
Goldwind New Energy	成本法	417,508,556.67	417,508,556.67	0.00	417,508,556.67	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐金风物业服务有限公司	成本法	500,000.00	0.00	500,000.00	500,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
内蒙古南车	权益法	30,000,000.00	36,224,636.29	22,665.54	36,247,301.83	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
西安永电	权益法	12,000,000.00	17,775,715.85	2,613,600.28	20,389,316.13	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
合计	--	6,224,331,323.74	6,235,831,675.88	3,136,265.82	6,238,967,941.70	--	--	--	0.00	0.00	80,000,000.00

长期股权投资的说明

无

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	2,896,750,438.67	2,007,876,138.24
其他业务收入	3,434,012.51	700,647.76
合计	2,900,184,451.18	2,008,576,786.00
营业成本	2,511,200,031.14	1,883,747,557.93

(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
风机制造与销售	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17
合计	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17

(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
750KW	3,042,908.55	3,646,645.45	0.00	0.00
1.5MW	1,492,405,717.28	1,310,500,358.41	1,391,174,206.03	1,304,884,854.98
2.5MW	731,984,301.32	574,616,922.38	166,024,188.66	163,985,831.43
风机零部件	669,317,511.52	619,507,470.47	450,677,743.55	412,284,911.76
合计	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17

(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
国内销售	2,291,706,594.74	2,012,702,974.52	1,831,796,459.02	1,728,344,559.90
国际销售	605,043,843.93	495,568,422.19	176,079,679.22	152,811,038.27
合计	2,896,750,438.67	2,508,271,396.71	2,007,876,138.24	1,881,155,598.17

(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(%)
哈密金风风电设备有限公司	616,718,452.47	21.26%
Goldwind International Limited	277,633,549.47	9.57%
国华(乌拉特后旗)风电有限公司	167,115,384.62	5.76%
华润新能源(大同)风能有限公司	131,333,333.56	4.53%
四平中广核风力发电有限公司	122,756,410.25	4.23%
合计	1,315,557,130.37	45.35%

营业收入的说明

无

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
成本法核算的长期股权投资收益	80,000,000.00	380,077,290.43
权益法核算的长期股权投资收益	2,636,265.82	0.00
其他	43,563,593.95	26,367,949.10
合计	126,199,859.77	406,445,239.53

(2) 按成本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
内蒙古金风科技有限公司(“内蒙古金风”)(注)	0.00	161,623,865.63	处置部分股权，子公司成为联营公司
西安金风科技有限公司(“西安金风”)(注)	0.00	218,453,424.80	处置部分股权，子公司成为联营公司
甘肃金风风电设备制造有限公司	80,000,000.00	0.00	本期派发红利
合计	80,000,000.00	380,077,290.43	--

(3) 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
内蒙古南车(注)	22,665.54	0.00	处置部分股权，子公司成为联营公司
西安永电(注)	2,613,600.28	0.00	处置部分股权，子公司成为联营公司
合计	2,636,265.82	0.00	--

投资收益的说明

本公司于2012年处置子公司内蒙古金风及西安金风80%的股权，处置后内蒙古金风及西安金风成为本公司联营公司，并分别改名为内蒙古南车电机有限公司和西安永电金风科技有限公司。

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	176,536,041.54	204,897,773.53
加：资产减值准备	49,843,297.19	37,922,073.37
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	12,482,893.73	14,465,568.52
无形资产摊销	2,587,170.28	78,139.77
长期待摊费用摊销	581,814.30	0.00
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）	-280,621.81	-1,580.96
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	-91,762.39
财务费用（收益以“-”号填列）	80,405,776.62	189,139,032.01
投资损失（收益以“-”号填列）	-126,199,859.77	-406,445,239.53
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	20,623,253.12	-30,862,882.21
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	0.00	-82,299.14
存货的减少（增加以“-”号填列）	-333,625,082.64	680,618,330.04
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-271,680,609.40	-1,358,655,174.35
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-525,212,039.85	52,574,179.77
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	-913,937,966.66	-616,443,841.57
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	2,034,254,565.93	1,952,892,628.56
减：现金的期初余额	2,055,117,616.41	3,422,015,252.29
加：现金等价物的期末余额	0.00	109,230,853.90
减：现金等价物的期初余额	1,053,883,010.66	699,393,133.72
现金及现金等价物净增加额	-1,074,746,061.14	-2,059,284,903.55

7、 现金和现金等价物的构成

	2013年6月30日 (未经审计)	2012年6月30日 (未经审计)
现金	2,034,254,565.93	1,952,892,628.56
其中：库存现金	45,569.57	14,702.42
可随时用于支付的银行存款	2,034,208,996.36	1,952,877,926.14
现金等价物	0.00	109,230,853.90
其中：三个月内到期的定期存款	0.00	0.00
其他货币资金	<u>0.00</u>	<u>109,230,853.90</u>
期末现金及现金等价物余额	<u>2,034,254,565.93</u>	<u>2,062,123,482.46</u>

十三、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）	2,324,683.18	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	21,453,765.90	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
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	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	43,563,593.95	
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	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
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	3,998,679.65	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,918,404.57	
减：所得税影响额	10,996,649.70	
少数股东权益影响额（税后）	-458.82	
合计	58,426,127.23	--

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、 中国企业会计准则与国际财务报告准则编报差异调节表

按中国企业会计准则编制的财务报表与按国际财务报告准则编制的合并财务报表合并净利润以及合并股东权益没有差异。

	截至2013年6月30日 止六个月期间 (未经审计)	截至2012年6月30日 止六个月期间 (未经审计)
按中国企业会计准则编制的财务报表合并净利润金额	<u>103,804,809.59</u>	<u>80,929,109.62</u>
按国际财务报告准则编制的财务报表合并净利润金额	<u>103,804,809.59</u>	<u>80,929,109.62</u>
	2013年6月30日 (未经审计)	2012年12月31日
按中国企业会计准则编制的财务报表合并股东权益(含少数股东权益)金额	<u>13,314,891,593.53</u>	<u>13,285,623,934.71</u>
按国际财务报告准则编制的财务报表合并股东权益(含少数股东权益)金额	<u>13,314,891,593.53</u>	<u>13,285,623,934.71</u>

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

3、 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	0.71%	0.0344	0.0344
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.26%	0.0127	0.0127

4、 净资产收益率及每股收益说明

本公司无稀释性潜在普通股。

以上净资产收益率和每股收益按中国证券监督管理委员会证监会会计字[2009]2号《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算与披露》(2010年修订)所载之计算公式计算。

5、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

两个期间的数据变动幅度达30%以上，或占合并资产负债表日资产总额5%或报告期利润总额10%以上的、非会计准则指定的报表项目、名称反映不出其性质或内容的报表项目分析如下：

1. 货币资金于2013年6月30日余额为4,684,505千元，较2012年12月31日减少32.71%，主要是由于本期采购增加以及购建固定资产增加导致。
2. 记作流动资产的交易性金融资产2013年6月30日余额为人民币28,484千元，2012年12月31日余额为零。是本期本公司海外子公司与National Australia Bank签订的外汇远期合同及利率掉期合约。
3. 应收票据2013年6月30日余额为人民币785,782千元，较2012年12月31日增加了72.44%，主要是由于本期本集团客户大量使用银行承兑汇票支付货款所致。
4. 应收账款2013年6月30日余额为人民币8,679,137千元，较2012年12月31日减少了10.14%，主要是由于本期本集团加大回款力度，销售回款额高于去年同期所致。
5. 预付账款2013年6月30日余额为人民币1,260,424千元，较2012年12月31日增加了约59.56%，主要是本集团本期为满足下半年订单交付需求的增长而支付的材料采购预付款增长所致。
6. 存货2013年6月30日余额为人民币4,348,695千元，较2012年12月31日增加了23.84%。主要是由于本集团本期为满足下半年订单交付需求的增长而储备的存货增加所致。
7. 持有待售资产2013年6月30日余额为人民币772,695千元，持有待售负债2013年6月30日余额为人民币562,071千元。本年度本公司子公司北京天润分别与独立第三方及自然人签订股权转让协议，拟处置北京天润持有的子公司赤峰鑫能90%的股权及持有的合营公司吉林同力51%的股权，故本集团将北京天润对吉林同力的长期股权投资、赤峰鑫能的资产及负债重分类至持有待售资产及负债。
8. 其他流动资产2013年6月30日余额为人民币27,141千元，较2012年12月31日减少了31.47%，主要是预付的风机质量险本期按照受益期摊销减少所致。
9. 可供出售金融资产2013年6月30日余额为人民币327,041千元，较2012年12月31日增加了73.39%，主要是由于集团持有的H股股份公允价值上升所致。
10. 长期应收款2013年6月30日余额为人民币480,062千元，较2012年12月31日增加了57.53%，主要是由于本期本集团新增的长期融资租赁应收款。
11. 长期预付款项2013年6月30日余额为人民币292,608千元，较2012年12月31日增加了约40.94%，主要由于本集团本期风电场建设预付款增加所致。
12. 长期股权投资2013年6月30日余额为人民币1,244,546千元，较2012年12月31日增加了3.30%，主要由于本期对外投资增加所致。
13. 固定资产在2013年6月30日的余额为人民币2,484,147千元，较2012年12月31日增加6.74%，主要由于部分风电场建设项目完工转固所致。

14. 在建工程2013年6月30日的余额为人民币4,079,072千元, 较2012年12月31日增加34.22%, 主要是由于本集团本期在建风电场项目建设进度增加所致。
15. 无形资产2013年6月30日余额为423,128千元, 比2012年12月31日增加52.39%, 开发支出2013年6月30日余额为107,870千元, 比2012年12月31日减少58.43%, 主要是由于本集团2.5MW风力发电机组开发项目达到预定开发目的形成无形资产。
16. 长期待摊费用2013年6月30日余额为人民币3,633千元, 较2012年12月31日余额减少61.33%, 主要是由于本期摊销减少所致。
17. 递延所得税资产2013年6月30日余额为人民币564,755千元, 较2012年12月31日余额增加9.37%, 主要是由于本期计提的减值损失以及内部交易未实现损益增加导致。
18. 短期借款2013年6月30日余额为人民币897,430千元, 较2012年12月31日增加了214.95%, 主要是由于本集团本期新增短期借款补充流动资金。
19. 应付票据2013年6月30日应付票据余额为人民币2,566,434千元, 较2012年12月31日余额减少33.31%, 主要是由于应付票据到期偿付所致。
20. 应付账款2013年6月30日应付账款余额为人民币5,846,472千元, 较2012年12月31日余额增加19.29%, 主要由于本集团本期为满足下半年订单交付需求的增长而导致的采购及采购应付款增加。
21. 预收账款2013年6月30日余额为1,489,489千元, 较2012年12月31日增加108.44%, 主要由于本集团本期按照合同条款收到的将于一年内交货的预收账款增加所致。
22. 应付职工薪酬2013年6月30日余额为70,538千元, 较2012年12月31日减少36.89%, 主要由于公司在本期支付了上年末计提的2012年度奖金。
23. 应交税费2013年6月30日余额为565,280千元, 较2012年12月31日减少138.10%, 主要是由于两方面原因: 1) 随着本集团风电场开发项目的增加, 风电场设备的可抵扣进项税额累计增加; 2) 本集团为满足下半年订单需求, 本期采购原材料的可抵扣进项税金额增加。
24. 应付利息于2013年6月30日余额为73,401千元, 较2012年12月31日减少57.70%, 主要是由于本集团本期支付“新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券”第一期的应付利息。
25. 一年内到期的非流动负债2013年6月30日余额为人民币138,439千元, 较2012年12月31日增加了32.77%, 主要是由于本期由长期借款重分类至一年内到期的非流动负债的金额增加。
26. 长期借款2013年6月30日余额为人民币2,496,513千元, 较2012年12月31日减少了约8.77%, 主要由于本集团拟转让所持有子公司赤峰鑫能的90%股权, 按照会计准则规定, 赤峰鑫能的长期借款被重分类至持有待售的负债。

27. 应付债券2013年6月30日余额为人民币2,984,200千元,较2012年12月31日增加了0.16%,该应付债券为本集团2012年发行的期限为三年的公司债券,债券规模30亿元。
28. 预计负债(含其他流动负债)2013年6月30日余额为人民币1,271,781千元,较2012年12月31日减少6.15%,主要由于本期本集团出质保期的项目有所增加。
29. 报告期内,营业收入为人民币3,245,965千元,较上年同期减少6.82%,主要是由于本期风力发电机组销售量较上年同期有所减少。
30. 报告期内,营业成本为人民币2,632,751千元,较上年同期减少12.32%,主要是因为2013年上半年集团销售量减少及原材料采购价格的下降导致单位成本下降所致。
31. 报告期内,营业税金及附加为人民币8,433千元,较上年同期减少43.76%,主要是由于本期采购原材料的可抵扣进项税金增加,使得实际缴纳的增值税金额减少所致。
32. 报告期内,销售费用为人民币243,632千元,较上年同期增加了7.09%,主要是由于本集团本期对外销售的运输费用以及质保期内风机保险费增加所致。
33. 报告期内,财务费用为人民币137,797千元,较上年同期减少35.83%,主要是由于本集团本报告期内平均借款余额较去年同期减少所致。
34. 报告期内,营业外收入为人民币30,716千元,较上年同期减少53.00%,主要是由于公司在报告期内收到的政府补助较上年同期减少所致。
35. 报告期内,营业外支出为人民币9,319千元,较上年同期增长299.89%,主要是由于公司本期支付了部分应付货款的滞纳金。
36. 报告期内,所得税费用为人民币5,828千元,较上年同期减少81.02%,主要是由于本期利润中免税收入部分比重增加所致。
37. 经营活动现金流量净支出额较上年同期增加768.86%,主要是由于本期购买商品接受劳务支付的现金较去年同期增加较多所致。
38. 投资活动产生的现金流量净支出额比上年同期增加75.72%,主要是由于本期本集团购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期增加。
39. 筹资活动产生的现金流量从上年同期的净支出转变为本期的净流入,主要是由于本期偿还债务支付的现金减少所致。

第九节 备查文件目录

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

新疆金风科技股份有限公司

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2013年08月23日