

证券代码：002202

证券简称：金风科技

公告编号：2015-006



新疆金风科技股份有限公司

2014 年年度报告

2015 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2014 年 12 月 31 日的公司总股本 2,694,588,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 4.00 元（含税），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：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目录

2014 年度报告.....	2
第一节 重要提示、目录和释义.....	4
第二节 公司简介.....	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告.....	10
第五节 重要事项.....	39
第六节 股份变动及股东情况.....	46
第七节 优先股相关情况.....	50
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	51
第九节 公司治理.....	58
第十节 内部控制.....	64
第十一节 财务报告.....	70
第十二节 备查文件目录.....	22

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	2014 年 1 月 1 日至 2014 年 12 月 31 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
"十二五"	指	"十二五"起止时间: 2011-2015 年
直驱永磁风力发电机组	指	利用叶轮直接驱动发电机转子的传动方式, 在发电机转子上利用永磁材料体产生电流, 省去齿轮箱的风力发电设备
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
平均设备利用小时数	指	表示发电厂发电设备利用程度的指标。它是一定时期内平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数
可再生能源	指	来自大自然的能源, 例如太阳能、风力、潮汐能、地热能等, 是取之不尽, 用之不竭的能源, 是相对于会穷尽的不可再生能源的一种能源
弃风限电	指	是指在风电发展阶段, 风机处于正常情况下, 由于当地电网接纳能力不足、风电场建设工期不匹配和风电不稳定等自身特点导致的部分风电场风机暂停或限制并网的现象
三峡新能源	指	中国三峡新能源公司, 公司股东

重大风险提示

年度报告中所涉及未来的经营计划、经营目标等前瞻性陈述，并不代表公司的盈利预测，也不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。本报告第四节“董事会报告”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

第二节 公司简介

一、公司信息

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	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		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
办公地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号		
办公地址的邮政编码	100176		
公司网址	http:// www.goldwind.com.cn		
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn		

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、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号、北京市经济技术开发区博兴一路 8 号

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	2001 年 03 月 26 日	新疆维吾尔自治区 工商行政管理局	650000410001060	650104299937622	29993762-2
报告期末注册	2011 年 01 月 26 日	新疆维吾尔自治区 工商行政管理局	650000410001060	650104299937622	29993762-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更				
历次控股股东的变更情况（如有）	公司无控股股东、无实际控制人				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区东长安街 1 号，东方广场，安永大楼 16 层
签字会计师姓名	张宁宁、王静

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

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

	2014 年	2013 年	本年比上年增减	2012 年
营业收入（元）	17,704,218,040.47	12,308,476,646.56	43.84%	11,324,189,039.41
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,829,682,290.42	427,645,970.23	327.85%	153,053,831.01
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,733,546,900.39	323,683,054.52	435.57%	99,071,402.55
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,829,382,591.10	1,930,048,941.07	46.60%	2,499,937,818.97
基本每股收益（元/股）	0.6790	0.1587	327.85%	0.0568
稀释每股收益（元/股）	0.6790	0.1587	327.85%	0.0568
加权平均净资产收益率	13.00%	3.25%	9.75%	1.19%
	2014 年末	2013 年末	本年末比上年末增减	2012 年末
总资产（元）	45,777,325,707.56	34,369,646,073.12	33.19%	31,943,524,827.80
归属于上市公司股东的净资产（元）	14,767,789,158.46	13,367,526,132.97	10.48%	12,902,652,725.91

二、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

三、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额	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）	-1,878,367.33	2,148,395.59	-15,487,423.95	
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）	86,970,180.70	36,892,640.95	89,001,642.88	
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	74,574,365.02	96,526,365.05	9,515,560.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-43,597,211.11	-15,450,312.09	-21,069,883.94	
减：所得税影响额	20,517,963.14	15,876,112.97	7,711,744.92	
少数股东权益影响额（税后）	-584,385.89	278,060.82	265,721.61	
合计	96,135,390.03	103,962,915.71	53,982,428.46	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第四节 董事会报告

一、概述

2014年,全球经济形势保持了温和复苏的总基调,主要经济体增长格局分化加剧,以美国为首的发达经济体总体经济形势企稳回升,欧元区经济增长乏力,新兴经济体增长放缓但仍保持稳步增长;另一方面,油价下跌及地缘冲突等因素引发的局部危机对全球经济产生新的不确定性。根据国际货币基金组织(IMF)最新公布的《世界经济展望》,2014年的全球经济增长率预计为3.5%。

2014年是我国全面深化改革的元年,“新常态”描绘了我国经济发展的特点:从高速增长转为中高速增长,经济结构不断优化升级,从要素驱动、投资驱动转向依靠创新及国内消费来推动经济增长;2014年我国经济仍然保持平稳发展,稳中有进,稳中提质,经济运行处于合理区间。根据国家统计局发布的2014年国民经济运行情况,全年GDP增长7.4%。

根据中国电力企业联合会及国家能源局统计数据,截至2014年底,全国发电装机容量136,019万千瓦,同比增长8.7%。2014年,全国全口径发电量为55,459亿千瓦时,同比增长3.6%,其中并网风电发电量为1,563亿千瓦时,占全国全口径发电量从2013年的2.6%上升至2014年的2.8%。

根据全球风能理事会《2014全球风电装机统计数据》,2014年全球新增风电装机容量51,477MW,同比增长44%,其中中国2014年新增装机容量23,351MW,占全球新增装机的45%,位居首位;美国和德国位列第二、第三,占全球新增装机比例分别为18%及11%。

二、主营业务分析

(一) 概述

过去几年,随着风电设备价格的降低,技术进步以及装机容量的迅速增长,风电在新能源领域的商业竞争优势大大凸显,并有望在“十三五”期间,逐步取得扛鼎国家未来能源结构调整的主要地位。2014年,国家通过出台多项促进风电市场发展的政策,全面优化该产业的发展基础和空间。

主要政策回顾

1、调整陆上和海上风电上网电价

2014年12月31日,国家发改委价格司发布《关于适当调整陆上风电标杆上网电价的通知》。明确陆上I类、II类、III类资源区风电标杆上网电价每千瓦时降低2分,分别降为0.49、0.52、0.56元;第IV类资源区

维持每千瓦时0.61元。同时，2014年12月31日前获得核准、并且在2015年12月31日前投运的风电项目，依然沿用原来的电价标准。此举旨在合理引导风电投资，促进风电产业健康有序发展，提高国家可再生能源电价附加资金补贴效率。部分地区新建项目的度电收入下降，促进市场更加关注机组品质和发电效率，有利于行业技术水准提高，加快市场化进程和优胜劣汰。

2014年6月5日，国家发改委发布《关于海上风电上网电价政策的通知》，规定对非招标的海上风电项目，2017年以前投运的潮间带风电项目含税上网电价为每千瓦时0.75元，近海风电项目含税上网电价为每千瓦时0.85元。2017年及以后投运的海上风电项目另行研究制定。该方案的出台明确了近期海上风电项目的上网电价，有助于新开发的海上风电项目加速启动。

2、加强风电项目规划及核准管理

2014年2月13日，国家能源局发布《关于印发“十二五”第四批风电项目核准计划的通知》，宣布新增27.6GW的列入核准计划的风电项目，延续每年对全国风电项目的宏观规划管理。

2014年12月8日，国家能源局发布《关于印发全国海上风电开发建设方案(2014-2016)的通知》，涉及天津、河北、辽宁、江苏、浙江、福建、广东、海南八个省市，共44个项目，总装机容量为1,053万千瓦，文件宣布这些项目相当于已经被列入核准计划，敦促其尽快完成核准手续。

2014年12月25日，国家能源局向全国15省市发布《关于报送“十二五”第五批风电项目核准计划项目的通知》，内蒙、新疆、东北等地区暂不在此列。这意味着三北地区作为风电资源丰富，但存在短期消纳瓶颈的地区，将在项目规划和核准上实施单独管理。而在此之前，从第三批核准计划开始，内蒙、东北地弃风限电严重地区已经暂停了新项目列入核准计划。

2014年1月6日，国家能源局首次公布2011年的第一批核准计划中因未能按时完成核准手续被取消资格的项目名单；2015年1月12日，国家能源局继续发布2012年的第二批核准计划中被取消资格的项目名单。通过此举来敦促项目单位加快落实核准计划项目的各项要求，规范风电开发建设。

2014年10月，国家能源局发布《国家能源局关于开展新建电源项目投资开发秩序专项监管工作的通知》，通知要求：坚决制止新项目投产前的投机行为；落实项目建设计划，促进项目及时投资建设。加强对新项目的股权变更和建设进度的监管。

3、多举措促进风电消纳

为了继续改善风电消纳水平，保障清洁能源的高效利用，2014年国家从中长期和短期两个方面，推出多项鼓励风电消纳的措施。

2015年3月20日，国家发改委和能源局下发《关于改善电力运行调节促进清洁能源多发满发的指导意见》（简称“意见”）。要求各省(区、市)政府主管部门组织编制本地区年度电力平衡方案时，应采取措

施落实可再生能源发电全额保障性收购制度。在保障电网安全稳定的前提下，全额安排可再生能源发电。

《意见》要求，在编制年度发电计划时，应优先预留水电、风电、光伏发电等清洁能源机组发电空间；鼓励清洁能源发电参与市场，对于已通过直接交易等市场化方式确定的电量，可从发电计划中扣除；新增用电需求原则上优先用于安排清洁能源发电和消纳区外清洁能源；以及奖励为保障清洁能源多发满发而调峰的煤电机组发电；以及加强清洁能源多发满发政策的监督管理。

2014年3月24日，国家发改委、国家能源局和环境保护部联合发布《能源行业加强大气污染防治工作方案》。该方案提出到2017年中国风电装机容量达到150GW的目标；方案还提出京津唐电网风电上网电量所占比重在2015年提高到10%、2017年提高到15%的消纳目标。

上述方案中，国家能源局还规划12条重点跨区送电通道，侧重风电等清洁能源的外送。这12条治霾专用通道中的7条输电线路已经列入国家电网特高压最新规划中，首批工程将于2016年投运。

上述政策将从新增装机容量和能源输送两个方面，保障中长期风电占全部一次能源消纳比例的继续提升。

2014年7月29日，国家能源局发布了《关于加强风电项目开发建设管理有关要求的通知》，对电网支持风电消纳提出几项具体要求。首先，要求电网企业根据风电规划和项目前期安排做好消纳市场评估，为风电开发建设提供良好的服务。第二，电网企业的风电送出工程及时开工建设，确保与风电项目同步投产。第三，坚持把风电运行状况作为风电开发建设的基本条件，避免新建项目在弃风限电地区的布局，鼓励建设分散式接入风电项目，并积极支持风电供暖项目。

4、提高技术标准，规范风电市场

风电机组的技术水准和质量性能是风电产业发展的核心驱动力，建立规范的风电设备市场，提高全行业的设备质量和运行效率是促进风电行业健康发展的重要任务。

2014年9月25日，国家能源局发布《关于规范风电设备市场秩序有关要求的通知》，明确要求接入电网的风电机组及关键零部件必须经过型式认证；风电开发企业进行设备采购招标时，也应明确要求采用通过型式认证的产品，并从2015年7月1日起实施。

上述文件对设备认证和质保验收做出了关键制度性安排，强化“型式认证”要求、促进风电招标的公平、公开，规范了机组出质保验收标准。型式认证要求不仅提高了市场中机组产品的质量门槛，保证风电场的实际运营效率，同时也为我国风电机组产品走出国门、参与国际市场竞争奠定了更好的技术基础。

文件还对困扰设备制造商现金流的出质保问题出台了有针对性的政策，要求建立统一的质保验收的技术规范、建立出质保验收和争议解决机制、强化出质保验收信息公开等。切实为改善风电设备制造商的市场环境提供政策支持。

（二）行业发展回顾

在上述一系列有针对性的行业政策支持下，2014年我国风电行业延续2013年明显复苏的良好势态，继续稳步增长。国内新增风电吊装容量创历史新高，弃风限电问题进一步改善，国家能源局及国家电网也加快了对清洁能源外送线路的规划和建设步伐。

1、装机及并网容量显著增加

2014年国内新增风电装机容量迎来新的高峰。根据中国风能协会的初步统计，2014年国内风电新增吊装容量同比增长44.2%，达到23.20GW，刷新2010年18.93GW的历史纪录；我国累计风电装机容量突破100GW，达到114.61GW。随着风电消纳和企业现金流的持续改善，风电项目投资的前景明朗化，促进新项目的建设需求；另一方面，风电上网电价调整的预期使得部分地区在2014年下半年出现抢装的现象。

2014年全国新增并网容量为1,981万千瓦，同比增长36.7%，累计并网容量9,637万千瓦，同比增长26%。

2、核准计划落实加快

2014年2月，国家能源局发布《关于印发“十二五”第四批风电项目核准计划的通知》，第四批列入核准计划的项目共计445个，总装机量2,760万千瓦。

从核准手续的完成情况来看，2014年全国风电开发速度明显加快。根据国家能源局的统计信息，截至2014年底，上述第四批核准计划的项目在10个月之内已经有50%完成了核准手续。2014年新增风电核准容量3,600万千瓦，同比增加600万千瓦，累计核准容量1.73亿千瓦，累计核准在建容量7,704万千瓦，同比增加1,600万千瓦。

3、电网建设进程加速

国家能源局规划建设12条“治霾”跨区送电通道，其中11条输电线路由国家电网承建，1条由南方电网承建。国家电网承建的“两交一直”三条特高压输电线：淮南至上海（交流）、锡盟至山东（交流）、宁东至浙江（直流）在2014年11月正式开工。这三条特高压线路将加大内蒙古和甘肃风电外送的能力，为面向京津冀和长三角地区的输电通道扩容。

国家电网承建的其他四条特高压线路中，“一交一直”在2015年开始施工，剩余“一交一直”也启动了前期工作，为核准建设做准备。由南方电网承建的滇西北-广东800KV直流工程也将于2015年开工。这标志着我国特高压电网进入全面大规模建设和加快发展的新阶段。

此外，国家电网在“十二五”期间规划了“三纵三横”的特高压交流输电骨干网架，以及十一项特高压直流输电工程，截止2014年底，交流部分建成一条，在建一条；直流部分建成四条，在建一条，并有两条获得国家能源局正式批复。

4、弃风限电进一步缓解

得益于国家政策支持、内陆低风速地区风电装机的大幅增加，以及受2014年全国来风情况普遍偏小的影响，我国弃风限电整体水平在报告期内进一步下降。根据国家能源局统计信息，2014年我国弃风率由2013年的11%降至8%。同期风电利用小时数较上年减少181小时，达到1,893小时。

从局部来看，浙江、福建、四川、云南等南方低风速地区没有弃风，发电利用小时数达到2,200小时以上，特别是云南高达2,511小时。但在传统的“三北”以及新疆地区，由于新增并网容量较多，2014年弃风率达到15%。

5、机组质量日益受到重视

报告期内，风机制造商之间的竞争已不单纯是价格竞争，客户对机组的选择不再以价格作为首要标准，而是更加注重产品质量和售后服务能力。特别是国家将逐步降低风电补贴，未来风电上网电价逐步下调将成为必然趋势，新建项目如何通过采购高质量的机组，提高发电效率来补偿电价损失成为风电运营商和风机制造商共同关注的重点。

同时，国家出台了机组型式认证标准后，将加速行业的优胜劣汰，一些不具备相应技术标准和型式认证能力的风机制造商将不得不退出市场。全行业新建项目的设备质量水准将相应提高，整个风电产业的运行稳定性和运营效率将继续加强。

（三）公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

2014年，公司以固本开源、精益管理、协同协作、品质优先作为年度经营方针，以市场为导向，以客户价值最大化为宗旨，注重产品研发及创新能力的培养。报告期内，公司各项经营活动进展顺利，综合竞争实力得到稳步提升，在产品销售、研发及市场拓展等方面取得较好业绩。

2014年公司营业收入为人民币 1,770,421.80万元，同比上升43.84%；实现营业利润为人民币205,231.86万元，同比上升331.52%；实现净利润为人民币185,351.32万元，同比上升327.44%；实现归属母公司净利润为人民币182,968.23万元，同比上升327.85%。

1、风力发电机组的研发、制造与销售

作为全球领先的风电制造企业，金风科技在过去一年里在技术创新、精益管理、国内外市场的巩固及拓展方面取得长足发展。公司推出的新产品2.0MW机组首台样机成功实现并网，是公司深度拓展超低风速市场的又一力作；与此同时，金风科技成功践行国家“一带一路”发展战略，积极拓展全球风电市场，金风科技的发展足迹已经遍布全球六大洲。

（1）产品生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币1,578,529.13万元，同比上升39.69%，实现对

外销售容量4,189.75MW，同比上升43.33%。下表为公司2014年及2013年产品销售明细：

机型	2014年		2013年		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	253	632.5	260	650	-2.69
1.5MW	2366	3549	1508	2262	56.90
750kW	11	8.25	15	11.25	-26.67
合计	2630	4189.75	1783	2923.25	43.33

报告期内，公司继续加大研发力度，注重现有产品的优化、升级以及新产品的推出。2014年公司GW93/1500高海拔型机组、GW121/2500低风速机组均实现批量装机，目前运行情况良好。同时2014年公司通过多种措施有效降低成本，加强存货管理，全年机组毛利率为24.53%，同比提升了4.28个百分点；存货周转率得到提高，较上年同期提高了30.39%。

(2) 技术研发与产品认证

报告期内，为进一步提升公司核心竞争力、巩固优势地位，积极应对市场变化，公司根据不同的运行环境研发并推出满足客户需求的系列化机组，进一步提高在细分市场的占有率。

(I) 产品研发

2014年公司为了更好地满足低风速市场的需求，采用国际先进集成产品开发模式（IPD）及平台化开发方式，高效开发完成了GW115/2000机组并已成功并网，首款系列机型叶轮直径达到115米，是目前国内外已知机型中单位千瓦扫风面积最大的机型。

随着风电机组容量大型化及海上风电趋势日渐明显，公司积极推进大型化机组的研发速度，公司6.0MW样机在江苏大丰顺利完成吊装，刷新中国风电自主研发的大容量机组的吊装记录。与此同时，公司GW121/3000首台样机已完成吊装，可适用于潮间带、近海及陆地。

2014年度公司在科研技术方面屡获殊荣，获得由中国机械工业联合会颁发的“大功率风电机组研制与示范项目”中国机械工业科学技术特等奖；公司低温防风沙GW109/2500直驱永磁风力发电机组获得国家科学技术部颁发的国家重点新产品计划战略性创新产品奖，再次证明了金风科技强大的研发实力和技术创新能力。

2014年，由国际权威风电行业杂志Wind Power Monthly启动的最佳陆用风机评选和最佳海上风机的评选中，金风科技GW112/2500机组、GW82/1500机组及GW150/6000分别入选前十名。

2014年4月，由公司自主研发的北京智能微网成功实现上网售电，公司由此成为国家电网颁布《关于

做好分布式电源并网服务工作的意见》政策之后，北京地区首家实现自发自用剩余电量上网的企业。公司位于江苏大丰的第二个智能微网项目也于2015年3月顺利并网发电，成为江苏省首套智能微网项目。上述项目均以公司研发的风电机组和微网控制体系为主，辅以储能和光伏等设备，其各项技术及集成均处于市场领先地位，对推进我国微电网技术的应用发展有较强示范意义。

（II）认证工作

在注重产品研发及创新能力的同时，公司还积极开展机组认证工作，报告期内，金风科技产品通过多项国内、国际行业标准认证。2014年，金风科技通过北京鉴衡认证中心设计评估机型包括：GW115/2000、GW121/2500、GW121/3000（H）等；公司GW109/2500机组获得了德国权威第三方TÜV NORD设计评估认证证书；公司GW121/2500机组通过了世界权威认证机构DNV-GL设计评估，成为国内首家在DNV-GL获得该项认证的风机制造企业。

为全面提升公司综合竞争实力，积极参与国际市场竞争，公司于报告期内首次启动项目认证，采用GW82/1500和GW100/2500机组的公司澳洲Gullen Range项目顺利通过TÜV NORD机构颁发的特定场址评估，表明金风机组除设计符合国际标准外，针对特殊地形、环境，金风科技的产品一样能够满足国际市场及客户的需求。

（III）行业标准及专利

公司积极参与国家及风电行业标准的制定。截止报告期末，公司共参与81项标准制修订（国家标准35项，行业标准36项，地方标准5项、协会标准5项），参与5项IEA（国际能源机构）标准化课题研究。2014年新增申请立项行业标准25个（已获批立项15个），新增报批15个，新增发布9个。截止2014年底，公司承担8个协会/标准委员会（2项理事单位，1个主任委员单位，2个副主任委员单位，3个委员单位）相关工作，通过合作交流推动风电标准化研究深入发展。

2014年公司新增专利241项，其中发明109项；新增软件著作权47项；截止2014年12月31日，公司拥有有效专利（授权专利）321项，其中发明51项；国内授权商标34项。

（3）市场拓展

作为全球领先的风电整体解决方案提供商，公司始终将产品质量及客户满意度作为参与市场竞争的关键，并致力于成为新能源领域价值的发现者和创造者。报告期内，公司积极推行品牌营销、价值营销，在巩固国内市场的同时积极参与国际风电市场竞争，市场占有率及品牌影响力得到提升。

截止2014年底，公司累计装机容量超过24GW，在全球的总装机数超过17,600台，其中1.5MW机组装机超过12,300台，2.5MW机组装机超过900台。

根据可再生能源学会风能专业委员会统计数据，公司2014年度国内新增装机443.4万千瓦，市场占有率

为19.12%，连续四年国内排名第一。

根据MAKE Consulting A/S统计数据，2014年金风科技国内外新增装机容量全球排名第四，市场份额为9.2%。

（4）质量管理

2014年公司进一步加强了质量工作的组织领导，设立了首席质量官，质量管理委员会季度定期和不定期对公司质量风险及时进行分析预判，对重点质量问题进行资源配置和激励支持，使“质量第一”的理念达到组织落实。将质量管理由“消”向“预”转变，从“被动应对型”向“预防管理型”转变，全面推行质量文化建设，确立了公司“诚信为本、预防为主、自我管理、一次做对、追求卓越”的质量文化理念，发布了《金风科技集团质量文化建设纲要（2014-2018年）》，并选取试点单位进行了质量文化的落地实施，后续将逐步推广。

2014年，建立了金风科技合格供应商质量信用评价体系，通过对供应商自主管理的可信度评价，体现金风科技供应商的质量信用水平；通过以供应商自我管理为主、金风科技监督为辅的方式，提升公司供应商的自律性，并使双方共同提高质量管理的效率，降低监督成本，实现质量管理合作共赢。通过评价活动，极大提升了供应商推行“自我管理，诚信为本”质量管理模式的信念，并向上游供应商进行推广，带动整个产业链质量水平和质量意识的提升。

2、风电服务

公司全资子公司北京天源科创风电技术有限责任公司（下称“天源科创”）依托公司深厚的风机制造背景和多年的风电场技术服务实践，业务范围覆盖风电项目的整个生命周期，包括由风电场宏观选址及规划、风电机组微观选址、风电场前期测风技术咨询等业务类别组成的前期项目咨询业务；由工程总承包、工程管理咨询、风电场工程建设及项目融资服务等业务类别组成的中期工程建设业务；由风电场运行维护、部件维修、机组的改进优化、备件服务、信息技术产品供给等业务类别组成的后期技术服务业务。

报告期内，天源科创成功通过德国TÜV NORD公司的专业评估，成为首家通过风电运维服务能力评估的中国公司。同时建立了60多种维修检测平台及检测实验室，并通过了CNAS认证。

与此同时，公司积极拓展风电服务业务在物联网应用、大数据挖掘、云计算技术等高新技术的应用，关注风电场的整个生命周期，对现有机组运行数据应用价值进行挖掘，尤其是建立了监控预警、运营管理、快速响应3大类信息化平台，实现风电场风电运营管理、风电场监控及预警、风机的预测维护、风机的性能优化及提升、备件保障、风电技术培训、风电项目运行后评估等运营维护服务系列化及智能化。通过高效远程服务体系建立，不断提升服务标准，拓展服务市场。

同时与客户无缝衔接，建立资源互补的合作模式，创造和交付适合顾客自身特点的定制化服务方案，建立开发商、天源、供应商多层级的战略合作关系，帮助顾客及供应商共同发展为战略合作伙伴，成为风

电场系统解决方案的供应商，同时成为风电服务知识和经验的分享者，以及可持续发展的技术创新驱动者。

报告期内，公司实现风电服务收入65,449.66万元，较上年同期增长9.84%。

3、风电场投资与开发

公司全资子公司北京天润新能投资有限公司（下称“北京天润”）凭借着高效的项目开发团队、卓越的工程管理能力 and 专业的电场运维服务，目前已快速成长为中国优秀的风电开发投资企业之一，由其投资的电场在技术、质量方面均得到各级电网的高度认可已在内蒙古、新疆、宁夏、甘肃、河北、山西、东北、华东等省份及地区获得诸多核准项目。

截止报告期末，已完工风电场装机容量2000MW，权益装机容量1522.42 MW；在建风电场项目容量1473.50 MW，权益容量1453.70 MW。

除北京天润外，公司亦在国际市场投资风电场项目，于报告期内转让1个澳洲风电项目公司部分资产，转让权益装机容量124.13MW。截止报告期末，公司国际风电项目已完工风电场装机容量246MW，权益装机容量121.74MW。

报告期内，公司经营的风电项目实现发电收入人民币116,936.81万元，比上年同期上升217.66%。风电场销售的投资收益为人民币33,314.85万元，较上年同期增长148.89%。

4、国际化战略实施

作为全球最大的直驱永磁风力发电机制造商，金风科技依托国内、国际研发中心强大的技术和产品研发实力，积极推进国际化战略的实施，以国家能源体制改革为契机，成功践行国家“一路一带”发展战略，报告期内，在国际风电市场屡获佳绩。

2014年初，金风科技位于澳洲新南威尔士地区的Gullen Range 风电场首批机组接入澳洲当地电网系统，开始向澳洲电力市场输送绿色电力。该项目是公司在澳洲市场的第二个风电项目，也是澳洲市场首个引入最新2.5MW直驱永磁机组的风电项目，项目总容量165.5MW，包含56台2.5MW机组和17台1.5MW机组。

2014年4月，公司全资子公司金风美国（Goldwind USA）与InterEnergy公司（InterEnergy Holdings）签订了215MW的风力发电机组供货协议，将向其提供86台2.5MW直驱永磁机组，同时包括机组长期质保运维服务，这也是金风科技在海外项目上收获的最大机组订单。该项目所产生的电力将并入巴拿马国家电网，对促进巴拿马能源结构多元化具有重要意义。

2014年11月，金风科技在巴基斯坦的第一个1.5MW高温机组项目（33台风机），一次性通过当地168小时试运行，满足当地严格的技术标准，是金风机组高水准性能的体现；该项目不仅能缓解当地电力供应紧张的局面，改善当地电网的能源结构，对促进当地区域经济和社会可持续发展将产生积极作用，社会效益和环境效益显著。金风科技机组和项目团队因此得到了项目业主和巴基斯坦电网公司的高度认可和一致好评，为金风科技的高温机组在巴基斯坦这一新兴市场树立了良好的正面形象和口碑。

2014年12月，公司位于罗马尼亚Mireasa项目的20台2.5MW风机顺利接入罗马尼亚当地电网，是东欧市场首批中国制造风力发电机组在东欧市场成功并网运行。

2014年12月，金风科技全资子公司金风国际控股（香港）有限公司作为项目EPC供货方，与项目投资方共同签署了塞尔维亚Plandište项目合作框架协议，该项目是塞尔维亚计划建设的第一个风电项目。

报告期内，公司业务实现销售收入人民币184,917.58万元，较上年同期增长35.83%。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20% 以上的差异原因

适用 不适用

（四）收入

说明

无

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2014 年	2013 年	同比增减
风机制造销售	销售量	MW	4,189.75	2,923.25	43.33%
	生产量	MW	4,802.75	3,644	31.80%
	库存量	MW	502	36	1,294.44%
	市场占有率	--	19.12%	23.30%	-18.45%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

销售量较2013年增加43.33%，生产量较2013年增加31.80%，主要由于2014年中国风电行业持续好转，风电消纳和企业现金流持续改善，风电开发商投资意愿明显提升，同时受上网电价调整的预期影响，2014年下半年出现抢装的现象，本集团风机及零部件销售和产量增长明显。

库存量较2013年增加1,294.44%，主要由于公司待交付的订单增加。

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

截止2014年12月31日，公司待执行订单总量为5828.25MW，分别为：750kW机组17.25MW，1.5MW机组4036.5MW，2.0MW机组478MW，2.5MW机组1077.5MW，3.0MW机组219MW。除此之外，公司中标未签订单6119MW，包括1.5MW机组3993MW，2.0MW机组858MW，2.5MW机组1220MW，3.0MW机组48MW；在手订单共计11947.25MW，包括海外订单488MW。2013年底待执行订单于报告期内完成率约为51%，2014年内新增订单于报告期内完成率约为40%。

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	6,934,169,559.56
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	39.17%

公司前 5 大客户资料

√ 适用 □ 不适用

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	1,755,301,583.47	9.91%
2	客户二	1,683,991,590.15	9.51%
3	客户三	1,355,931,688.91	7.66%
4	客户四	1,139,964,038.79	6.44%
5	客户五	998,980,658.24	5.65%
合计	--	6,934,169,559.56	39.17%

（五）成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2014 年		2013 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风机及零部件销售		11,912,837,923.85	92.37%	9,007,291,122.15	92.91%	-0.54%
风电服务		574,398,614.87	4.45%	548,068,999.26	5.65%	-1.21%
风电场开发		408,168,012.10	3.16%	138,932,199.48	1.43%	1.74%
其他		991,826.31	0.01%	0.00	0.00%	0.01%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2014 年		2013 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
750KW		19,698,655.01	0.15%	34,823,420.27	0.36%	-0.21%
1.5MW		9,127,991,265.13	70.78%	6,335,072,485.07	65.35%	5.43%
2.5MW		2,456,327,919.22	19.05%	2,126,379,937.74	21.93%	-2.88%
风机零部件		308,820,084.50	2.40%	511,015,279.07	5.27%	-2.87%
风电服务		574,398,614.87	4.45%	548,068,999.26	5.66%	-1.21%
风电场开发		408,168,012.10	3.16%	138,932,199.48	1.43%	1.73%
其他		991,826.31	0.01%	0.00	0.00%	0.01%

说明

无

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	5,411,819,773.57
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	42.23%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	2,059,769,365.08	16.07%
2	供应商二	1,547,987,240.27	12.08%
3	供应商三	1,288,422,142.70	10.05%
4	供应商四	292,897,435.89	2.29%
5	供应商五	222,743,589.63	1.74%
合计	--	5,411,819,773.57	42.23%

（六）费用

管理费用2014年为人民币119,118.90万元，较2013年增加了41.95%，主要由于本公司业务规模扩大，员工成本同步增加及为进一步提升核心竞争力，巩固优势地位，积极稳步的增加研发投入所致。

财务费用2014年为人民币52,178.72万元，较2013年增加了62.67%，主要由于公司已完工的风电场装机容量增加，相应的项目建设贷款利息由资本化转入费用化所致。

所得税费用2014年人民币25,547.33万元，较2013年增加了255.24%，主要由于本公司销售业绩增加，税前利润增加所致。

（七）研发支出

公司研发支出主要用于2.5MW、3.0MW、6.0MW机组的优化升级、开发、测试等工作。报告期内，研发支出占2014年度经审计净资产、营业收入比例分别为：7.51%和6.46%。

（八）现金流

单位：元

项目	2014 年	2013 年	同比增减
经营活动现金流入小计	17,438,381,564.07	11,418,667,211.17	52.72%
经营活动现金流出小计	14,608,998,972.97	9,488,618,270.10	53.96%
经营活动产生的现金流量净额	2,829,382,591.10	1,930,048,941.07	46.60%
投资活动现金流入小计	1,402,139,441.69	447,537,131.91	213.30%

投资活动现金流出小计	3,076,880,246.23	6,524,773,719.85	-52.84%
投资活动产生的现金流量净额	-1,674,740,804.54	-6,077,236,587.94	72.44%
筹资活动现金流入小计	6,428,349,059.06	3,566,102,282.36	80.26%
筹资活动现金流出小计	2,293,428,431.96	1,727,266,433.62	32.78%
筹资活动产生的现金流量净额	4,134,920,627.10	1,838,835,848.74	124.87%
现金及现金等价物净增加额	5,247,525,443.85	-2,328,027,850.01	325.41%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

经营活动产生的现金流2014年为净流入额人民币282,938.26万元,较上年增加46.60%, 主要由于本公司销售回款增加所致。

投资活动产生的现金流2014年为净支出额人民币167,474.08万元, 较上年减少72.44%, 主要由于本公司风电场建设投入减少所致。

筹资活动产生的现金流2014年为净流入额人民币413,492.06万元, 较上年增加124.87%, 主要由于本公司保证正常经营及风电场建设而借款增加所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

□ 适用 √ 不适用

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	15,785,291,312.47	11,912,837,923.85	24.53%	39.69%	32.26%	4.24%
风电服务	654,496,602.85	574,398,614.87	12.24%	9.84%	4.80%	4.21%
风电场开发	1,169,368,130.70	408,168,012.10	65.09%	217.66%	193.79%	2.84%
其他	50,660,504.70	991,826.31	98.04%	198.86%		-1.96%
分产品						
750KW	26,284,847.19	19,698,655.01	25.06%	-36.87%	-43.43%	8.70%
1.5MW	12,190,730,942.98	9,127,991,265.13	25.12%	53.58%	44.09%	4.93%
2.5MW	3,159,589,397.09	2,456,327,919.21	22.26%	18.17%	15.52%	1.78%
风机零部件	408,686,125.21	308,820,084.50	24.44%	-36.84%	-39.57%	3.42%
风电服务	654,496,602.85	574,398,614.87	12.24%	9.84%	4.80%	4.21%
风电场开发	1,169,368,130.70	408,168,012.10	65.09%	217.66%	193.79%	2.84%
其他	50,660,504.70	991,826.31	98.04%	198.86%		-1.96%

分地区						
国内销售	15,810,640,798.69	11,381,072,178.20	28.02%	44.79%	32.31%	6.79%
国际销售	1,849,175,752.03	1,515,324,198.93	18.05%	35.83%	38.70%	-1.70%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2014 年末		2013 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	10,107,610,825.21	22.08%	4,455,086,297.12	12.96%	9.12%	本公司销售回款及借款增加所致
应收账款	10,761,025,761.31	23.51%	8,639,465,136.49	25.14%	-1.63%	本公司销售回款增加所致
存货	3,649,584,997.41	7.97%	3,002,476,606.08	8.74%	-0.77%	无重大变化
投资性房地产	76,592,564.51	0.17%	79,488,694.86	0.23%	-0.06%	无重大变化
长期股权投资	917,294,727.53	2.00%	857,153,365.87	2.49%	-0.49%	无重大变化
固定资产	8,164,915,502.65	17.84%	3,217,022,043.06	9.36%	8.48%	本公司部分风电场建设项目完工转固所致
在建工程	2,316,862,547.89	5.06%	7,132,270,073.70	20.75%	-15.69%	本公司部分风电场建设项目完工转固所致

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2014 年		2013 年		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
短期借款	2,547,612,895.93	5.57%	361,320,202.57	1.05%	4.52%	本公司为保证公司正常经营借入短期借款所致
长期借款	6,022,749,265.51	13.16%	4,405,150,171.87	12.82%	0.34%	无重大变化

3、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初数	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	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资（不含衍生金融资产）	0.00	0.00	0.00	0.00	90,066,988.20	0.00	90,066,988.20
2.衍生金融资产	116,840,386.93	0.00	0.00	0.00	6,509,990.00	18,444,174.49	4,796,555.60
3.可供出售金融资产	865,161,912.93	0.00	189,143,722.36	0.00	79,444,200.00	40,992,000.00	827,776,506.49
金融资产小计	982,002,299.86	0.00	189,143,722.36	0.00	176,021,178.20	59,436,173.49	922,640,050.29
上述合计	982,002,299.86	0.00	189,143,722.36	0.00	176,021,178.20	59,436,173.49	922,640,050.29
金融负债	362,570.82	0.00	0.00	0.00	0.00	362,570.82	0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□ 是 √ 否

五、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是国内最早进入风力发电设备制造领域的企业，经过十余年发展逐步成长为国内领军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永磁直驱机组，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发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能良好、可利用率高、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，为公司产品、技术升级做出了积极的贡献。从产品结构来看，公司针对不同地理、气候条件进行了差异化设计满足客户多元化需求，为后续海上风电储备了6MW

直驱永磁机组，并推出2.0MW直驱永磁机组参与市场竞争，上述产品的推广及开发，保证了公司市场覆盖率，公司目前拥有大量在手订单，一方面意味着金风科技在可预期的将来，营业收入仍会得到有力保障并持续增长，另一方面，也证实了公司产品品质的优越性得到市场的广泛认可。

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，公司一直致力于并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开发、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之一，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，取得较好成绩，截至目前，公司国际业务已遍布全球六大洲。公司优异的机组性能不仅获得国内外客户的青睐和认可，也为公司参与国际竞争、扩宽市场渠道奠定了良好基础。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

适用 不适用

公司报告期无对外投资。

(2) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期末持有金融企业股权。

(3) 证券投资情况

适用 不适用

(4) 持有其他上市公司股权情况的说明

√ 适用 □ 不适用

本公司持有北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份，持股数量为140,118,000股，本公司以长期战略持有而非以短期获利为目的，因此于初始确认是即确认为可供出售金融资产。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

√ 适用 □ 不适用

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
北京天润新能投资有限公司	子公司	否	股权转让远期合同	9,483.03	2012年03月31日	2014年09月30日	9,483.03	0	0	0.00%	457
Gullen Rang 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	0	0.00%	28.23
Gullen Rang 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	0	0.00%	1,808.77
UEP Penomom e, S.A.	子公司	否	利率互换合约	651			651	0	0	0.03%	-169.58
合计				10,134.03	--	--	10,134.03	0	0	0.03%	2,124.42
衍生品投资资金来源				自有资金							
衍生品投资审批董事会公告披露日期(如有)				2014年02月26日							

衍生品投资审批股东会公告披露日期(如有)	
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、操作及记录,管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。
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

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

3、募集资金使用情况

H股募集资金使用情况

本公司于2010年10月首次公开发行H股股份并且在联交所主板上市。根据安永华明会计师事务所出具的《验资报告》,本公司H股募集资金净港币余额折合人民币为67.54亿元,根据本公司募集资金投资计划,约64.80%的募集资金用于境内,约35.20%的募集资金用于境外。截止2014年12月31日,本公司累计使用募集资金港币余额折合人民币为60.14亿元,尚未使用募集资金港币余额折合人民币为7.4亿元。本公司H股募集资金使用情况如下:

截止2014年12月31日
单位:亿元

募投项目	拟投入金额	实际投入金额	未使用金额
生产基地建设及业务优化	27.15	25.12	2.03
整机及零部件研发	9.86	4.64	5.22
国际业务	19.72	19.57	0.15
偿还银行借款	4.11	4.11	-
营运资金	6.70	6.70	-
合计	67.54	60.14	7.40

4、主要子公司、参股公司分析

适用 不适用

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	990,000,000	4,088,263,382	1,325,040,1	2,931,963,0	25,064,082.	23,009,341.
				.00	.22	83.24	57.04	14	50
Vensys Energy AG	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	921,794,502.6	586,013,228	989,854,647	54,834,274.	36,226,459.
					0	.43	.36	71	08
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	88,600,000.	1,051,537,581	169,636,025	446,549,225	-14,286,268	-11,190,114
				00	.30	.47	.76	.72	.68
江苏金风科 技有限公司	子公司	整机研发与 制造公司	大型风力发 电机组及零 配件	759,610,000	1,632,039,859	951,376,023	2,233,247,2	114,563,716	106,735,747
				.00	.92	.48	99.65	.01	.92
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	100,000,000	1,297,685,324	488,218,759	2,538,248,0	208,717,080	191,109,662
				.00	.21	.29	12.08	.37	.46
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	4,200,000,0	13,957,532,17	4,927,521,1	1,019,719,6	294,517,374	271,952,777
				00.00	9.15	89.03	07.14	.09	.63
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	1,000,000,0	1,203,927,099	1,138,587,5	1,512,841.0	77,509,585.	77,775,020.
				00.00	.07	98.28	0	71	33
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	货物进口; 法律、行政 法规、国务 院决定禁止 的, 不得经 营	200,000,000	1,994,406,020	288,682,189	1,308,590,4	-3,998,053.	16,051,841.
				.00	.11	.68	95.15	15	18
天信国际租 赁有限公司	子公司	融资租赁	融资租赁业 务; 租赁业 务; 向国内 外购买租赁 财产	美元 3000 万元	1,302,443,887	247,792,970	50,247,663.	54,711,376.	43,003,045.
					.87	.88	70	05	53

主要子公司、参股公司情况说明

集团共有控股子公司125家，其中直接控股子公司18家，间接控股子公司107家；另外，公司还有8家共同控制公司、14家联营公司及13家参股公司。本公司的收入来自风机制造、风电服务、风电场投资与开发等业务。风机制造的收入主要来自风机及零部件销售。风电服务的收入主要来自风电场EPC、运输及维修等服务。风电场投资与开发的收入主要来自本公司经营的

风电场产生的发电收入。

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
瓜州县光源光伏发电有限公司	组织结构优化	转让其 100% 股权	10,000,000.00
敦煌市天润新能源有限公司	组织结构优化	转让其 100% 股权	10,000,000.00

5、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

七、公司控制的特殊目的主体情况

适用 不适用

八、公司未来发展的展望

1、行业发展总体趋势

在逐步深化能源体制改革的背景下，国家通过调整产业结构、发展可再生能源，节能提高能效等一系列政策措施。第十二届全国人民代表大会第三次会议发布的《政府工作报告》中也提出要打好节能减排和治理攻坚战，能源生产和消费革命关乎发展与民生；要大力发展风电、光伏发电等可再生能源，积极发展循环经济，我国节能环保市场潜力巨大，要把节能环保产业打造成新兴的支柱产业。

2014年9月，国家发展与改革委员会发布《关于印发国家应对气候变化规划（2014-2020年）的通知》，提出优化能源结构，加快发展低碳能源，大力开发风电：加快建设“三北地区”和沿海地区的八大千万千瓦级风电基地，因地制宜建设内陆中小型风电和海上风电项目，加强各类并网配套工程建设。2020年并网风电装机容量达到2亿千瓦。到2020年单位GDP二氧化碳排放比2005年下降40%-45%，非化石能源占一次能源消费的比重到15%左右，产业结构和能源结构进一步优化。

报告期内，国家发展与改革委员会积极推进《可再生能源配额管理考核办法》（简称“办法”）的政策研究，办法讨论稿中界定了可再生能源主要包括风电、太阳能和生物质能，并分6个区域明确各地在2015年、2017年和2020年可再生能源电力配额的基本指标和先进指标。办法还规定各省级政府和国家及省级电网企业将共同承担完成可再生能源电力配额的责任。该项政策一经出台，将切实促进风电资源的合理消纳，并对未来中长期风电产业的发展提供基础指引。

根据全球风能理事会发布的《全球风能展望2014》，预计中国风电产业持续增长，到2016年风电累计

装机将上升到143GW，2020年和2030年分别增加到217GW和414GW。因此预测，到2020年，中国风电市场每年涉及投资将有240亿欧元，就业规模增至2020年的31.9万人。

2、市场发展趋势

今年风电行业延续整体回暖形势，国家也针对目前风电发展现状出台了一系列支持性政策。2014年全国风电装机及并网情况增长较快，弃风情况有所好转。风电项目核准、设备招标和开工建设规模都有较大增加。

随着风电技术的不断提升以及行业市场的进一步细分，低风速市场日益受到风电开发商的重视。这些区域适合目前技术成熟但相对较小的低风速1.5MW机组，南方地区目前限电较少，国家在核准计划上给予了引导，鼓励在这些地区发展，低风速市场得到进一步的开发。

开发商更加重视风电设备的性能和质量，优质优价的机组将会获得市场的青睐。市场竞争由价格导向转变为以性能和质量取胜，风电机组价格稳中有升，市场也已广泛接受。另一方面，开发商对风电场的管理、运行维护力量得到加强，运行水平有所提高，新的技术、方法和管理措施不断完善和改进，从而也间接推动了风电产业技术及管理水平的逐步提升。

另一方面，风电运行维护需求越来越大，国内现在平均每年增加一万多台风电机组，全国在运风电机组已近十万台。尤其是早期安装的风电机组，经过了多年运行，此外，每年都有些机组过了质保期，这些机组的运行维护正在推向市场。目前主要还是运营开发商和整机制造商来做，但已经出现许多第三方风电运行和维护企业，风电运行维护实现专业化、规模化是一个趋势。

3、公司发展战略

金风科技致力于成为国际化的清洁能源和节能环保整体解决方案提供商。面对风电行业的发展趋势和竞争格局给公司未来发展带来的机遇和挑战，推动方向转型、业务结构转型、协同协作转型及管理转型。公司将不断巩固风电整机研发、制造、销售和服务业务优势，同时加快向更具发展增值空间的成熟风电价值链环节渗透，为客户提供包括风电装备制造、智慧能源服务、清洁电力等在内的风电整体解决方案。同时一如既往坚持走国际化的发展方向，进一步实现技术、市场、人才、资本的国际化，以成为全球性的行业领先企业。在深耕细作风电产业的基础上，公司将进一步着眼于其他清洁能源及环保产业的复合式发展，积极拓展风光互补发电、智能微网、环保节能等技术和业务领域，依托现有资源和优势，培育电力电子、综合能源等新的业务模式，引导未来风能、太阳能发展新趋势，促进企业长远可持续发展。

4、公司经营计划和主要目标

（1）技术创新

2015年公司将加大技术创新的支持力度，包括在研发、技术方面创新等方面的投入；形成销售一代、

储备一代、开发一代产品开发结构，整合全产业链研发资源，实现研发技术、产品、人才储备未来全布局，建立开放的研发平台；鼓励技术创新成果的应用，推进技术创新的推广普及。

（2）全面提升产品品质

客户价值、客户体验为目标，完善质量评价及改善体系；制定全优产业链的策略与实施方案，促进供应商的技术、管理水平及产品品质与公司发展同步。通过供应链信息化水平的提高，对新产品、新市场的产能布局进行优化，降低采购与物流综合成本，达到全生命周期采购成本最优。

（3）注重服务增值

从客户需求要素全面推动公司内部业务优化，完善并优化为用户提供资产增值的商业模式，建立智慧风电场管理服务平台，同时推进服务增值产品市场化进程，2015年要迅速打开市场，力促风电服务成为公司支柱型业务板块。

（4）推进精益管理

2015年，公司将继续深入推进精益管理工作，进一步提高产品质量、服务质量和工作质量，提高效率、消除低效环节，力促精益管理工作再上新台阶。

（5）加强财务基础管理

优化资产结构，提升资金周转率，加强成本核算，制定可执行目标并跟踪落实。

5、资金需求

根据公司2015年度经营目标及计划，2015年度公司营运资金主要采用自有资金、银行贷款相结合的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好、融资渠道稳定畅通，资金来源有充足保证。

公司2014年第二次临时股东大会、2014年第一次类别股东会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行股票方案的议案》等相关事项、公司第五届董事会第七次会议审议通过《关于申请发行短期债务融资工具的议案》，公司正在进行非公开发行股票及债券融资相关工作，如在2015年内完成，将在一定程度上补充公司营运资金。

6、可能面临的风险

（1）市场竞争的风险

2014年，全国风电产业继续保持强劲增长势头，市场集中程度进一步加强，前五大风电制造企业继续占据一半以上国内市场份额，市场竞争在注重优质产品的基础上，企业产品历史数据、售后服务以及行业地位等因素在市场竞争中也发挥着重要作用。另一方面，风电企业盈利趋稳，限电继续改善，在国家政策及行业趋好的背景下，风电项目开发建设明显加快，配套设施逐步完备；制造企业技术随着行业发展逐步提升，市场竞争日趋激烈。上述因素或将对公司的市场份额造成一定影响，公司也将积极应对市场挑战，

发挥自身优势以优质的产品面对市场、以专业的服务面对客户，进一步巩固、提升行业地位。

（2）风电并网消纳的风险

报告期内，风电并网消纳问题虽有所改善，但部分地区弃风问题仍然存在，调风、调频能力不足，局部消纳能力不足，电网稳定性问题，控制管理等问题依然未得到根本解决。同时，因上网电价下调引发的抢装潮也将对风电并网消纳带来一定的压力。

（3）电价下调的风险

根据国家发改委发布《关于适当调整陆上风电价格政策的通知》，将第一类、二类、三类资源区风电标杆上网电价进行一定下调，这也意味着多年享受补贴的风力发电朝着“平价入网”的既定目标迈出了第一步。

作为世界第一风电大国，我国风电装机容量、发电量均已超过核电，成为继火电、水电后的第三大主力电源。为尽快实现“风火同价”的目标，风电上网电价仍存下调压力。

九、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

十、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

十一、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

十二、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2014年度，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及注销子公司不再纳入合并范围。除此之外，合并财务报表的范围与上年度一致。

十三、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司近3年（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

（1）2012年度利润分配方案

公司以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148,202,340.00元。

(2) 2013年度利润分配预案

公司以2013年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派0.8元(含税)分配，共派发股利人民币215,567,040.00元。

(3) 2014年度利润分配预案

公司拟以2014年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派4元(含税)分配，共派发股利人民币1,077,835,200元。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的金额	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的比例
2014年	1,077,835,200.00	1,829,682,290.42	58.91%		
2013年	215,567,040.00	427,645,970.23	50.41%		
2012年	148,202,340.00	153,053,831.01	96.83%		

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十四、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	4.00
分配预案的股本基数（股）	2,694,588,000
现金分红总额（元）（含税）	1,077,835,200
可分配利润（元）	1,294,167,283.50
现金分红占利润分配总额比例	100%
本次现金分红情况：	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
经安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）审计：2014 年度金风科技母公司实现净利润人民币 661,843,672.68 元；提取法定盈余公积金人民币 66,184,367.27 元，扣除上年应付普通股股利人民币 215,567,040.00 元，加上上年结转未分配利润 914,075,018.09 元，公司实际可供股东分配的利润为人民币 1,294,167,283.50 元。	
公司拟以 2014 年末总股本 2,694,588,000 股为基数，按每 10 股派 4 元(含税)分配，共派发股利人民币 1,077,835,200 元。	

十五、社会责任情况

√ 适用 □ 不适用

在2014年，金风科技始终兼顾企业经济价值的创造和社会价值的实现，以履行企业公民的责任与义务为己任。我们坚守诚信经营，塑造公开透明的企业形象；我们全心回报社会，积极参与各项社会公益事业，矢志不渝地为构建和谐社会的贡献着自己的力量！

2014年度金风科技社会责任履行情况具体如下：

股东与债权人权益保护

2014年公司召开了6次股东大会，对公司年度报告、利润分配、关联交易、募集资金使用、非公开发行股票及发行公司债券融资工具等重大事项进行了审议。

为满足公司生产经营需要、调整债务结构及降低融资成本，已提请股东审议并批准在境内或境外发行债务融资工具的提议。

兼顾发展的前提下，公司极为重视对投资者的合理回报，公司自2007年A股上市后，每年都以送股及派现方式进行利润分配，回报股东，2010年H股上市后，公司每年都进行了现金分红，2014年分红金额占归属上市公司股东的净利润比为58.91%，让广大投资者充分享受公司的良好成长和持续回报。

在信息披露及投资者关系管理方面，公司严格按照真实、准确、完整、及时的标准对外披露信息，确保重大事项均按相关规定履行决策程序和信息披露义务。2014年接待投资者调研、举行业绩说明会、组织投资者见面会等累计超过82次，参加人数超过1000人。

员工权益保护

员工是金风科技的最宝贵财富。无论是在我们的创业时期、成长阶段还是未来的持续发展，员工的奉献和智慧始终是公司永葆生机的最主要力量来源。金风科技坚持“以人为本”的企业文化，为员工事业发展和身心健康创造充分条件。我们的主要发展目标之一，即是成为一家深受社会尊敬和员工热爱的企业。

金风科技秉承“高效的工作、快乐的生活”的文化，并将此落实到公司管理活动以及每一位管理人员的行为当中，积极为员工的职业发展和身心健康创造良好条件。

为进一步加强公司人才核心竞争力，提高公司管理人员领导力以及员工的综合技能与素质，公司制定了完善的员工培训制度，并充分利用金风大学的培训平台及完备的师资力量，积极开展各项管理培训、岗位技能培训、职业素质培训和安全培训，并积极开展各项文化和体育活动，以持续提高员工综合素质和安全防范意识。2014年金风大学实施培训共计1148人次，培训总课时为2112小时，培训投入约400万元。

供应商权益保护

供应商一直以来是公司重要的合作伙伴。“善待”、“阳光”、“尊重”、“诚信”，是公司与供应商合作的

基础理念：“携手共进，互惠共赢、同舟共济、共创未来”，是公司与供应商合作的工作思想。

公司为供应商营造了公正、公平、公开的供销环境，建立健全规范的供应商选择和评价机制。坚持《阳光采购承诺书》和《公司采购员工行为准则》，倡导并执行阳光采购，规范采购人员的采购行为，自觉抵制和消除各类不当行为。同时公司向供应商公布了金风科技内部审计部门的电话和邮箱，以此杜绝任何商业贿赂的发生。2014年，公司未发现采购活动中商业贿赂等不当行为。

环境保护与可持续发展

2014年公司自主研发并投资建设的智能微网系统为企业提供绿色电力约260万度，并且已于本年度内成功实现上网售电，为企业额外创造经济价值。

截至2014年12月31日，金风科技全球累计装机容量超过24GW，装机台数超过17,600台，相当于每年可为社会节约标准煤约1702.75万吨，减少二氧化碳排放约4913.14万吨，相当于再造了约2684.72万立方米森林。

公共关系与社会公益事业

多年来，金风科技通过在国内外大量投资及带动产业集群建设，有力推动着地方增长方式的转变和跨越式发展，并为国家上缴可观税收、为社会提供了大量就业岗位。截至2014年年底，金风科技员工总数超过5,002人；2014年公司纳税超过11.04亿元。

乐善好施，回馈社会是金风科技的优良传统，2014年，公司积极关注儿童等社会弱势群体，并且大力支持发展教育事业。2014年，本公司先后为喀什地区、和田地区的7所农村学校捐赠了近40万元的体育器材和计算机设备，向下基层的干部捐赠了近21万元的T恤，为贫困地区的牧民送去了20套书籍和电教片。除此之外，金风科技于年内多次参加行业内、辖区内组织的公益活动以及组织学生参观风电场等。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十六、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

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
2014年01月07日	金风科技	电话沟通	机构	景顺投资	行业政策、公司近况
2014年01月07日	金风科技	实地调研	机构	农银汇理、宏源证	公司近况、行业展望

				券	
2014年01月08日	金风科技	电话沟通	机构	PICC HK	行业政策、海上风电
2014年01月08日	金风科技	电话沟通	机构	德意志银行	行业政策及现状，国际及海上风电发展情况
2014年01月08日	金风科技	电话沟通	机构	海通国际	2013年年度业绩介绍及公司、行业整体情况
2014年01月09日	金风科技	实地调研	机构	巴黎百富勤、兰馨投资、挪威央行	公司近况、行业政策
2014年01月13日	金风科技	实地调研	机构	德意志银行客户	公司展望、行业概况
2014年01月15日	金风科技	电话沟通	机构	台湾群益证券及客户	公司技术、风电市场
2014年01月16日	金风科技	电话沟通	机构	商霖华通	公司近况、国际发展情况
2014年01月16日	金风科技	电话沟通	机构	台湾凯基证券	行业发展概况
2014年01月16日	金风科技	实地调研	机构	交银施罗德、国华人寿	行业发展历史及公司业务
2014年01月17日	金风科技	电话沟通	机构	博时基金	行业前景和公司产品技术
2014年01月17日	金风科技	实地调研	机构	ZF Asset	行业发展历史及公司业务
2014年04月09日	金风科技	实地调研	机构	环球特定形势投资	行业发展动态，公司经营和财务状况
2014年04月14日	市区	实地调研	机构	Morgan Stanley 分析师会议	风电行业概况及公司业务
2014年04月15日	金风科技	实地调研	机构	长江养老保险	风电市场情况，海上风电
2014年04月16日	金风科技	实地调研	机构	海通国际	公司财务状况
2014年04月16日	金风科技	电话沟通	机构	DNB	行业发展动态，公司经营和财务状况
2014年04月28日	金风科技	实地调研	机构	高盛及客户	公司近期业务概况
2014年04月29日	金风科技	实地调研	机构	银华基金、华夏基金	公司1季度业绩概况，行业展望
2014年05月07日	金风科技	实地调研	机构	Lazard Asset Management	公司近况、行业展望
2014年05月07日	金风科技	实地调研	机构	广发证券及客户	公司技术、风电市场
2014年05月09日	金风科技	电话沟通	机构	富邦证券及客户	风电行业展望及公司产品
2014年05月12日	市区	实地调研	机构	CLSA 分析师会议	行业发展动态，公司经营和财务状况
2014年05月14日	金风科技	实地调研	机构	申银万国	公司近期业务概况
2014年05月19日	金风科技	实地调研	机构	Nordea Market 及客户	风电行业概况及公司业务

2014年05月21日	金风科技	实地调研	机构	宏源证券、安信证券	行业展望, 公司业务概况
2014年05月21日	新加坡	实地调研	机构	德意志银行分析师会议	风电行业概况及公司业务
2014年05月22日	金风科技	电话沟通	机构	Foundation Asset Management (HK) Limited	风电行业概况及公司业务
2014年05月23日	金风科技	电话沟通	机构	Kim Eng Securities	公司生产及国际业务
2014年07月01日	金风科技	实地调研	机构	中投证券	行业政策、公司近况
2014年07月02日	金风科技	实地调研	机构	英大证券资管	公司近况、行业展望
2014年07月04日	金风科技	实地调研	机构	东方证券资管	行业政策、海上风电
2014年07月04日	金风科技	实地调研	机构	长江养老保险	行业政策及现状, 国际及海上风电发展情况
2014年07月09日	金风科技	实地调研	机构	Point72 Asia	行业发展概况
2014年07月09日	金风科技	电话沟通	机构	国泰康利资产	行业发展历史及公司业务
2014年07月09日	金风科技	实地调研	机构	瑞银证券及客户	行业发展历史及公司业务
2014年07月10日	金风科技	实地调研	机构	Jefferies Hong Kong Limited	行业发展概况
2014年07月16日	金风科技	实地调研	机构	GIC	公司、行业整体情况
2014年07月16日	金风科技	实地调研	机构	海通证券	公司近况、行业政策
2014年09月01日	金风科技	实地调研	机构	Smith & Williamson	公司技术、风电市场
2014年09月04日	金风科技	电话沟通	机构	BAML	公司近况、国际发展情况
2014年09月09日	市区	实地调研	机构	银华基金	公司近况、国际发展情况
2014年09月09日	市区	实地调研	机构	华夏基金	行业发展概况
2014年09月11日	金风科技	实地调研	机构	东方证券资管	行业发展历史及公司业务
2014年09月18日	金风科技	电话沟通	机构	信达国际	行业发展历史及公司业务
2014年09月18日	金风科技	实地调研	机构	交银施罗德	公司、行业整体情况
2014年09月23日	金风科技	实地调研	机构	渣打银行	公司近况、行业政策
2014年09月23日	金风科技	实地调研	机构	高华证券	公司展望、行业概况
2014年09月24日	金风科技	电话沟通	机构	富邦证券及客户	公司技术、风电市场
2014年09月25日	金风科技	实地调研	机构	腾跃基金	公司近况、国际发展情况
2014年09月26日	金风科技	电话沟通	机构	复华投信	行业发展概况
2014年11月05日	金风科技	实地调研	机构	中投证券	行业政策、公司近况
2014年11月06日	金风科技	实地调研	机构	建信基金	公司近况、行业展望
2014年11月07日	金风科技	电话沟通	机构	惠理康和投信	行业政策、公司业务

2014年11月14日	金风科技	实地调研	机构	宏源证券及客户	公司、行业整体情况
2014年11月17日	金风科技	实地调研	机构	长江证券及客户	公司近况、行业政策
2014年11月19日	金风科技	实地调研	机构	摩根士丹利及客户	公司技术、风电市场
2014年11月20日	金风科技	实地调研	机构	瑞士信贷及客户	公司近况、国际发展情况
2014年11月21日	北京市区	实地调研	机构	申银万国策略会	公司近况、国际发展情况
2014年11月25日	金风科技	实地调研	机构	行健资产管理	行业发展概况
2014年11月25日	金风科技	实地调研	机构	凯基证券	行业发展历史及公司业务
2014年11月25日	金风科技	实地调研	机构	财华资本	公司、行业整体情况
2014年11月27日	上海市区	实地调研	机构	国泰君安策略会	公司近况、行业政策
2014年11月27日	金风科技	实地调研	机构	Myriad Asset	公司技术、风电市场
2014年12月01日	金风科技	实地调研	机构	中银国际调研	公司近况、国际发展情况

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

四、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

公司报告期未收购资产。

2、出售资产情况

适用 不适用

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

New Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	现金、应收账款、预付款项、存货、在建工程	2014年7月10日	185,491.17	0	对公司业务连续性、管理层稳定性无影响	17.97%	协商定价	是	联营企业	是	是	2014年07月10日	巨潮资讯网(2014-036)
-------------------------------------	----------------------	------------	------------	---	--------------------	--------	------	---	------	---	---	-------------	-----------------

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期未发生企业合并情况。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

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	可获得的可比交易市价	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	销售商品	公允	市场价格	42.02	0.11%	电汇			
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	销售商品	公允	市场价格	148,966.4	62.33%	电汇			
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	采购产品	公允	市场价格	665.83	1.65%	电汇			
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	提供服务	公允	市场价格	126.07	0.69%	电汇			

新疆新能源(集团)有限责任公司及其子公司	公司股东及其子公司	日常经营	销售商品	公允	市场价格	171.3	0.44%	电汇			
合计				--	--	149,971.62	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无							
关联交易的必要性、持续性、选择与关联方(而非市场其他交易方)进行交易的原因				无							
关联交易对上市公司独立性的影响				无							
公司对关联方的依赖程度,以及相关解决措施(如有)				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 2014 年销售产品预计金额为 369.9 百万元,在报告期内的履行金额为 0.42 百万元;中国三峡新能源公司及其子公司 2014 年销售产品、采购零部件及提供服务预计金额分别为 2,390 百万元、404 百万元和 181.6 百万元,在报告期内的履行金额分别为 1,489.66 百万元、66.66 百万元和 1.43 百万元;新疆新能源(集团)有限责任公司及其子公司 2014 年销售产品预计金额为 393.1 百万元,在报告期内的履行金额为 1.71 百万元。							
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				无							

2、资产收购、出售发生的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)	市场公允价值(万元)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
New Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	联营企业	资产出售	现金、应收账款、预付款项、存货、在建工程	2014年7月10日	152,176.32	185,491.17	185,491.17	185,491.17	协商定价	33,314.85	2014年07月10日	是(2014-036)
对公司经营成果与财务状况的影响情况				此项资产出售行为,使得公司的利润增加 33,314.85 百万元。								

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他关联交易。

八、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、担保情况

适用 不适用

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	担保额度	实际发生日期 （协议签署）	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

	披露日期		日)					
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	18,800	连带责任保证	至2020年	否	否
Mireasa Energies S.R.L.	2013年06月27日	38,769.12	2013年11月29日	34,707.34	连带责任保证	至2015年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计 (A1)			0	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)			0	报告期末实际对外担保余额合计 (A4)				53,507.34
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
北京天润新能投资有限公司美国明尼苏达 UILK 项目	2009年08月18日	4,956.39	2010年07月01日	2,569.98	连带责任保证	10-12年	否	否
UEP Penonome I, S.A.	2013年08月24日	39,008.63	2013年11月29日	39,008.63	连带责任保证	10年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			400,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			404,956.4	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				41,578.61
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)			400,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)				0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)			404,956.4	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)				95,085.95
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例				6.44%				
其中:								

截止报告期末, 本公司代子公司出具保函的金额为 17.59 亿元。

(1) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

4、其他重大交易

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

九、承诺事项履行情况

1、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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	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					
承诺是否及时履行	是				

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

十、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	678.61
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	张宁宁、王静
境外会计师事务所名称（如有）	安永会计师事务所
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	5
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	不适用

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本报告期内聘请了安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）作为内部控制审计会计师事务所并支付了47.17万元（不含税）审计费用。

十一、监事会、独立董事（如适用）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十五、公司子公司重要事项

适用 不适用

十六、公司发行公司债券的情况

适用 不适用

公司于2011年6月24日召开的2010年度股东大会审议通过了发行公司债券的相关议案，并于2011年6月28日召开的第四届董事会第十六次会议审核通过《关于公司债券发行方案的议案》。

公司于2011年9月6日收到中国证券监督管理委员会证监许可【2011】1397号《关于核准新疆金风科技股份有限公司公开发行公司债券的批复》，核准本公司向社会公开发行面值不超过50亿元的公司债券，本次公司债券采取分期发行方式，首期发行面值不超过40亿元。

公司第一期债券30亿元（“12金风01”）于2012年2月27日发行完毕，全部为网下发行；债券利率6.63%，期限3年。第一期公司债券于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。

根据中诚信证券评估有限公司出具的“新疆金风科技股份有限公司2014年公司债券”信用跟踪评级报告，新疆金风科技股份有限公司信用等级为AA+，评级展望稳定；本期债券的信用等级为AA+。

公司于2014年2月24日完成了对公司债券“12金风01”的年度付息工作。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	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	51,293,973	1.90%					-4,709,675	46,584,298	1.73%
1、其他内资持股	51,293,973	1.90%					-4,709,675	46,584,298	1.73%
境内自然人持股	51,293,973	1.90%					-4,709,675	46,584,298	1.73%
二、无限售条件股份	2,643,294,027	98.10%					4,709,675	2,648,003,702	98.27%
1、人民币普通股	2,143,247,227	79.54%					4,709,675	2,147,956,902	79.71%
2、境外上市的外资股	500,046,800	18.56%						500,046,800	18.56%
三、股份总数	2,694,588,000	100.00%						2,694,588,000	100.00%

股份变动的理由

√ 适用 □ 不适用

主要由于高管人员变动引起限售股份变动。

（高管任期内每年转让不超过25%，离职后6个月内不得转让，离职6个月后的12个月内转让不超过50%。）

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

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

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

√ 适用 □ 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						

公司债券	2012年02月23日	6.63%	30,000,000	2012年03月16日	30,000,000	
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

公司于2011年9月6日收到中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司公开发行公司债券的批复》（证监许可【2011】1397号），核准公司向社会公开发行面值不超过50亿元的公司债券，首期发行面值不超过40亿元，公司第一期债券30亿元（“12金风01”）于2012年2月27日发行完毕，并于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。

经公司2014年第二次临时股东大会、2014年第一次A股类别股东会议及2014年第一次H股类别股东会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行股票方案的议案》（简称“本方案”）等相关议案，拟向特定对象非公开发行4,095.30万股A股股票，发行价格为8.87元/股。发行对象如下：

序号	发行对象名称	认购数量（万股）
1	王海波	55
2	曹志刚	55
3	吴凯	55
4	霍常宝	55
5	马金儒	55
6	刘玮	55
7	周云志	55
8	杨华	40
9	海通金风1号集合资产管理计划	1714
10	海通金风2号集合资产管理计划	1956.30
合计		4095.3

公司总工程师刘河、职工代表监事肖治平通过海通金风集合资产管理计划认购拟发行股份，认购股份数量分别为50万股和45万股。

截止本报告披露日，公司已于2015年1月5日收到由中国证券监督管理委员会（简称“中国证监会”）针对本次非公开发行股票事项出具的《中国证监会行政许可申请受理通知书》（141866号），本方案尚需取得中国证监会等监管机构的核准后方可实施，并最终由中国证监会核准的发行方案为准。

2、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

3、现存的内部职工股情况

□ 适用 √ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	188,295	年度报告披露日前第 5 个交易日末普通股股东总数	185,097	报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有) (参见注 8)	0			
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
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	18.50%	498,467,950	374,150	0	498,467,950		
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.95%	375,920,386	0	0	375,920,386	质押	74,624,000
中国三峡新能源公司	国有法人	10.72%	288,845,699	0	0	288,845,699		
新疆维吾尔自治区风能研究所	国有法人	1.64%	44,067,423	0	0	44,067,423		
武钢	境内自然人	1.49%	40,167,040	0	30,125,280	10,041,760		
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	其他	0.81%	21,700,000	21,700,000		21,700,000		
全国社保基金一一八组合	其他	0.76%	20,564,188	20,564,188		20,564,188		
全国社保基金一零七组合	其他	0.74%	19,999,051	19,999,051		19,999,051		
王相明	境内自然人	0.70%	18,850,400	0	9,425,200	9,425,200		
北京远旭股权投资基金管理有限公司	境内非国有法人	0.67%	17,954,363	17,954,363		17,954,363		
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三峡新能源存在如下关联关系：三峡新能源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三峡新能源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	498,467,950	境外上市外资股	498,467,950
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	288,845,699	人民币普通股	288,845,699
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
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	21,700,000	人民币普通股	21,700,000
全国社保基金一一八组合	20,564,188	人民币普通股	20,564,188
全国社保基金一零七组合	19,999,051	人民币普通股	19,999,051
北京远旭股权投资基金管理有限公司	17,954,363	人民币普通股	17,954,363
中国建设银行股份有限公司—博时裕富沪深 300 指数证券投资基金	16,145,853	人民币普通股	16,145,853
郭健	16,119,744	人民币普通股	16,119,744
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三峡新能源关系同上。其他股东的情况未知。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）
武钢	董事长	现任	男	57	2013年06月26日	2016年06月25日	40,167,040	0	0	40,167,040
李荧	副董事长	现任	男	80	2013年06月26日	2016年06月25日	0	2,925		2,925
王海波	董事兼总裁	现任	男	41	2013年06月26日	2016年06月25日				
曹志刚	董事兼执行副总裁	现任	男	40	2013年06月26日	2016年06月25日	9,368,024	0	0	9,368,024
胡阳	董事	现任	女	48	2013年06月26日	2016年06月25日				
于生军	董事	现任	男	41	2013年06月26日	2016年06月25日	6,500	0	0	6,500
黄天祐	独立董事	现任	男	54	2013年06月26日	2016年06月25日				
杨校生	独立董事	现任	男	63	2013年06月26日	2016年06月25日				
罗振邦	独立董事	现任	男	50	2013年06月26日	2016年06月25日				
王孟秋	监事会主席	现任	男	51	2013年06月26日	2016年06月25日				
王世伟	监事	现任	男	58	2013年06月26日	2016年06月25日				
洛军	监事	现任	男	48	2013年06月26日	2016年06月25日				
张晓涛	职工监事	现任	女	44	2013年06月26日	2016年06月25日				
肖治平	职工监事	现任	男	38	2013年06月26日	2016年06月25日				
吴凯	执行副总裁	现任	男	46	2013年06月26日	2016年06月25日				

霍常宝	首席财务官	现任	男	40	2013年06月26日	2016年06月25日				
马金儒	副总裁兼董事会秘书	现任	女	49	2013年06月26日	2016年06月25日				
周云志	副总裁	现任	男	55	2014年03月21日	2016年06月25日				
刘玮	副总裁	现任	男	50	2013年06月26日	2016年06月25日				
杨华	副总裁	现任	男	48	2013年06月26日	2016年06月25日				
刘河	总工程师	现任	男	50	2013年06月26日	2016年06月25日				
王相明	副总裁	离任	男	46	2013年06月26日	2014年04月25日	18,850,400	0	0	18,850,400
合计	--	--	--	--	--	--	68,391,964	2,925	0	68,394,889

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历

武钢先生，57岁，现任本公司董事长。毕业于大连理工大学，硕士研究生学位，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。武钢先生为本公司创始人之一，任职已超过10年。于2002年5月起担任董事长并曾于2002年至2006年兼任本公司总经理、于2006年至2013年兼任首席执行官、于2012年3月至2013年1月兼任总裁。2013年6月至今任本公司董事长。

李炎先生，80岁，现任本公司副董事长，毕业于武汉水利学院，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。曾于1985年至1996年担任国家水利部水电司处长及副司长，并于1996年至2011年担任江河农村电气化发展有限公司董事长。2001年3月起担任本公司副董事长。

王海波先生，41岁，现任本公司董事兼总裁，毕业于新疆财经学院，本科学历，于2001年加入本公司，任职已超过10年。于2001年至2014年1月先后担任本公司销售中心主任、投资发展部主任、北京天润常务副总经理、总经理及董事长以及金风国际控股（香港）有限公司总经理及CEO，并于2010年至2013年历任本公司副总裁、执行副总裁。于2012年6月起任本公司董事并于2013年1月起任本公司总裁。

曹志刚先生，40岁，现任本公司董事兼本公司执行副总裁，毕业于新疆大学，本科学历，高级工程师，于2001年加入本公司，任职已超过10年。历任本公司电控事业部主任、副总工程师及副总裁。于2010年3月起担任本公司执行副总裁并于2013年6月起担任本公司董事。

胡阳女士，48岁，现任本公司董事，毕业于中央民族大学，经济学硕士，高级经济师。于2006年至2010年担任中国水利投资集团公司资产运营管理公司副总经理与经营管理部总经理，并于2010年至2014年历任中国三峡新能源经营管理部总经理、总经济师兼企业管理与法律事务部主任。现任中国三峡新能源总法律顾问兼企业管理与法律事务部主任。于2011年9月起担任本公司董事。

于生军先生，41岁，现任本公司董事，毕业于新疆财经大学，硕士学历，高级工程师。曾于1998年至2012年历任新疆风能有限责任公司值班长、项目经理、研发部主任、项目建设部主任、项目发展部主任、党委委员及副总经理。2012年9月起至今，任新疆风能有限责任公司董事长兼党委书记，2013年6月起任新疆新能源（集团）有限责任公司副总经理。于2013年1月起担任本公司董事。

黄天祐先生，54岁，现任本公司独立董事，于美国密歇根州安德鲁大学获得MBA、于香港理工大学获得工商管理博士。曾于1994年至1996年担任添利工业国际（控股）有限公司企业发展总经理。1996年至今任中远太平洋有限公司执行董事兼董事副总经理。于2011年6月起担任本公司董事。

杨校生先生，63岁，现任本公司独立董事，毕业于北京农业工程大学，农业电气化硕士，高级工程师。于2000年至2009年历任中国龙源电力集团公司副总工程师及总工程师，并于2009年至2012年担任中国龙源电力集团股份有限公司总工程师。于2013年6月起担任本公司董事。

罗振邦先生，50岁，现任本公司独立董事，毕业于清华大学，企业管理与创新硕士，中国注册会计师、注册税务师、注册资产评估师。于2002年至2008年担任天华会计师事务所副主任会计师，现担任立信会计师事务所董事及高级合伙人。于2013年6月起担任本公司董事。

王孟秋先生，51岁，现任本公司监事会主席，大学学历。曾于1998年至2006年历任中国水利投资集团公司财务中心副主任及主任。现任中国三峡新能源审计部主任。于2008年8月起担任本公司监事并于2010年3月起担任本公司监事会主席。

王世伟先生，58岁，现任本公司监事，大专学历，工程师。于1998年至2013年历任新疆风能有限责任公司达坂城风电场物资部主任、新风科工贸风机组装厂厂长及副总经理。现任新疆风能有限责任公司高级顾问。于2009年9月起担任本公司监事。

洛军先生，48岁，现任本公司监事，本科学历，会计师。于2002年至2013年就职于新疆风能有限责任公司，曾就职于财务部、改制办，之后担任股管办主任。现任新疆风能有限责任公司董事会秘书及资产管理部部长。于2004年5月起担任本公司监事。

张晓涛女士，44岁，现任本公司监事，本科学历。张女士于2001年加入本公司，任职已超过10年。于2008年至2014年10月历任本公司财务系统总监、运营系统总监、本公司风机业务单元生产总监及审计监察部部长。于2012年8月起担任本公司监事。

肖治平先生，38岁，现任本公司监事及公司全资附属公司金风投资控股有限公司总经理，大学本科学历。于2006年4月加入本公司，历任投资与股权管理部副部长、部长及投资总监。于2010年3月起担任本公司监事。

吴凯先生，46岁，现任本公司执行副总裁及研发中心总经理，毕业于哈尔滨工业大学，本科学历。于1993年至1998年担任中国运载火箭技术研究院工程师，1998年至2008年历任SKF（中国）公司销售经理、部件及产品经理以及高级区域经理等岗位。于2008年加入本公司，历任供应链管理中心及研发中心总经理。2011年1月起担任本公司副总裁并于2013年6月起担任本公司执行副总裁。

霍常宝先生，40岁，现任本公司首席财务官，硕士学位，注册会计师、注册税务师、注册资产评估师及国际注册内审师。于2003年至2007年就职于德勤华永会计师事务所审计部，2007年至2010年担任安永华明会

计师事务所审计部经理。于2010年加入本公司，历任集团财务副总监及总监。于2012年1月起担任本公司首席财务官。

马金儒女士，49岁，现任本公司副总裁兼董事会秘书及公司秘书，毕业于吉林工业大学，硕士学位，高级经济师，香港特许秘书公会联席成员。于1990年至2005年历任大连港设计院经济师、大连港务局对外贸易与经济合作科科长、大连港集装箱综合发展有限公司财务管理部经理及大连港集装箱股份有限公司董事会秘书，2005年至2010年担任大连港股份有限公司董事会秘书兼公司秘书。于2010年3月加入本公司并担任本公司副总裁兼董事会秘书及公司秘书。

周云志先生，55岁，现任本公司副总裁，毕业于南京理工大学，本科学历，研究员级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。于2005年至2007年历任浙江宝石缝纫机股份有限公司常务副总经理、总经理，2008年至2010年任江苏环球造船（扬州）有限公司总经理，2011年至2012年任江苏宝石机电股份有限公司常务副总经理。于2012年加入本公司，先后任总工办主任及北京天诚总经理。于2014年3月起担任本公司副总裁。

刘玮先生，50岁，现任本公司副总裁及北京天润总经理，毕业于北京大学，硕士学历。于1995年至2006年历任新疆发改委副处长、处长等职务，2006年至2007年担任阿尔泰地区富蕴县县委常委。于2007年加入本公司，历任北京天润开发部副总经理、常务副总经理及总经理。于2013年1月起担任本公司副总裁。

杨华先生，48岁，现任本公司副总裁，毕业于中央党校，本科学历。1997年至2004年历任新疆风能公司助理工程师及副厂长。于2004年加入本公司，先后担任电控事业部部长、客服中心副总经理、营销系统国内营销总经理、服务系统总监以及北京天源总经理。于2011年1月起担任本公司副总裁。

刘河先生，50岁，现任本公司总工程师，毕业于西北农林科技大学，本科学历，高级工程师。于2001年加入本公司，历任技术科科长、质量技术保证部部长、副总工程师、质量管理部部长及研发系统产品开发中心主任。于2012年3月起担任本公司总工程师。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
胡阳	中国三峡新能源公司	总法律顾问兼企业管理与法律事务部主任	2014年12月01日		是
王孟秋	中国三峡新能源公司	审计部主任	2006年04月13日		是
于生军	新疆风能有限责任公司	党委书记	2012年09月01日		否
于生军	新疆风能有限责任公司	董事长	2012年11月01日		否
王世伟	新疆风能有限责任公司	高级顾问	2013年05月15日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	董事会秘书	2013年04月26日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	资产管理部部长	2013年05月15日		是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
武钢	新疆新能源（集团）有限责任公司	董事长兼党委书记	2012年06月27日		否
胡阳	青海省水利水电（集团）有限公司	副董事长	2006年08月01日		否
胡阳	内蒙古金海新能源科技股份有限公司	董事	2012年07月01日		否
于生军	新疆新能源（集团）有限责任公司	副总经理	2013年06月01日		是
黄天祐	中远太平洋有限公司	执行董事、董事副总经理	1996年10月01日		是
黄天祐	中国正通汽车服务控股有限公司	独立董事、审计委员会主席	2010年11月17日		是
黄天祐	中国基建港口有限公司	独立董事	2005年09月02日		是
黄天祐	I.T Limited	独立董事、审计委员会主席	2007年08月01日		是
杨校生	中国农业机械协会风电设备分会	理事长	2002年01月01日		是
杨校生	国家科技部“十二五”可再生能源发展规划专家组	副组长	2002年01月01日		否
杨校生	国家电力行业风电标准化委员会	秘书长	2012年01月01日		否
罗振邦	立信会计师事务所	董事、高级合伙人	2008年01月01日		是
罗振邦	航天科技控股集团有限公司	独立董事	2004年09月01日		是
罗振邦	中国轨道交通有限公司	独立董事	2012年12月01日		是
罗振邦	神州数码信息技术股份公司	独立董事	2014年01月01日		是
罗振邦	国瑞地产置业有限公司	独立董事	2014年07月07日		是
罗振邦	在东北证券有限公司	内核小组成员	2000年01月01日		是
王孟秋	内蒙古金海新能源科技股份有限公司	监事会主席	2010年03月10日		否
王孟秋	商都县天润有限公司	监事	2012年05月01日		否
王世伟	乌鲁木齐市华春小额贷款股份有限公司	监事	2012年08月25日		否
洛军	新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	董事	2012年12月20日		否
洛军	国水投资集团西安风电设备股份有限公司	董事	2013年04月09日		否
洛军	新疆新能源研究院有限公司	董事	2013年04月24日		否
洛军	新疆于田新风发电有限公司	执行董事	2013年05月30日		否

洛军	乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	执行董事	2013年09月05日		否
洛军	新疆天翔风力发电有限公司	执行董事	2013年11月14日		否
洛军	新疆奥得欣新能源发电有限公司	执行董事	2013年10月20日		否

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

- 1、公司董事报酬、独立董事津贴由股东大会决定。
- 2、不在公司任职的监事未在公司领取报酬；在公司任职的职工监事根据公司《薪酬管理制度》执行，按其在公司所任职务领取相应报酬。
- 3、公司高级管理人员根据公司《薪酬管理制度》执行，按其在公司所任职务领取相应报酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
武钢	董事长	男	57	现任	204.24		204.24
李荧	副董事长	男	80	现任	-	-	-
王海波	总裁	男	41	现任	342.93	-	342.93
曹志刚	董事兼执行副总裁	男	40	现任	313.88		313.88
胡阳	董事	女	48	现任	-	56.46	56.46
于生军	董事	男	41	现任	-	33.88	33.88
黄天祐	独立董事	男	54	现任	20.04	-	20.04
杨校生	独立董事	男	63	现任	20.04	-	20.04
罗振邦	独立董事	男	50	现任	20.04	-	20.04
王孟秋	监事会主席	男	51	现任	-	49.24	49.24
王世伟	监事	男	58	现任	-	32.93	32.93
洛军	监事	男	48	现任	-	37.61	37.61
张晓涛	职工监事	女	44	现任	117.83	-	117.83
肖治平	职工监事	男	38	现任	259.8	-	259.8
吴凯	执行副总裁	男	40	现任	294.45	-	294.45
霍常宝	首席财务官	男	40	现任	277.99	-	277.99
马金儒	副总裁兼董事会秘书	女	49	现任	274.54	-	274.54
周云志	副总裁	男	50	现任	266.65	-	266.65
刘玮	副总裁	男	50	现任	274.1	-	274.1

杨华	副总裁	男	40	现任	223.61	-	223.61
刘河	总工程师	男	50	现任	216.4	-	216.4
王相明	副总裁	男	46	离任	26.43	-	26.43
合计	--	--	--	--	3,152.97	210.12	3,363.09

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

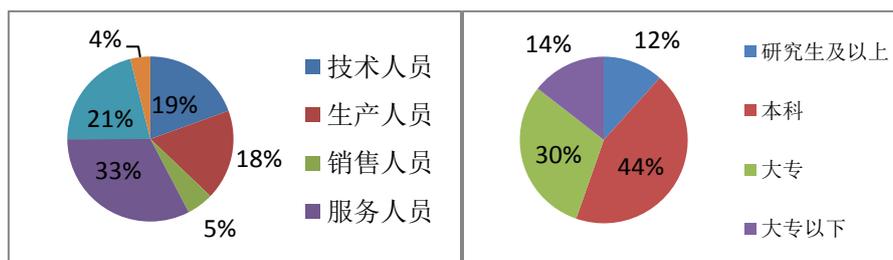
姓名	担任的职务	类型	日期	原因
王相明	副总裁	离任	2014年04月25日	个人原因

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内公司核心技术团队或关键技术人员无变动。

六、公司员工情况

项目	分类	人数（人）	占总人数的百分比
专业构成	技术人员	972	19.43%
	生产人员	887	17.73%
	销售人员	260	5.20%
	服务人员	1631	32.61%
	管理人员	1057	21.13%
	财务人员	195	3.90%
	合计	5002	100%
教育程度	研究生及以上	581	11.62%
	本科	2187	43.72%
	大专	1513	30.25%
	大专以下	721	14.41%
	合计	5002	100%



第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

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》、《公司章程》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。

为进一步完善公司内部控制体系，报告期内，公司制定并实施了《薪酬管理制度》及《募集资金管理制度》。

（一）股东与股东大会

公司根据《公司章程》、公司《股东大会议事规则》等规定，规范地召集、召开股东大会，并聘请律师对股东大会的合法性出具法律意见书，平等对待所有股东，特别是保证中小股东享有平等地位，充分行使自己的权利。

（二）董事与董事会

公司严格按照《公司章程》、公司《董事会议事规则》等规定，董事会的人数和人员构成符合相关法律、法规要求。公司第五届董事会共有董事九名，其中独立董事三名，各位董事能够以认真负责的态度出席董事会和股东大会，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会下设提名、战略决策、薪酬与考核、审计四个专门委员会，各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，尤其关注中小股东的合法权益不受损害，对重要及重大事项发表独立意见。

（三）监事与监事会

公司监事会由五名监事组成，其中包括两名职工代表监事。公司监事能够依据相关制度要求认真履行自己的职责，本着对股东负责的精神，对公司运营情况、内部控制、财务状况、高级管理人员的聘任程序、履职情况等事项进行监督，维护了公司及股东的合法权益。

（四）相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极与相关利益者沟通和交流，努力实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，共同推进公司持续、稳健的发展。

（五）信息披露与透明度

公司指定董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，严格按照有关法律法规以及《信息披露管理制度》的要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息，并指定《证券时报》和巨潮资讯网为公司信息披露的报纸和网站，确保所有投资者公平获取公司信息，借助电话、网络平台回答投资者咨询。同时，公司进一步加强了与监管机构的经常性联系和主动沟通，积极向监管机构报告公司相关事项，确保公司信息披露更加规范。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

经2010年5月26日公司召开的第四届董事会第三次会议审议通过了《新疆金风科技股份有限公司内幕信息知情人登记制度》，全文见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公司在定期报告披露期间均严格执行该制度，并在年报前60日、其他定期报告前30天向公司董事、监事及高级管理人员以邮件方式发出敏感期禁止买卖公司股票的通知，上述内幕知情人员都按照要求进行登记、备案。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2013 年度股东大会	2014 年 05 月 20 日	《2013 年度董事会工作报告》、《2013 年度监事会工作报告》、《2013 年度审计报告》、《2013 年度利润分配预案的议案》、《2013 年度报告》、《2013 年度募集资金使用情况的专项报告》（A 股）、《关于向银行申请综合授信事项的议案》、《关于为子公司代为出具保函的议案》、《关于为全资或控股子公司提供担保额度的议案》、《关于聘请会计师事务所的议案》	全票通过	2014 年 05 月 21 日	2014-027

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 07 月 07 日	《关于发行公司债券融资工具的议案》	全票通过	2014 年 07 月 08 日	巨潮资讯网 (2014-031)
2014 年第二次临时股东大会及 2014 年第一次类别股东会议	2014 年 11 月 11 日	《关于公司向特定对象非公开发行股票方案的议案》、《关于公司本次非公开发行股票募集资金使用的可行性研究报告的议案》、《关于公司本次非公开发行股票涉及重大关联交易的议案》、《关于公司与具体发行对象签订附条件生效的股票认购合同议案》、审议《关于提请股东大会授权董事会根据本次非公开发行结果修订公司章程的议案》、《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》、《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》、《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次非公开发行相关事宜的议案》	2014 年第一次 H 股类别股东会议中，《关于提请股东大会授权董事会根据本次非公开发行结果修订公司章程的议案》未获通过；其余议案均获通过。	2014 年 11 月 12 日	巨潮资讯网 (2014-058)
2014 年第三次临时股东大会	2014 年 12 月 22 日	《关于金风科技 2015 年度日常关联交易（A 股）预计额度的议案》	全票通过	2014 年 12 月 23 日	巨潮资讯网 (2014-060)

3、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
黄天祐	9	9	0	0	0	否
杨校生	9	9	0	0	0	否
罗振邦	9	9	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		黄天祐先生列席股东大会两次 杨校生先生列席股东大会三次 罗振邦先生列席股东大会两次				

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，独立董事能按照有关法律、法规的规定履行诚信和勤勉的义务，维护公司和全体股东的利益，尤其是中小股东的合法利益。按时参加董事会会议和出席股东大会，审议各项议案，并做出独立、客观、公正的判断。同时了解公司生产经营情况，就公司管理、规范运作等提出意见和建议，对2013年度利润分配、日常关联交易、关联方资金往来、对外担保情况、续聘审计机构、高管聘任等有关事项发表了独立、客观、公正的意见。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、审计委员会

报告期内，审计委员会共计召开六次会议，审核了公司全年的财务报告及相关事项，包括公司定期报告、日常关联交易、计提资产减值准备，在年报编制方面对公司2013年度审计工作计划进行了审核，听取了公司审计部的季度工作汇报；对公司内部审计体系完善及实施情况进行了监督。同时负责公司内部审计

以及外部审计的沟通，保证了公司定期报告及审计相关核查工作的顺利开展。

2、薪酬与考核委员会

薪酬与考核委员会委员在报告期内召开一次会议，审议通过《关于修订〈金风科技薪酬管理制度〉的议案》，公司薪酬激励体系得以完善及优化。并对人力资源在员工激励、员工吸引与保留等方面提出了建设性意见和建议。薪酬与考核委员会对高级管理人员年度业绩考核、薪酬制度的执行情况进行了监督。

3、提名委员会

报告期内，提名委员共召开两次会议，对公司董事会聘任公司高级管理人员事项进行了严格审查并发表意见并作出了决议，使公司董事会成员、高级管理人员的知识结构、人员结构、年龄结构更符合公司产业发展的需求，为公司持续、稳定、健康发展奠定了基础。

五、监事会工作情况

报告期内，本公司监事会严格依照《公司法》、《公司章程》、《监事会议事规则》的有关规定，全体监事会成员本着对全体股东负责的精神，遵守诚信原则，认真履行监督职能，积极参与过程监督，认真审议重大决策，努力维护股东权益和本公司利益，为本公司的规范运作和健康发展提供了有力的保障。

（一）监事会会议情况

报告期内，共召开监事会会议5次，审核通过议案20项。除特殊情况外全体监事均出席了会议，未能出席的监事均在会前进行了授权委托。

（二）监事会意见

监事会对本公司2014年度有关事项发表如下意见：

1、公司依法运作情况

报告期内，监事会列席了各次董事会和股东大会，并对本公司董事会、股东大会的召开程序和决议事项、董事会对股东大会决议的执行情况、本公司高级管理人员履职情况、本公司各项管理制度的执行情况以及本公司的生产经营状况等进行了监督和检查。监事会认为本公司能规范运作，决策科学、合法；法人治理结构完善，建立了比较良好的内控机制；本公司董事及高级管理人员诚信勤勉、尽职尽责，严格执行股东大会的各项决议和授权，未发现违反法律、法规、公司章程及损害本公司、股东利益的行为。

2、公司财务情况

监事会对报告期内本公司定期财务报告和财务政策相关的议案进行了认真审阅。监事会认为本公司财务内部控制制度完整且不断得到完善；各项制度均得到了严格的执行，有效地保证了本公司生产经营工作的顺利进行。本公司2014年度财务状况良好，财务管理规范，综合财务报表全面、客观、真实地反映了本公司的财务状况和经营成果。安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标准无保留意见的2014年度

审计报告是真实、公允的。

3、公司募集资金情况

本公司严格执行《募集资金使用管理制度》，本年度内本公司募集资金没有用于质押、委托贷款等，资金的使用符合本公司的项目计划，无违规占用募集资金的行为。所有募集资金的使用均按照相关规定履行了审批手续。监事会认为，本公司已披露的相关信息及时、准确、完整。

4、公司对外担保情况

本公司严格执行《公司章程》及《对外担保制度》中对外担保的相关规定，履行了对外担保审批程序和对外披露义务，不存在违规担保的情形。

5、公司关联交易情况

报告期内，本公司发生的关联交易决策程序符合法律法规和公司章程的规定，关联交易定价原则符合商业惯例和有关政策规定，体现了公平、公正的原则；审议关联交易事项时，关联董事回避表决。监事会认为，2014年本公司未发生因内幕交易而损害公司及其股东、特别是中小股东利益的行为。

6、内部控制自我评价

金风科技建立了较为完善的内部控制制度体系，整套内部控制制度贯穿于本公司经营管理活动的各层面和各环节，各项工作均以内部控制目标为指导，严格按内部控制制度执行，经核查，2014年本公司内部控制制度体系有效、执行良好，我们审阅了董事会编制的《2014年度内部控制自我评价报告》，认为董事会对2014年度内部控制的自我评价较为真实、客观。

7、公司的其他重大事项

报告期内，本公司董事会审议了本公司重大收购、出售资产的相关议案，监事会认为：上述议案所涉及的各项安排中，未发现内幕交易情况，未发现有损害股东权益或造成公司资产流失、利益受损的情况。

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、高级管理人员的考评及激励情况

公司根据年度财务预算、生产经营指标及管理目标的完成情况，对高级管理人员的绩效进行全面综合考核，将工作绩效与其收入直接挂钩，完善了绩效考核体系。为了加快企业发展，促进公司的规范运作，增强公司高管人员的诚信意识，责任意识，提升公司法人治理水平，建立和健全年薪绩效评价和激励、约束机制，最大限度地调动公司高管人员的积极性及创造性。

第十节 内部控制

一、内部控制建设情况

公司历来非常重视内部控制体系的建设和完善，在多年业务发展的历程中，通过不断的总结和创新，强化公司管理体系，提高抵御风险的能力，促进公司经营管理水平和效益的提升。公司自2011年起全面实施了《企业内部控制基本规范》，通过4年实施，公司规范运作意识不断增强，在原有内控体系的基础上，不断完善以内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通及内部监督为主要内容的内部控制规范体系，推动公司内控管理水平整体提升，促进公司各项管理工作规范化、制度化、信息化，更好的保证了公司经营合法合规、财务信息真实完整，经营效率和效果得到提升，满足了企业生产经营管理的需要及外部监管机构的合规要求。

（一）内部环境

1、公司治理结构

公司建立了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的符合上市公司规范要求的治理结构，制定了三会议事规则，形成科学有效的职责分工和制衡机制。

2、公司组织架构

公司为贯彻公司健康可持续发展的指导思想、保证公司经营及内控目标实现，2014年公司在保持整体稳定的基础上，对组织结构及相关管理人员进行了优化调整。通过公司组织架构局部优化，进一步减少了公司内部业务交叉重叠，理顺了法人主体结构、财务核算结构及管理结构不完全匹配的情况，针对性解决职责缺失、业务交叉、协作不足等问题。提高了内部业务衔接，强化了内部单位间的协同发展，强化了决策，增强了公司职能部门的服务功能。同时，通过对分层授权制度的梳理，细化了各级审批，从而更好地支持了公司战略目标的实现。

3、人力资源

2014年公司根据市场情况的变化，在对组织架构及岗位职责设置梳理的基础上，进一步梳理并明确了公司岗位等级的标准，并在全公司内统一导入实施，为员工提供明确的职业发展路径。在人力资源保障、工作职责分工、奖惩机制的方案、职业发展通道建设、人力资源信息系统建设等方面均依照公司业务发展趋势，进行了适应性调整，满足了业务发展的需要，也有效提高了员工满意度和积极性，从人力资源角度提升了业务效率，并带来了业绩和创新度的提升。

4、企业文化

公司制订了《金风科技文化手册》，手册涵盖了公司的使命、愿景、核心价值观、经营哲学、工作理念等内容，使全体员工清晰了解公司所倡导的做人、做事的原则和规范。公司秉承“为人类奉献蓝天白云，给未来创造更多资源”的使命，坚守着“创造价值，成就人生”的核心价值观，并以理念奠基，坚持以专业能力从市场获取公平回报，致力于规范、透明的企业文化和稳健、专注的发展模式，以此作为推动公司持续卓越发展的内部驱动力。

公司积极建立健全员工代表委员会、工会等员工组织，让员工积极地参与到公司的管理中，充分行使员工的知情权、参与权和监督权，保障和维护员工的权益；积极开展各项文化和体育活动，鼓励员工高效工作，快乐生活。

公司积极引导企业文化融入生产经营全过程，例如推行阳光采购文化、“诚信为本、预防为主”的质量文化等。

（二）风险评估

公司在风险管理方面，设立了业务单位、内部审计监督、董事会三道防线。在职责分工方面，明确了董事长负责主持全面风险管理的日常工作，对全面风险管理工作的有效性向董事会负责；公司审计部负责检查、监督风险管理相关工作的落实；各职能部门根据业务归口，负责组织实施本系统的风险识别、风险评价及风险控制措施的制订及实施工作。在管理流程方面，建立了循环的风险管理流程，通过反应式和前瞻性方法辨识风险，以成本效益的控制措施，将风险降低到可接受水平。2014年整体风险管理工作紧密围绕公司总体经营目标，通过在各个业务环节和经营过程中执行风险管理的基本流程，包括风险管理策略、风险管理的组织职能体系、风险管理信息系统和内部控制系统等，培育良好的风险管理文化，建立健全全面风险管理体系。通过广泛收集风险信息，总结、调整风险处理策略，不断提升公司风险防范及应对的水平，并为实现风险管理的总体目标提供合理保证的过程和方法。

（三）控制活动

公司作为首批全面执行五部委《企业内部控制基本规范》的深圳、香港两地上市公司，内部控制的设计、执行均严格按照基本规范的要求进行，且每年根据业务变化情况对重要制度、流程的设计及执行进行梳理和优化，不断提升各项管理活动的效率、效果。经过多年的完善，主要经营活动相关的控制制度和程序齐全，公司管理层分层授权、职责分工明确，在收入、利润等各项财务指标和经营业绩方面均设定了清晰的目标，能够合理保证公司管理和运作均能得到有效的监控，保证内部控制能在经营管理中起到至关重要的作用以及控制目标的实现。2014年公司内部控制继续借力标准化体系建设、精益管理推行，稳步提高内控体系运行的标准化，促进公司规范运作和业务发展相协调。

1、标准化体系建设

2014年公司持续深入推进标准化体系的建设。报告期内公司成立了标准化管理委员会，进一步确定了

标准化管理机构和职责。公司持续健全标准化树，逐步完善优化各项技术标准、管理标准、工作标准。公司融合标准化建设目标和内部控制目标，借助标准化体系建设，将各项业务内部控制活动形成管理标准、工作标准、标准流程，形成具有自身特色的内部控制体系。

2、三标体系运行及维护

公司的质量、环境及职业健康安全管理体系自2009年建立，已经运行了5年多。公司三标体系的建立，是公司对内部控制基本规范和社会责任的具体实践。公司重视履行社会责任，追求企业与员工、企业与社会、企业与环境的健康和谐发展。

这几年来，公司的三标管理体系总体上保持了有效运行和持续改进。公司一贯将质量、安全、环境目标纳入各级单位的考核指标体系，切实遵守国家相关法律法规和产品标准，依照公司的标准、流程和制度要求规范工作，对公司产品的设计开发、生产制造和服务过程进行了有效控制，产品质量不断提升，重要环境因素和重大危险源得到了有效控制，无重大安全生产事故发生，对外排放符合环境要求。体系的有效运行同时也强化了公司的管理机制，增强了市场的竞争能力和客户满意度，树立了良好的企业形象。

2014年，公司根据三标体系管理要求，修订了管理手册及20项程序文件，对职能部门和分子公司三标体系运行情况进行了全年滚动审核，对发现的各项不符合项及问题进行全部整改和验证，组织公司进行了管理评审，提出公司管理改进意见26项，并在2015年全年逐步落实，顺利通过了中国质量认证中心对公司的监督审核。

3、精益化管理

精益化管理是公司为减少浪费、提升经营效率和质量、保证公司目标实现所推行的重要管理举措。经过2013年精益生产培训和施行，精益生产理念深入人心。2014年，公司继续拓展精益管理内容，搭建和完善精益生产、精益运营体系，鼓励员工精益管理思考及实践。在精益运营体系方面，公司搭建了基于卓越绩效评价准则的绩效导向矩阵；运用基于风险的一体化功能性流程工具建立了标准流程体系，防范业务风险并提高整体运营效率。在精益生产方面，公司积极推广精益生产工具，对采购、仓储、制造、品质、发货等大链条进行梳理，强化客户需求拉动，以消除浪费和不断改善为核心，使企业以最少的投入获取更低的成本和更高的生产效益。通过为客户带来增值的持续改善的生产活动，缩短生产周期，从而显著提高企业适应市场的能力。公司积极推进精益生产项目，积极征集精益管理提案，鼓励员工提出以减少浪费为核心的好想法、好点子、好案子。

4、信息系统建设

2014年，公司在统筹规划信息系统、拓展信息系统应用、维护信息系统安全运行等方面持续改进。报告期内，公司结合各业务单位上报的信息需求，合并信息化项目，统一规划、开发和实施，避免了资源浪费和形成孤立信息系统。在原信息系统基础上，开发和拓展信息系统应用，不断提高公司信息化水平，例

如子公司天诚同创的ERP实施、供应商交互平台的优化等项目。在信息系统运行与维护管理方面，公司在现有基础上根据实践不断地完善制度、规范，2014年主要通过巡检、定检、抽检等方式，主动加强对用户、权限不相容职责的定期检查，降低了信息安全风险，提高了信息系统可靠性和安全性。

通过多年的完善，大量业务在信息系统中逐步得到固化，避免了人为的不稳定因素对业务的影响，同时，对业务系统的差错率也设置了针对业务部门的考核指标，使业务系统能够更准确、真实和规范地反映公司经营情况，起到了提升信息系统内部控制和防范风险的作用。

5、其他重要控制活动

报告期内，为实现内部控制目标，公司开展了一些专项控制活动。例如：以维护资产安全、降低资本占用、提高资本回报为目的，组织清理公司低效资产；为加强公司资金集中管理、提升资金效率，积极筹建财务公司；以强化国内客户信用甄别能力、降低运营风险为目的，建立国内营销客户信用评级制度。

（四）信息与沟通

为明确内部控制相关信息的收集、处理和传递程序，确保信息及时沟通，促进内部控制有效运行，公司严格执行《信息沟通控制程序》，将主要信息系统及应用接入OA办公自动化交流平台，为保证信息与沟通渠道畅通积极创造条件，使公司内部各层级、各单位、各岗位的员工都能方便查阅和获得与其工作相关的文件和制度，获取所需业务信息及工作信息。在对外信息披露与沟通方面，公司不断加强《信息披露管理制度》、《定期报告信息披露重大差错责任追究制度》等相关制度的执行，认真履行信息披露义务，严格遵循深圳及香港两地的上市规则及本公司《信息披露管理制度》的规定，披露信息及时、准确、完整，确保所有股东公平获得公司相关信息。为加强和投资者和潜在投资者之间的信息沟通，公司通过网站、投资者关系互动平台、投资者专线电话、投资者信箱等方式加强了与投资者之间的沟通交流，增进了投资者对公司的了解和认同。公司建立了相应的投诉举报制度，设置了举报专线，并向全体员工公开，确保了投诉举报信息渠道畅通，投诉举报已成为公司反舞弊的重要线索之一。

（五）内部监督

公司设立专职内部审计机构，接受董事会审计委员会指导与监督，通过独立开展内部审计行使检查、监督的职能。审计部配备专职人员，日常工作具体包括开展风险评估，对公司重要风险领域进行审计，推动公司内控体系建设，协助公司实施风险管理，以合理保证公司运营合规、提高公司经营的效率和效果、保障公司资产的安全完整。2014年公司内审部门进一步完善了内部监督体系，并积极拓展了审计领域，新增对职能部门的审计。全年正式立项开展的审计项目共27个，较前一年度增加3个审计项目，包括对15家重点业务单位、子公司、职能部门的全面审计和对12个重大事项、特殊事项及投诉事项的专项审计，包括重要工程项目结算、重大对外投资、资产处置、对外担保、关联交易、募集资金的存放与使用、财务报告等

方面，已基本覆盖了公司所有重要业务单位和业务范围。通过变化审计视角，持续揭示了管理中存在的问题；通过持续的监督落实，改进了管理效率与效果，有效促进了公司内部控制整体水平的提升。此外，公司内审部门根据公司业务单位的特点设计常规检查程序，帮助和推动各业务单位内部监督职能的发挥，丰富内部监督内容，完善自我检查改善机制。内审部门同时通过监督重大合同招标过程行使日常监督职责。在制度建设方面，公司修订了《反舞弊工作条例》，新增了处罚方面的内容，修订了《内部控制检查监督制度》，新增了内部控制评价方面的内容。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会及全体董事保证内部控制相关内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司依据《公司法》、《会计法》、《企业会计准则》和《企业内部控制基本规范》以及监管部门的相关规范性文件为依据，建立了财务报告内部控制。报告期内，公司内部控制不存在重大缺陷。

四、内部控制评价报告

内部控制评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内部控制评价报告全文披露日期	2015 年 03 月 28 日
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网

五、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制审计报告

内部控制审计报告中的审议意见段	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内部控制审计报告全文披露日期	2015 年 03 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司于2013年1月9日召开的第四届董事会第三十二次会议审议通过了《信息披露重大差错责任追究管理办法》，并登载于公司指定信息披露网站巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩快报、业绩预告修正、年度报告重大差错等情况。

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2015 年 03 月 27 日
审计机构名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	安永华明(2015)审字第 60794011_A01 号
注册会计师姓名	张宁宁、王静

审计报告正文

审计报告

安永华明(2015)审字第60794011_A01号

新疆金风科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的新疆金风科技股份有限公司的财务报表，包括2014年12月31日的合并及公司的资产负债表、2014年度合并及公司的利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是新疆金风科技股份有限公司管理层的责任。这种责任包括：(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2)设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新疆金风科技股份有限公司2014年12月31日的合并及公司的财务状况以及2014年度的合并及公司的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所(特殊普通合伙) 中国注册会计师：张宁宁

中国 北京

中国注册会计师：王 静
2015年3月27日

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	10,107,610,825.21	4,455,086,297.12
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	90,066,988.20	116,840,386.93
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	533,220,482.50	1,164,621,424.91
应收账款	10,761,025,761.31	8,639,465,136.49
预付款项	1,006,217,378.88	605,139,524.85
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	14,595,152.49	7,863,408.35
其他应收款	701,578,846.03	516,543,675.97
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	3,649,584,997.41	3,002,476,606.08
划分为持有待售的资产	783,105,636.44	738,384,359.74
一年内到期的非流动资产	60,976,334.88	11,931,573.47
其他流动资产	386,907,143.85	34,453,397.25
流动资产合计	28,094,889,547.20	19,292,805,791.16
非流动资产：		
发放贷款及垫款	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,796,555.60	0.00
可供出售金融资产	827,776,506.49	865,161,912.93

持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	2,588,610,486.09	1,055,950,399.80
长期股权投资	917,294,727.53	857,153,365.87
投资性房地产	76,592,564.51	79,488,694.86
固定资产	8,164,915,502.65	3,217,022,043.06
在建工程	2,316,862,547.89	7,132,270,073.70
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	416,340,408.06	415,750,808.99
开发支出	26,605,171.78	77,335,784.72
商誉	242,793,653.45	311,673,879.48
长期待摊费用	55,720,772.83	9,645,993.60
递延所得税资产	850,832,597.83	714,169,785.04
其他非流动资产	1,193,294,665.65	341,217,539.91
非流动资产合计	17,682,436,160.36	15,076,840,281.96
资产总计	45,777,325,707.56	34,369,646,073.12
流动负债：		
短期借款	2,547,612,895.93	361,320,202.57
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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	5,110,890,645.89	4,488,771,156.59
应付账款	5,728,077,391.24	4,578,080,378.94
预收款项	2,699,847,075.26	810,547,947.35
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	341,741,110.24	156,828,016.44
应交税费	434,170,745.55	-640,167,118.36
应付利息	205,993,610.25	177,223,757.26

应付股利	0.00	0.00
其他应付款	401,513,021.30	256,270,069.54
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
划分为持有待售的负债	706,322,233.15	512,060,736.77
一年内到期的非流动负债	312,636,942.05	209,819,565.86
其他流动负债	0.00	0.00
预计负债	832,534,402.69	627,040,907.19
应付债券	2,998,420,055.48	0.00
流动负债合计	22,319,760,129.03	11,537,795,620.15
非流动负债：		
长期借款	6,022,749,265.51	4,405,150,171.87
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	362,570.82
应付债券	0.00	2,988,940,388.84
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	665,017,134.84	407,497,808.30
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	1,265,577,101.30	970,889,459.59
递延收益	250,315,585.05	234,516,106.75
递延所得税负债	26,897,014.44	31,558,273.34
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	8,230,556,101.14	9,038,914,779.51
负债合计	30,550,316,230.17	20,576,710,399.66
所有者权益：		
股本	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	7,942,111,530.73	7,972,298,702.92

减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-130,755,500.76	52,909,551.98
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	652,350,582.77	586,166,215.50
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	3,609,494,545.72	2,061,563,662.57
归属于母公司所有者权益合计	14,767,789,158.46	13,367,526,132.97
少数股东权益	459,220,318.93	425,409,540.49
所有者权益合计	15,227,009,477.39	13,792,935,673.46
负债和所有者权益总计	45,777,325,707.56	34,369,646,073.12

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

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	7,577,802,653.55	2,527,491,577.45
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	468,339,000.10	662,361,370.44
应收账款	7,045,156,890.41	7,848,160,254.28
预付款项	1,226,809,405.97	2,313,486,634.33
应收利息		37,820,978.63
应收股利	180,000,000.00	160,000,000.00
其他应收款	935,683,478.46	2,628,480,264.71
存货	1,475,218,252.19	1,382,432,426.86
划分为持有待售的资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	44,472,485.25	26,856,166.30
流动资产合计	18,953,482,165.93	17,587,089,673.00
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	1,080,846,626.85	533,590,893.29
长期股权投资	9,682,345,070.04	6,660,902,952.95
投资性房地产	67,078,874.20	69,216,760.26
固定资产	152,668,300.51	169,772,457.21
在建工程	1,686,342.67	126,106.90
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	53,728,371.40	49,302,411.65
开发支出	10,436,361.49	67,811,116.59
商誉	0.00	0.00

长期待摊费用	2,501,700.71	2,170,168.11
递延所得税资产	373,127,184.35	299,154,826.07
其他非流动资产	172,735,625.86	163,463,626.64
非流动资产合计	11,597,154,458.08	8,015,511,319.67
资产总计	30,550,636,624.01	25,602,600,992.67
流动负债：		
短期借款	2,051,011,239.93	88,405,050.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	4,587,208,848.98	4,217,598,535.06
应付账款	2,773,056,490.14	2,638,297,343.58
预收款项	1,579,658,731.51	420,342,614.90
应付职工薪酬	69,693,340.17	28,442,372.06
应交税费	207,756,385.33	144,621,116.52
应付利息	178,211,951.16	165,827,700.00
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	1,155,601,772.74	954,495,713.18
预计负债	682,554,418.03	525,077,434.99
应付债券	2,998,420,055.48	0.00
划分为持有待售的负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	16,283,173,233.47	9,183,107,880.29
非流动负债：		
长期借款	0.00	0.00
应付债券	0.00	2,988,940,388.84
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	568,549,858.01	372,587,475.64
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	958,955,571.18	769,504,499.59
递延收益	0.00	0.00

递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	128,292,687.17	123,031,816.51
非流动负债合计	1,655,798,116.36	4,254,064,180.58
负债合计	17,938,971,349.83	13,437,172,060.87
所有者权益：		
股本	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	7,969,352,576.29	7,969,352,576.29
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	150,229.22	190,519.52
专项储备	0.00	
盈余公积	653,407,185.17	587,222,817.90
未分配利润	1,294,167,283.50	914,075,018.09
所有者权益合计	12,611,665,274.18	12,165,428,931.80
负债和所有者权益总计	30,550,636,624.01	25,602,600,992.67

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	17,704,218,040.47	12,308,476,646.56
其中：营业收入	17,704,218,040.47	12,308,476,646.56
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	16,213,166,696.91	12,215,318,628.82
其中：营业成本	12,918,458,530.75	9,702,315,798.84
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	87,215,167.34	84,942,854.20
销售费用	1,371,371,888.08	1,134,519,644.90
管理费用	1,191,188,976.03	839,147,259.68
财务费用	521,787,211.95	320,758,239.41
资产减值损失	123,144,922.76	133,634,831.79
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	1,469,351.96	3,565,951.44
投资收益（损失以“－”号填列）	559,797,922.60	378,873,579.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	87,338,776.47	148,098,315.51
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）	2,052,318,618.12	475,597,548.51
加：营业外收入	121,768,625.03	55,191,739.37
其中：非流动资产处置利得	2,121,048.20	426,673.75
减：营业外支出	65,100,745.75	25,238,755.11
其中：非流动资产处置损失	4,603,083.57	358,146.76
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	2,108,986,497.40	505,550,532.77
减：所得税费用	255,473,265.99	71,915,426.18
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,853,513,231.41	433,635,106.59
归属于母公司所有者的净利润	1,829,682,290.42	427,645,970.23
少数股东损益	23,830,940.99	5,989,136.36
六、其他综合收益的税后净额	-183,665,052.74	184,074,187.16
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-183,665,052.74	184,074,187.16
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	-18,081,602.67	18,081,602.67
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0.00	0.00
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
现金流量套期利得	-18,081,602.67	18,081,602.67
（二）以后将重分类进损益的其他	-165,583,450.07	165,992,584.49

综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	-77,671,610.94	269,776,051.18
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00
4.现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00
5.外币财务报表折算差额	-87,911,839.13	-103,783,466.69
6.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	1,669,848,178.67	617,709,293.75
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,646,017,237.68	611,720,157.39
归属于少数股东的综合收益总额	23,830,940.99	5,989,136.36
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.6790	0.1587
（二）稀释每股收益	0.6790	0.1587

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	12,143,453,733.34	10,526,076,192.78
减：营业成本	10,023,043,260.10	8,948,688,278.26
营业税金及附加	46,806,556.11	55,152,629.54
销售费用	839,069,935.03	663,054,044.38
管理费用	313,766,677.47	169,876,601.42
财务费用	212,926,600.61	197,018,894.45
资产减值损失	47,829,636.22	89,545,925.59
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	0.00	0.00
投资收益（损失以“－”号填列）	80,741,893.55	211,034,062.47
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,108,117.09	8,141,277.07
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	740,752,961.35	613,773,881.61
加：营业外收入	69,299,602.57	27,800,740.90
其中：非流动资产处置利得	2,057,701.93	318,540.43
减：营业外支出	35,559,030.11	12,332,436.73
其中：非流动资产处置损失	3,690,393.67	238,794.36
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	774,493,533.81	629,242,185.78
减：所得税费用	112,649,861.13	96,289,013.12
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	661,843,672.68	532,953,172.66
五、其他综合收益的税后净额	-40,290.30	190,833.46
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0.00	0.00
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-40,290.30	190,833.46
1.权益法下在被投资单位	0.00	0.00

以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00
4.现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00
5.外币财务报表折算差额	-40,290.30	190,833.46
6.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	661,803,382.38	533,144,006.12
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2456	0.1978
（二）稀释每股收益	0.2456	0.1978

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期金额发生额
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	16,779,082,839.49	10,939,511,145.10
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
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	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	213,486,933.59	164,563,965.43
收到其他与经营活动有关的现金	445,811,790.99	314,592,100.64
经营活动现金流入小计	17,438,381,564.07	11,418,667,211.17

购买商品、接受劳务支付的现金	10,785,975,647.16	6,952,155,004.38
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	830,752,928.46	638,060,514.69
支付的各项税费	1,273,591,348.05	811,800,764.48
支付其他与经营活动有关的现金	1,718,679,049.30	1,086,601,986.55
经营活动现金流出小计	14,608,998,972.97	9,488,618,270.10
经营活动产生的现金流量净额	2,829,382,591.10	1,930,048,941.07
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	96,586,430.30
取得投资收益收到的现金	264,857,314.97	159,092,007.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,918,637.11	12,747,349.73
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	851,964,675.98	20,627,035.99
收到其他与投资活动有关的现金	283,398,813.63	158,484,308.59
投资活动现金流入小计	1,402,139,441.69	447,537,131.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,746,385,184.23	6,219,432,697.35
投资支付的现金	173,814,200.00	93,683,400.00
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	38,011,987.13	13,192,960.00
支付其他与投资活动有关的现金	118,668,874.87	198,464,662.50
投资活动现金流出小计	3,076,880,246.23	6,524,773,719.85
投资活动产生的现金流量净额	-1,674,740,804.54	-6,077,236,587.94
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,380,000.00	23,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	3,380,000.00	23,000,000.00
取得借款收到的现金	6,367,449,059.06	3,539,402,282.36

发行债券收到的现金	0.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	57,520,000.00	3,700,000.00
筹资活动现金流入小计	6,428,349,059.06	3,566,102,282.36
偿还债务支付的现金	1,344,981,302.39	1,048,616,925.90
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	880,637,129.57	609,581,481.30
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	18,965,536.24	8,657,880.00
支付其他与筹资活动有关的现金	67,810,000.00	69,068,026.42
筹资活动现金流出小计	2,293,428,431.96	1,727,266,433.62
筹资活动产生的现金流量净额	4,134,920,627.10	1,838,835,848.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-42,036,969.81	-19,676,051.88
五、现金及现金等价物净增加额	5,247,525,443.85	-2,328,027,850.01
加：期初现金及现金等价物余额	4,276,300,525.61	6,604,328,375.62
六、期末现金及现金等价物余额	9,523,825,969.46	4,276,300,525.61

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	15,098,094,633.75	8,106,310,929.57
收到的税费返还	40,248,730.30	27,181,747.67
收到其他与经营活动有关的现金	1,175,979,883.23	212,949,519.52
经营活动现金流入小计	16,314,323,247.28	8,346,442,196.76
购买商品、接受劳务支付的现金	9,732,006,646.97	7,118,995,848.87
支付给职工以及为职工支付的现金	157,320,629.80	91,931,913.57
支付的各项税费	508,804,455.27	382,662,960.25
支付其他与经营活动有关的现金	1,318,392,844.57	655,915,070.06
经营活动现金流出小计	11,716,524,576.61	8,249,505,792.75
经营活动产生的现金流量净额	4,597,798,670.67	96,936,404.01
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	79,827,057.16
取得投资收益收到的现金	58,633,776.46	83,912,253.24

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,025,933.86	21,206,805.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	2,320,118,973.02	72,958,888.86
投资活动现金流入小计	2,379,778,683.34	257,905,004.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	21,455,878.86	18,627,264.17
投资支付的现金	3,022,860,000.00	457,820,000.00
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	848,587,726.98	213,203,609.82
投资活动现金流出小计	3,892,903,605.84	689,650,873.99
投资活动产生的现金流量净额	-1,513,124,922.50	-431,745,869.55
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	2,544,251,693.83	364,564,671.46
发行债券收到的现金	0.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	292,888,185.43	355,505,719.74
筹资活动现金流入小计	2,837,139,879.26	720,070,391.20
偿还债务支付的现金	579,457,250.00	327,670,457.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	437,566,141.44	351,433,507.97
支付其他与筹资活动有关的现金	329,017,353.13	288,016,128.12
筹资活动现金流出小计	1,346,040,744.57	967,120,093.59
筹资活动产生的现金流量净额	1,491,099,134.69	-247,049,702.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,502,132.40	350,118.31
五、现金及现金等价物净增加额	4,574,270,750.46	-581,509,049.62
加：期初现金及现金等价物余额	2,527,491,577.45	3,109,000,627.07
六、期末现金及现金等价物余额	7,101,762,327.91	2,527,491,577.45

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,972,298,702.92	0.00	52,909,551.98	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	425,409,540.49	13,792,935,673.46
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	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	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,972,298,702.92	0.00	52,909,551.98	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	425,409,540.49	13,792,935,673.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-30,187,172.19	0.00	-183,665,052.74	0.00	66,184,367.27	0.00	1,547,930,883.15	33,810,778.44	1,434,073,803.93
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-183,665,052.74	0.00	0.00	0.00	1,829,682,290.42	23,830,940.99	1,669,848,178.67
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-30,187,172.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27,600,800.06	-2,586,372.13
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,380,000.00	3,380,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 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	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-30,187,172.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,220,800.06	-5,966,372.13
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	0.00	-281,751,407.27	-17,620,962.61	-233,188,002.61
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	0.00	-66,184,367.27	0.00	0.00

									367.27		367.27		
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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-17,620,962.61	-233,188,002.61
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）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	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	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	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	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	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	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	23,244,258.85	0.00	0.00	0.00	0.00	23,244,258.85
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,244,258.85	0.00	0.00	0.00	0.00	-23,244,258.85
（六）其他	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	7,942,111,530.73	0.00	-130,755,500.76	0.00	652,350,582.77	0.00	3,609,494,545.72	459,220,318.93	15,227,009,477.39

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配		
	优先股	永续债	其他	积	存股	合收益	备	积	险准备	利润			
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,970,943,113.25	0.00	-131,164,635.18	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	382,971,208.80	13,285,623,934.71
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	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	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,970,943,113.25	0.00	-131,164,635.18	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	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	0.00	0.00	0.00	1,355,589.67	0.00	184,074,187.16	0.00	53,295,317.27	0.00	226,148,312.96	42,438,331.69	507,311,738.75
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	184,074,187.16	0.00	0.00	0.00	427,645,970.23	5,989,136.36	617,709,293.75
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	1,355,589.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,889,410.33	46,245,000.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,700,000.00	28,700,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 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	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,355,589.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,189,410.33	17,545,000.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,295,317.27	0.00	-201,497,657.27	-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	53,295,317.27	0.00	-53,295,317.27	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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	-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	0.00	0.00	0.00
（四）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	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	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	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	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	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	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	25,998,098.51	0.00	0.00	0.00	0.00	25,998,098.51
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-25,998,098.51	0.00	0.00	0.00	0.00	-25,998,098.51
（六）其他	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	7,972,298,702.92	0.00	52,909,551.98	0.00	586,166,215.50	0.00	2,061,563,662.57	425,409,540.49	13,792,935,673.46

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	190,519.52	0.00	587,222,817.90	914,075,018.09	12,165,428,931.80
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、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	190,519.52	0.00	587,222,817.90	914,075,018.09	12,165,428,931.80
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	-40,290.30	0.00	66,184,367.27	380,092,265.41	446,236,342.38
(一)综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-40,290.30	0.00	0.00	661,843,672.68	661,803,382.38
(二)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	0.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 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	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	0.00
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	-281,751,407.27	-215,567,040.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,184,367.27	-66,184,367.27	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-215,567,040.00	-215,567,040.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四)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	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	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	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	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	0.00

(五) 专项储备	0.00	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	10,519,852.04	0.00	0.00	10,519,852.04
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,519,852.04	0.00	0.00	-10,519,852.04
(六) 其他	0.00	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	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	150,229.22	0.00	653,407,185.17	1,294,167,283.50	12,611,665,274.18

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	-313.94	0.00	533,927,500.63	582,619,502.70	11,780,487,265.68
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、本年期初余额	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	-313.94	0.00	533,927,500.63	582,619,502.70	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	190,833.46	0.00	53,295,317.27	331,455,515.39	384,941,666.12
(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	190,833.46	0.00	0.00	532,953,172.66	533,144,006.12
(二) 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	0.00
1. 股东投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 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	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	0.00

(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,295,317.27	-201,497,657.27	-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	53,295,317.27	-53,295,317.27	
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-148,202,340.00	-148,202,340.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 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	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	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	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	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	0.00
(五) 专项储备	0.00	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	8,924,027.72	0.00	0.00	8,924,027.72
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,924,027.72	0.00	0.00	-8,924,027.72
(六) 其他	0.00	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	0.00	0.00	0.00	7,969,352,576.29	0.00	190,519.52	0.00	587,222,817.90	914,075,018.09	12,165,428,931.80

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日成立。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2015年3月27日决议批准。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本年度变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、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。划分为持有待售的非流动资产及划分为持有待售的处置组中的资产，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、 持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。未来的12个月，本公司会按照当前的规模和状态继续经营下去，不存在对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

3、 采用若干修订后的新会计准则

2014年1月1日至3月19日，财政部印发了《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》；印发了经修订的《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》及《企业会计准则第2号—长期股权投资》。上述6项会计准则均自2014年7月1日起施行，但鼓励在境外上市的企业提前执行。本公司作为境内及境外上市公司，在编制2013年度财务报表时，已经执行了上述6项会计准则，并按照相关的衔接规定进行了处理。

2014年3月27日，财政部印发了《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》。该会计准则自2014年7月1日起施行，但鼓励在境外上市的企业提前执行。2014年7月11日，财政部印发了经修订的《企业会计准则第37号—金融工具列报》，要求执行企业会计准则的企业在2014年年度及以后期间的财务报告中施行，其后，财政部印发了各修订后准则的应用指南。本公司在编制截至2014年6月30日止6个月期间的财务报表及2014年年度财务报表时，执行了上述会计准则。就本财务报表而言，2014年新采用的上述2项会计准则的变化，引起了本公司相应会计政策变化的，已根据相关衔接规定进行了处理。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无

1、 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2014年12月31日的财务状况以及2014年度的经营成果和现金流量。

2、 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。

3、 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分公司、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。

4、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

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(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。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。

非同一控制下的企业合并

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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益;购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益的,采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动,转为购买日所属当期损益。

5、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2014年12月31日止年度的财务报表。子公司,是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分,以及本公司所控制的结构化主体等)。

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资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

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,其余部分仍冲减少数股东权益。

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。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的,本集团重新评估是否

控制被投资方。

除通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的情况外，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。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，不属于一揽子交易的，对每一项交易区分是否丧失控制权进行相应的会计处理。不丧失控制权的，少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益；存在对该子公司的商誉的，在计算确定处置子公司损益时，扣除该项商誉的金额；与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

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

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。

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。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分公司和子公司的现金流量，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。

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)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (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。

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。

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。

金融资产分类和计量

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。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。

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。

金融负债分类和计量

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。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。

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。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

财务担保合同

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。

衍生金融工具

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，分别对汇率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并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，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。

金融资产减值

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。金融资产发生减值的客观证据，包括发行人或债务人发生严重财务困难、债务人违反合同条款(如偿付利息或本金发生违约或逾期等)、债务人很可能倒闭或进行其他财务重组，以及公开的数据显示预计未来现金流量确已减少且可计量。

以摊余成本计量的金融资产

发生减值时，将该金融资产的账面价值通过备抵项目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。减值后利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

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”根据公允价值低于成本的程度进行判断，“非暂时性”根据公允价值低于成本的期间长短进行判断。存在发生减值的客观证据的，转出的累计损失，为取得成本扣除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。

在确定何谓“严重”或“非暂时性”时，需要进行判断。本集团根据公允价值低于成本的程度或期间长短，结合其他因素进行判断。

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。

金融资产转移

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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

10、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	10,000,000.00 元
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	其他方法

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
逾期 6 个月以内	账龄分析法
逾期 6 个月至 1 年	账龄分析法
逾期 1 至 2 年	账龄分析法
逾期 2 至 3 年	账龄分析法
逾期 3 至以上	账龄分析法
	账龄分析法

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

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	对其他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，结合以前年度应收款项损失率确认减值损失。
坏账准备的计提方法	结合以前年度应收款项损失率确认减值损失。

11、 存货

存货包括原材料、在产品、自制半成品、库存商品、周转材料、委托加工物资等。

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。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次摊销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

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。

12、划分为持有待售资产

同时满足以下条件的企业组成部分(或非流动资产)，除金融资产、递延所得税资产之外，本集团将其划分为持有待售：

- (1) 该组成部分(或非流动资产)必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的惯常条款即可立即出售；
- (2) 本集团已经就处置该组成部分(或非流动资产)作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会的批准；
- (3) 已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- (4) 该项转让将在一年内完成。

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。

13、长期股权投资

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。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积(不足冲减的，冲减留存收益)；合并日之前的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，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；购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而

确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转；购买日之前持有的股权投资作为金融工具计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入当期损益。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；通过非货币性资产交换取得的，按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定初始投资成本；通过债务重组取得的，按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定初始投资成本。

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，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。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。

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，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指对被投资单位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。

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和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收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应享有的比例计算归属于投资方的部分(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，但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，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、其他综合收益和利润分配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，终止采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例转入当期损益，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，按相应的比例转入当期损益。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。丧失控制权的，在个别财务报表中，对于剩余股权，按照其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产(处置后的剩余股权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理)。

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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。

15、 固定资产

(1) 确认条件

固定资产仅在与其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) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30-40	4.00%	2.40-3.20
机器设备	年限平均法	5-20	4.00%	4.80-19.20
运输设备	年限平均法	5-10	4.00%	9.60-19.20
电子设备及其他	年限平均法	5-10	4.00%	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。

16、 在建工程

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。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

17、 借款费用

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。

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。

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。

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。

18、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

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。

各项无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	40-50年
软件	3-10年
专有技术及技术许可	7-10年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

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。

(2) 内部研究开发支出会计政策

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。

划分研究阶段和开发阶段的标准

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。

19、长期资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、划分为持有待售的资产外的资产减值，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。

20、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。

21、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

短期薪酬

在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

22、预计负债

除了非同一控制下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) 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。

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。

23、收入

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。

销售商品收入

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。

提供劳务收入

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。

建造合同

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。

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。

24、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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/递延所得税负债

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。

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。

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。

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、 租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

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) 融资租赁的会计处理方法

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、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汇率风险。

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。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。

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。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理)，或者撤销了对套期关系的指定，或者该套期不再满足套期会计方法的条件，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行。

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，计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

28、其他重要的会计政策和会计估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些假设和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：

通过多次交易分步处置对子公司股权投资

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，考虑各项交易的条款、条件以及经济影响是否符合以下一种或多种情况，判断是否将多次交易事项作为属于一揽子交易：这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。本集团本年未发生通过多次交易分步处置对子公司股权投资的情况。

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其他综合收益。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。

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内的损益中确认。

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。

29、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2014年1月1日至3月19日，财政部印发了《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》；印发了经修订的《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》及《企业会计准则第2号—长期股权投资》。上述6项会计准则均自2014年7月1日起施行，但鼓励在境外上市的企业提前执行。本公司作为境内及境外上市公司，在编制2013年度财务报表时，已经执行了上述6项会计准则，并按照相关的衔接规定进行了处理。		
2014年3月27日，财政部印发了《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》。该会计准则自2014年7月1日起施行，但鼓励在境外上市的企业提前执行。2014年7月11日，财政部印发了经修订的《企业会计准则第37号—金融工具列报》，要求执行企业会计准则的企业在2014年年度及以后期间的财务报告中施行，其后，财政部印发了各修订后准则的应用指南。本公司在编制截至2014年6月30日止6个月期间的财务报表及2014年年度财务报表时，执行了上述会计准则。就本财务报表而言，2014年新采用的上述2项会计准则的变化，引起了本公司相应会计政策变化的，已根据相关衔接规定进行了处理。		

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

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	17%

	项税额后的差额缴纳增值税。	
消费税	不适用	不适用
营业税	按照建筑和工程作业收入及服务收入的 3% 及 5% 分别计缴营业税。	3% 或 5%
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的 5% 或 7% 计缴。	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企业所得税按应纳税所得额的 25% 计缴。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税人，就地缴纳企业所得税。	25%
教育费附加及地	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的 5% 计缴。	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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
无	

2、税收优惠

1. 资源综合利用企业增值税即征即退的税收优惠政策

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)，本公司部分下属子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：

公司名称	税收优惠开始期间
塔城天润新能源有限公司	2010年12月1日
哈密天润新能源有限公司	2011年4月1日
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	2012年7月1日
哈密烟墩天润风电有限公司	2012年11月1日
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年12月13日
平鲁天瑞风电有限公司	2014年1月1日
义县天润风电有限公司	2014年4月10日
宁夏中宁风电有限公司	2014年1月1日
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年1月10日
固原风润风电有限公司	2014年1月1日
哈密天润太阳能有限公司	2014年1月13日
布尔津天润新能源有限公司	2014年2月18日
富蕴天润风电有限公司	2014年2月20日

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。本集团取得上述优惠备案的子公司及对应所得税减免期间列示如下：

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
塔城天润新能源有限公司	2011年至2013年	2014年至2016年
赤峰市盛华新能源有限公司	2011年至2013年	2014年至2016年
哈密天润新能源有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	2012年至2014年	2015年至2017年
赤峰市盛风新能源有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
平陆天润风电有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年至2015年	2016年至2018年
夏县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
义县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密烟墩天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
固原风润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2020年
哈密天润太阳能有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
布尔津天润新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
富蕴天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
绛县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年

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。本公司及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公司及江苏金风科技有限公司均为高新技术企业，适用15%的企业所得税率。

4. 软件产品销售增值税即征即退的税收优惠

依据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100号)相关规定，经北京市海淀区国家税务局批准，本公司子公司北京天源科创风电技术有限责任公司的经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策；经北京经济开发区国家税务局批准，本公司子公司北京博风慧能软件有限责任公司的经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策。

5. 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。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》于2014年10月1日开始执行。本公司子公司科右中旗天佑新能源有限公司、塔城天润新能源有限公司、哈密天润太阳能有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司及哈密天润新能源有限公司均已取得主管税局关于享受西部大开发税收优惠政策的批准。此外，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（“哈密金风”）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，且满足享受西部大开发税收优惠的条件，因此本年按西部大开发优惠所得税率计算缴纳企业所得税。其中科右中旗天佑新能源有限公司、塔城天润新能源有限公司、哈密天润太阳能有限公司、哈密烟墩天润风电有限公司及哈密天润新能源有限公司同时享受公共基础设施项目企业所得税的优惠政策。

6. 符合条件的软件企业所得税减免

根据《财政部 国家税务总局关于进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展企业所得税政策的通知》（财税〔2012〕27号）第三条规定，我国境内新办的集成电路设计企业和符合条件的软件企业，经认定后，在2017年12月31日前自获利年度起计算优惠期，第一年至第二年免征企业所得税，第三年至第五年按照25%的法定税率减半征收企业所得税，并享受至期满为止。因此，本公司子公司北京博风慧能软件有限责任公司自2014年至2015年免征企业所得税，自2016年至2018年减半征收企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	759,681.94	391,019.17
银行存款	9,532,908,446.93	4,407,883,390.18
其他货币资金	573,942,696.34	46,811,887.77
合计	10,107,610,825.21	4,455,086,297.12
其中：存放在境外的款项总额	1,008,813,074.73	1,029,598,385.70

其他说明

于2014年12月31日，本集团以人民币573,942,696.34元(2013年12月31日：人民币46,811,887.77元)银行存款为质押取得银行借款、保函、银行承兑汇票及开立信用证；本集团银行存款另有人民币5,208,118.11元(2013年12月31日：人民币87,524,929.81元)为存放于与第三方共管的银行账户的受限股权转让款；及人民币307,877,834.23元(2013年12月31日：人民币266,240,171.51元)为根据与一家银行的约定为本集团或本集团的若干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2014年12月31日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币1,008,813,074.73元(2013年12月31日：折合人民币1,029,598,385.70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、以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产/金融负债

		2014年 12月31日	2013年 12月31日
分类为流动资产：			
交易性金融资产			
衍生金融资产—远期外汇合约	注1	0.00	18,444,173.49
衍生金融资产—股权转让远期合同	注2	0.00	98,396,213.44
权益工具投资	注3	<u>90,066,988.20</u>	<u>0.00</u>
		<u>90,066,988.20</u>	<u>116,840,386.93</u>
分类为非流动资产：			
交易性金融资产			
衍生金融资产—利率互换合约		<u>4,796,555.60</u>	<u>0.00</u>
分类为非流动负债：			
交易性金融负债			
衍生金融负债—利率互换合约	注1	<u>0.00</u>	<u>362,570.82</u>

注1：于2013年12月31日，本集团将一项远期外汇合约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。远期外汇合约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，对于预期未来借款的现金流套期的评估结果显示为有效。

于2013年12月31日，本集团将一项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有效。

于2014年12月31日，本集团已处置包含该远期外汇合约及利率互换合约的业务。

注2：2012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。根据当时的相关股权转让合同，除确定的股权转让价款外，平安信托还将于2014年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。本年，平安信托应支付予北京天润的股权调整款已确定，因此终止确认该股权转让远期合同形成的衍生金融资产，而将确定的股权调整款记入其他应收款—应收股权转让款。

注3：于2014年10月，A股上市公司上海鼎立科技发展(集团)股份有限公司以换股的方式向本公司一子公司发行股份并收购该子公司持有的郴州丰越环保技术股份有限公司5.31%的股份，发行价格为人民币10.12元/股，该子公司持有上海鼎立科技发展(集团)股份有限公司股份为短期获利之目的，因此于2014年12月31日将持有的该上市公司股份作为交易性金融资产。

3、 应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	139,017,482.40	1,087,426,904.91
商业承兑票据	394,203,000.10	77,194,520.00
合计	533,220,482.50	1,164,621,424.91

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	5,000,000.00
商业承兑票据	0.00
合计	5,000,000.00

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,594,462,396.51	57,136,000.00
商业承兑票据	0.00	275,075,000.00
合计	1,594,462,396.51	332,211,000.00

4、 应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比		金额	比例	金额	计提比例	

				例						
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	188,597,652.56	1.48%	89,398,040.10	47.40%	99,199,612.46	835,055,673.63	8.29%	144,687,223.96	17.33%	690,368,449.67
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	12,515,786,730.07	98.25%	343,990,684.35	2.75%	12,171,796,045.72	9,223,475,649.01	91.55%	347,110,716.70	3.76%	8,876,364,932.31
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	34,655,204.14	0.27%	30,595,391.40	88.29%	4,059,812.74	16,384,515.00	0.16%	14,818,086.80	90.44%	1,566,428.20
合计	12,739,039,586.77	100.00%	463,984,115.85		10,761,025,761.31	10,074,915,837.64	100.00%	506,616,027.46		8,639,465,136.49

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（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	94,204,124.76	43,210,206.30	46.00%	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。
单位二	15,175,729.80	15,175,729.80	100.00%	同上
单位三	30,026,874.00	14,000,000.00	47.00%	同上
单位四	12,567,124.00	12,567,124.00	100.00%	同上
单位五	26,368,000.00	3,419,400.00	13.00%	同上
单位六	10,255,800.00	1,025,580.00	10.00%	同上
合计	188,597,652.56	89,398,040.10	--	--

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：

2014年12月31日			
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	7,509,530,640.38	0.00	0.00
逾期6个月以内	3,018,199,031.70	0.00	0.00
逾期6个月至1年	719,719,292.67	3.00	21,591,578.78
逾期1至2年	716,861,350.73	10.00	71,686,135.07
逾期2至3年	380,936,322.55	30.00	114,280,896.77
逾期3年以上	<u>170,540,092.04</u>	80.00	<u>136,432,073.73</u>
	<u>12,515,786,730.07</u>		<u>343,990,684.35</u>
2013年12月31日			
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	4,891,443,669.23	0.00	0.00
逾期6个月以内	2,353,922,178.46	0.00	0.00
逾期6个月至1年	684,692,361.45	3.00	20,540,770.84
逾期1至2年	804,728,437.95	10.00	80,472,843.79
逾期2至3年	289,708,198.92	30.00	86,912,459.68
逾期3年以上	<u>198,980,803.00</u>	80.00	<u>159,184,642.39</u>
	<u>9,223,475,649.01</u>		<u>347,110,716.70</u>

(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，并按销售合同约定的条款结算，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二至五年内到期。销售时点至到期日年限在一年以上的应收款项列入长期应收款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
1年以内	8,348,327,156.59	5,688,308,821.03
1年至2年	2,250,129,812.94	2,112,875,098.80
2年至3年	840,804,020.16	1,173,863,762.07
3年至4年	693,917,912.48	723,164,885.24
4年至5年	315,334,234.21	266,658,363.51
5年以上	<u>290,526,450.39</u>	<u>110,044,906.99</u>
	12,739,039,586.77	10,074,915,837.64
减：应收账款坏账准备	<u>463,984,115.85</u>	<u>506,616,027.46</u>
	12,275,055,470.92	9,568,299,810.18
减：分类为非流动资产的部分	<u>1,514,029,709.61</u>	<u>928,834,673.69</u>
	<u>10,761,025,761.31</u>	<u>8,639,465,136.49</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	2014年	2013年
年初余额	506,616,027.46	436,939,388.91
本年计提	95,652,814.50	145,614,616.16
本年转回	111,822,939.68	75,701,795.27
本年核销	28,442,335.09	153,685.37
外币报表折算差额	<u>1,980,548.66</u>	<u>82,496.97</u>
年末余额	<u>463,984,115.85</u>	<u>506,616,027.46</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 95,652,814.50 元；本期收回或转回坏账准备金额 111,822,939.68 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
客户一	31,544,320.22	现金或票据
客户二	26,208,162.00	现金或票据
合计	57,752,482.22	--

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2014年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	年末余额	坏账准备	占应收账款 余额的比例 (%)
单位一	第三方	704,177,743.01	2,713,660.00	5.71
单位二	第三方	583,514,983.66	9,971,615.41	4.67
单位三	第三方	407,972,628.14	0.00	3.32
单位四	第三方	384,426,246.81	0.00	3.13
单位五	第三方	<u>359,600,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2.93</u>
		<u>2,439,691,601.62</u>	<u>12,685,275.41</u>	<u>19.76</u>

于2013年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本集团关系	年末余额	坏账准备	占应收账款 余额的比例 (%)
单位一	第三方	617,168,041.24	7,366,064.27	6.37
三峡新能源哈密风电有 限公司(“三峡哈密”)	持股5%以上股东 的子公司	398,670,798.33	0.00	4.17
单位二	第三方	346,048,961.03	0.00	3.62
单位三	第三方	339,225,428.77	32,726,000.00	3.20
单位四	第三方	<u>285,043,886.42</u>	<u>0.00</u>	<u>2.98</u>
		<u>1,986,157,115.79</u>	<u>40,092,064.27</u>	<u>20.34</u>

于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币1,552,182,835.61元的应收账款(2013年12月31日：人民币280,227,041.90元)为质押取得银行借款。

5、预付款项

(1) 预付账款的账龄分析如下:

	2014年12月31日		2013年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内	1,045,476,376.49	85.09	387,675,861.22	57.00
1年至2年	36,899,477.11	3.00	197,158,042.34	28.99
2年至3年	89,221,825.33	7.26	44,769,518.08	6.58
3年至4年	43,736,791.60	3.56	49,579,117.49	7.29
4年以上	<u>13,408,829.20</u>	<u>1.09</u>	<u>934,354.12</u>	<u>0.14</u>
	1,228,743,299.73	<u>100.00</u>	680,116,893.25	<u>100.00</u>
减: 分类为非流动资产的部分	<u>222,525,920.85</u>		<u>74,977,368.40</u>	
	<u>1,006,217,378.88</u>		<u>605,139,524.85</u>	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

于2014年12月31日, 预付款项金额前五名如下:

	与本集团关系	年末余额	占预付款项 余额的比例 (%)
江西金力	联营企业	137,722,320.15	11.21
单位一	第三方	104,084,432.62	8.47
单位二	第三方	101,232,096.76	8.24
单位三	第三方	92,848,500.01	7.56
单位四	第三方	<u>84,472,692.18</u>	<u>6.87</u>
		<u>520,360,041.72</u>	<u>42.35</u>

于2013年12月31日，预付款项金额前五名如下：

	与本集团关系	金额	占预付款项 总额的比例 (%)
单位一	第三方	151,262,480.52	22.24
江西金力	联营企业	55,627,970.80	8.18
单位二	第三方	41,545,399.60	6.11
单位三	第三方	34,330,833.99	5.05
单位四	第三方	<u>22,725,000.00</u>	<u>3.34</u>
		<u>305,491,684.91</u>	<u>44.92</u>

其他说明：

无

(3) 账龄超过 1 年的大额预付款项列示

于2014年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2014年12月31日	业务性质	未结算原因
单位一	77,319,382.52	预付材料款	未到收货时间
单位二	34,330,680.24	预付材料款	未到收货时间
江西金力永磁科技有限公司 （“江西金力”）	14,448,565.05	预付材料款	未到收货时间
单位三	8,037,900.00	预付材料款	未到收货时间
单位四	<u>6,603,804.27</u>	预付材料款	未到收货时间
	<u>140,740,332.08</u>		

于2013年12月31日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2013年12月31日	业务性质	未结算原因
单位一	142,158,920.52	预付材料款	未到收货时间
江西金力	52,958,496.40	预付材料款	未到收货时间
单位三	34,330,833.99	预付材料款	未到收货时间
单位四	5,755,668.50	预付材料款	未到收货时间
单位五	<u>5,364,226.79</u>	预付工程款	未到结算时间
	<u>240,568,146.20</u>		

6、应收股利

(1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
商都天润风电有限公司	7,863,408.35	7,863,408.35
瓜州天润风电有限公司	6,731,744.14	0.00
合计	14,595,152.49	7,863,408.35

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
商都天润风电有限公司	7,863,408.35	2 年至 3 年	未到付款期	未发生减值
合计	7,863,408.35	--	--	--

其他说明：

无

7、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	15,900,000.00	2.97%	3,435,000.00	22.00%	12,465,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	699,252,660.13	97.42%	0.00	0.00%	699,252,660.13	504,078,675.97	94.01%	0.00	0.00%	504,078,675.97
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	18,517,108.87	2.58%	16,190,922.97	87.44%	2,326,185.90	16,214,530.38	3.02%	16,214,530.38	100.00%	0.00
合计	717,769,769.00	100.00%	16,190,922.97	2.26%	701,578,846.03	536,193,206.35	100.00%	19,649,530.38	3.66%	516,543,675.97

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，按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

2014年12月31日

	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按组合计提坏账准备				
未逾期	699,252,660.13	97.42	0.00	0.00
单项金额虽不重大但单独计提坏账准备	<u>18,517,108.87</u>	<u>2.58</u>	<u>16,190,922.97</u>	87.44
	<u>717,769,769.00</u>	<u>100.00</u>	<u>16,190,922.97</u>	

	2013年12月31日			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
单项金额重大并单独 计提坏账准备	15,900,000.00	2.97	3,435,000.00	22.00
按组合计提坏账准备 未逾期	504,078,675.97	94.01	0.00	0.00
单项金额虽不重大 但单独计提坏账准备	<u>16,214,530.38</u>	<u>3.02</u>	<u>16,214,530.38</u>	100.00
	<u>536,193,206.35</u>	<u>100.00</u>	<u>19,649,530.38</u>	

(2) 其他应收款的账龄分析如下

	2014年12月31日	2013年12月31日
1年以内	465,048,455.86	281,165,401.67
1年至2年	89,858,299.48	209,482,406.96
2年至3年	152,756,398.71	41,126,971.98
3年至4年	9,498,942.91	1,935,653.38
4年至5年	<u>607,672.04</u>	<u>2,482,772.36</u>
	717,769,769.00	536,193,206.35
减：其他应收款坏账准备	<u>16,190,922.97</u>	<u>19,649,530.38</u>
	<u>701,578,846.03</u>	<u>516,543,675.97</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2014年	2013年
年初余额	19,649,530.38	3,642,728.75
本年计提	29,517,725.19	16,054,741.89
本年转回	0.00	3,890.91
本年核销	32,952,725.20	46,531.89
外币报表折算差额	<u>-23,607.40</u>	<u>2,482.54</u>
年末余额	<u>16,190,922.97</u>	<u>19,649,530.38</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 29,517,725.19 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

于2014年12月31日，本集团并无单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款。

于2013年12月31日，本集团单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款如下：

	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	理由
单位一	<u>15,900,000.00</u>	<u>3,435,000.00</u>	22	对方还款意愿低

2014年计提坏账准备人民币29,517,725.19元(2013年：人民币16,054,741.89元)，并无转回坏账准备(2013年：人民币3,890.91元)。

2014年实际核销的其他应收款为人民币32,952,725.20元(2013年：人民币46,531.89元)，主要为无法收回的以前年度应收股权转让款。

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权转让款	296,923,990.79	144,723,550.00
保证金及押金	99,065,449.53	85,093,308.03
与第三方往来款	191,545,025.84	192,492,864.56
备用金及其他	130,235,302.84	113,883,483.76
合计	717,769,769.00	536,193,206.35

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
New Gullen Range Wind Farm PL	股权转让款	201,553,247.65	1年以内	28.73%	0.00
中国三峡新能源公	股权转让款	69,482,550.00	2至4年	9.90%	0.00

司(“三峡新能源”)					
单位一	往来款	36,572,538.44	3 年以内	5.21%	0.00
单位二	往来款	33,046,779.39	2 至 3 年	4.71%	0.00
单位三	保证金	32,548,691.33	1 至 2 年	4.64%	0.00
合计	--	373,203,806.81	--	53.19%	0.00

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
单位一	增值税即征即退返还	1,499,966.41	1 年以内	2015 年 6 月、《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]第 156 号)
合计	--	1,499,966.41	--	--

于2013年12月31日，本集团无应收政府补助款项。

8、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	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	1,579,824,842.96	124,866,447.84	1,454,958,395.12	1,818,530,175.41	52,007,261.80	1,766,522,913.61
在产品	1,107,201,979.86	8,752,615.20	1,098,449,364.66	776,368,888.24	8,752,615.20	767,616,273.04
库存商品	1,150,967,025.85	56,266,025.65	1,094,701,000.20	489,133,286.45	43,348,610.50	445,784,675.95
周转材料	839,622.25	0.00	839,622.25	3,624,149.33	0.00	3,624,149.33
其他	636,615.18	0.00	636,615.18	18,928,594.15	0.00	18,928,594.15
合计	3,839,470,086.10	189,885,088.69	3,649,584,997.41	3,106,585,093.58	104,108,487.50	3,002,476,606.08

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	52,007,261.80	88,835,613.92	0.00	15,089,027.84	887,400.04	124,866,447.84
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	43,348,610.50	20,961,708.83	0.00	8,044,293.68	0.00	56,266,025.65
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	104,108,487.50	109,797,322.75	0.00	23,133,321.52	887,400.04	189,885,088.69

9、 被划分为持有待售的资产和负债

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风力发电有限公司(“吉林同力”) 51%的股权签订股权转让协议。于2014年12月31日，上述股权转让尚未完成。

分别于2014年12月31日及2013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：

	2014年12月31日	2013年12月31日
<i>资产</i>		
货币资金	12,015,716.51	30,124,422.49
应收账款	109,652,436.06	62,571,716.06
其它应收款	6,028,078.94	5,027,478.95
存货	52,354.45	52,354.45
其他流动资产	14,316,876.92	0.00
长期股权投资	45,871,040.71	45,871,040.71
固定资产	568,456,831.73	594,718,770.39
无形资产	18,576.69	18,576.69
其他非流动资产	<u>26,693,724.43</u>	<u>0.00</u>
重分类为持有待售资产	<u>783,105,636.44</u>	<u>738,384,359.74</u>
<i>负债</i>		
应付账款	5,652,189.72	0.00
应付职工薪酬	3,251,076.94	3,038,389.66
应付利息	1,264,336.59	1,127,262.27
其他应付款	6,374,629.90	0.00
应交税费	0.00	-55,344,915.16
一年内到期的非流动负债	26,960,000.00	23,460,000.00

长期借款	662,820,000.00	539,780,000.00
重分类为与持有待售资产直接相关的负债	<u>706,322,233.15</u>	<u>512,060,736.77</u>
	76,783,403.29	226,323,622.97
合并往来抵消	150,000,000.00	0.00
	<u>226,783,403.29</u>	<u>226,323,622.97</u>

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收融资租赁款与特许使用	60,976,334.88	11,931,573.47
合计	60,976,334.88	11,931,573.47

其他说明：

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待摊费用	45,610,835.99	34,453,397.25
增值税留抵税额	336,504,378.30	0.00
其他	4,791,929.56	0.00
合计	386,907,143.85	34,453,397.25

其他说明：

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	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	827,776,506.49		827,776,506.49	865,161,912.93		865,161,912.93
按公允价值计量的	372,516,733.97	0.00	372,516,733.97	448,354,340.41	0.00	448,354,340.41
按成本计量的	455,259,772.52	0.00	455,259,772.52	416,807,572.52	0.00	416,807,572.52
合计	827,776,506.49	0.00	827,776,506.49	865,161,912.93	0.00	865,161,912.93

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

可供出售金融资产分类	权益工具的成本/债务工具 的摊余成本	公允价值	累计计入其他综合收益 的公允价值变动金额	已计提减值金额
可供出售权益工具	192,204,496.19	372,516,733.97	189,143,722.36	0.00
合计	192,204,496.19	372,516,733.97	189,143,722.36	0.00

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资 单位持股 比例	本期现金 红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
伊春天润 风电有限 公司	400,000.00	0.00	0.00	400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00%	0.00
前郭富汇 风能有限 公司	3,185,675. 93	0.00	0.00	3,185,675. 93	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00%	0.00
吉林省瞻 榆风电资 产经营管 理有限公 司	33,700,000 .00	0.00	0.00	33,700,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.54%	0.00
南京长风 新能源股 份有限公	30,870,000 .00	0.00	0.00	30,870,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00%	0.00

司											
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	7,000,000.00	0.00	0.00	7,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.67%	0.00	
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00%	0.00	
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	5,148,500.00	0.00	0.00	5,148,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.05%	1,155,000.00	
中材科技风电叶片股份有限公司	145,199,996.59	0.00	0.00	145,199,996.59	0.00	0.00	0.00	0.00	8.42%	4,487,860.00	
中钢集团新型材料(浙江)有限公司	100,000,000.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.20%	0.00	
北京高威科电气技术股份有限公司	15,080,000.00	0.00	0.00	15,080,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.25%	325,000.00	
郴州丰越环保技术股份有限公司	40,992,000.00	0.00	40,992,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	
北京晓清环保工程有限公司	34,231,400.00	0.00	0.00	34,231,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.99%	0.00	
湖南金旺铋业股份有限公司	0.00	29,944,200.00	0.00	29,944,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50%	0.00	
九圣禾种业股份有限公司	0.00	49,500,000.00	0.00	49,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.50%	0.00	
合计	416,807,572.52	79,444,200.00	40,992,000.00	455,259,772.52	0.00	0.00	0.00	0.00	--	5,967,860.00	

13、长期应收款

	2014年12月31日	2013年12月31日
应收账款分类为非流动资产部分	1,514,029,709.61	928,834,673.69
应收融资租赁款	942,946,661.00	88,047,299.58
应收特许经营权款	141,610,450.36	0.00
其他	<u>51,000,000.00</u>	<u>51,000,000.00</u>
	2,649,586,820.97	1,067,881,973.27
减：一年内到期的应收融资租赁款与特许经营权款	<u>60,976,334.88</u>	<u>11,931,573.47</u>
	<u>2,588,610,486.09</u>	<u>1,055,950,399.80</u>

于2014年12月31日，上述融资租赁应收款中未实现融资收益为人民币435,463,216.33元(2013年12月31日：21,968,411.91元)。

应收融资租赁款中，人民币66,453,295.89元账龄为1至2年，人民币876,493,365.11元账龄为1年以内；应收特许经营权账龄为2年以内；其他长期应收款账龄为2年。

2014年与2013年均无坏账准备的计提及转回。

14、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
达茂旗天 润风电有 限公司 ("达茂旗 天润")	212,206,4 84.57	0.00	0.00	15,363,75 9.77	0.00	0.00	-64,938,2 84.60	0.00	-3,875,19 9.00	158,756,7 60.74	0.00
山西玉龙 集团右玉 牛心堡风 力发电有 限公司 ("山西右	47,987,22 3.74	26,520,00 0.00	0.00	4,888,225 .25	0.00	0.00	-26,924,3 17.63	0.00	-22,869,0 71.39	29,602,05 9.97	0.00

玉”)												
青岛润莱 风力发电 公司(“青 岛润莱”)	43,631,70 9.21	0.00	0.00	1,253,048 .79	0.00	0.00	0.00	0.00	-398,234. 05	44,486,52 3.95	0.00	
平鲁天汇	193,569,4 95.80	0.00	0.00	29,513,88 3.83	0.00	0.00	-48,589,6 19.49	0.00	-2,209,84 3.42	172,283,9 16.72	0.00	
嘉兴圣鑫 投资管理 合伙企业 (有限合 伙)	0.00	48,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48,000,00 0.00	0.00	
Volker Leonhard Notar ReNect GmbH	210,472.5 0	0.00	0.00	0.00	-24,082.5 0	0.00	0.00	0.00	0.00	186,390.0 0	0.00	
H ä b Vindkraft 9 AB	8,924,030 .94	0.00	0.00	0.00	-1,021,09 8.02	0.00	0.00	0.00	0.00	7,902,932 .92	0.00	
小计	506,529,4 16.76	74,520,00 0.00	0.00	51,018,91 7.64	-1,045,18 0.52	0.00	-140,452, 221.72	0.00	-29,352,3 47.86	461,218,5 84.30	0.00	
二、联营企业												
布尔津县 天润风电 有限公司 (“布尔津 天润”)	32,446,91 4.66	0.00	0.00	2,588,262 .98	0.00	0.00	-7,178,61 7.64	0.00	0.00	27,856,56 0.00	0.00	
瓜州天润 风电有限 公司(“瓜 州天润”)	64,242,27 8.13	0.00	0.00	2,349,724 .85	0.00	0.00	-17,195,0 47.48	0.00	8,000.00	49,404,95 5.50	0.00	
宁夏嘉原 新能源有 限公司	3,080,768 .94	0.00	-2,596,33 1.96	-484,436. 98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
欧伏电气 有限公司 (“欧伏电 气”)	35,065,80 8.10	0.00	0.00	4,634,797 .61	0.00	0.00	-3,975,00 0.00	0.00	0.00	35,725,60 5.71	0.00	
河北金风 电控设备	19,645,59 5.62	0.00	0.00	1,169,209 .70	0.00	0.00	-163,320. 00	0.00	0.00	20,651,48 5.32	0.00	

有限责任公司(“河北金风”)											
宁夏金泽农业产业惠农基金	2,260,768.31	0.00	0.00	3,338.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,264,106.97	0.00
新疆哈密广恒新能源有限公司(“哈密广恒”)	15,993,345.87	0.00	0.00	4,988,429.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,981,775.60	0.00
内蒙古南车电机有限公司(“内蒙古南车”)	37,517,851.52	0.00	0.00	700,281.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38,218,133.35	0.00
西安永电金风科技有限公司(“西安永电”)	26,721,578.72	0.00	0.00	1,411,472.63	0.00	0.00	-3,526,000.00	0.00	-19,255.13	24,587,796.22	0.00
江西金力	109,371,271.91	0.00	0.00	17,180,844.55	0.00	0.00	-24,480,244.80	0.00	0.00	102,071,871.66	0.00
新疆新能源研究院有限责任公司	3,315,786.99	0.00	0.00	1,147,693.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,463,480.64	0.00
新疆新能源集团节能科技有限责任公司	961,980.34	0.00	0.00	633,876.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,595,857.33	0.00
New Gullen Range Wind Farm (Holding) Pty Ltd(“New GR”)	0.00	108,408,152.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,408,152.30	0.00

新疆清燃环保投资有限公司	0.00	5,000,000.00	0.00	-3,637.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,996,362.63	0.00
上纬（江苏）新材料有限公司	0.00	14,850,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,850,000.00	0.00
小计	350,623,949.11	128,258,152.30	-2,596,331.96	36,319,858.83	0.00	0.00	-56,518,229.92	0.00	-11,255.13	456,076,143.23	0.00
合计	857,153,365.87	202,778,152.30	-2,596,331.96	87,338,776.47	-1,045,180.52	0	-196,970,451.64	0	-29,363,602.99	917,294,727.53	0.00

其他说明

本集团内公司向本集团的合营及联营企业销售风机设备、材料、备件及提供风电服务等形成的未实现损益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分于合并层面调整本集团对该合营企业的长期股权投资账面价值。

15、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值	82,530,071.47	15,466,389.16	0.00	97,996,460.63
1.期初余额	82,530,071.47	15,466,389.16	0.00	97,996,460.63
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）外购	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）存货\固定资产\在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	82,530,071.47	15,466,389.16	0.00	97,996,460.63
二、累计折旧和累计摊销	18,960,823.01	2,443,073.11	0.00	21,403,896.12
1.期初余额	16,376,007.17	2,131,758.60	0.00	18,507,765.77
2.本期增加金额	2,584,815.84	311,314.51	0.00	2,896,130.35

(1) 计提或摊销	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	18,960,823.01	2,443,073.11	0.00	21,403,896.12
三、减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3、本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值	63,569,248.46	13,023,316.05	0.00	76,592,564.51
1.期末账面价值	63,569,248.46	13,023,316.05	0.00	76,592,564.51
2.期初账面价值	66,154,064.30	13,334,630.56	0.00	79,488,694.86

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明

于2014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依据公开市场及现有使用情况对其预计未来现金流量的现值进行评估，评估价值为人民币193,481,000.00元(2013年12月31日：人民币190,637,000.00元)，公允价值为第三层级。基于以上评估结果，本公司管理层认为，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2014年12月31日及2013年12月31日，本集团投资性房地产均为经营性租出房屋建筑物及土地使用权。

于2014年12月31日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产(2013年12月31日：无)。

16、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：	925,186,830.70	7,720,830,278.48	282,262,320.51	76,442,878.15	0.00	9,004,722,307.84
1.期初余额	844,230,112.65	2,512,243,253.82	241,251,079.80	69,283,896.90	0.00	3,667,008,343.17
2.本期增加金额	18,569,777.93	5,286,475,840.27	48,979,450.80	14,207,363.30	0.00	5,368,232,432.30
(1) 购置	5,922,592.07	113,739,172.78	42,397,077.32	14,004,063.30	0.00	176,062,905.47
(2) 在建工程转入	12,647,185.86	5,172,736,667.49	6,439,160.48	0.00	0.00	5,191,823,013.83
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	143,213.00	203,300.00	0.00	346,513.00
3.本期减少金额	20,907,674.69	26,473,491.49	21,049,517.09	9,163,958.80	0.00	77,594,642.07
(1) 处置或报废	0.00	15,501,875.49	7,968,210.09	7,048,382.05	0.00	30,518,467.63
(2) 外币报表折算差额	20,907,674.69	10,971,616.00	13,081,307.00	2,115,576.75	0.00	47,076,174.44
4.期末余额	841,892,215.89	7,772,245,602.60	269,181,013.51	74,327,301.40	0.00	8,957,646,133.40
二、累计折旧	96,720,507.64	536,338,762.12	135,157,209.18	24,514,151.81	0.00	792,730,630.75
1.期初余额	75,588,068.15	242,432,681.41	111,849,219.41	20,116,331.14	0.00	449,986,300.11
2.本期增加金额	23,073,546.42	306,513,930.78	33,711,229.31	9,176,542.59	0.00	372,475,249.10
(1) 计提	23,073,546.42	306,513,930.78	33,620,901.62	9,054,573.00	0.00	372,262,951.82
(2) 企业合并增加	0.00	0.00	90,327.69	121,969.59	0.00	212,297.28
3.本期减少金额	2,060,167.94	12,973,217.82	10,903,239.54	3,794,293.16	0.00	29,730,918.46
(1) 处置或报废	0.00	10,697,685.19	5,920,651.76	3,190,089.19	0.00	19,808,426.14
(2) 外币报表折算差额	2,060,167.94	2,275,532.63	4,982,587.78	604,203.97	0.00	9,922,492.32
4.期末余额	96,601,446.63	535,973,394.37	134,657,209.18	25,498,580.57	0.00	792,730,630.75
三、减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.期末账面价值	745,290,769.26	7,236,272,208.23	134,523,804.33	48,828,720.83	0.00	8,164,915,502.65
2.期初账面价值	768,642,044.50	2,269,810,572.41	129,401,860.39	49,167,565.76	0.00	3,217,022,043.06

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	11,374,717.27

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明

于2014年12月31日，固定资产账面价值为人民币5,531,163,585.39元(2013年12月31日：人民币1,991,610,023.44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2014年12月31日，本集团无暂时闲置的固定资产及融资租入的固定资产(2013年12月31日：无)。

于2014年12月31日，本集团无重大未办妥产权证书的固定资产。

17、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
夏县天润风电场项目	116,506,253.21	0.00	116,506,253.21	255,040,249.07	0.00	255,040,249.07
勃利驼腰子一期风电项目	147,789,473.24	0.00	147,789,473.24	27,662,361.42	0.00	27,662,361.42
达坂城天润49.5MW 示范风电场项目	205,552,541.28	0.00	205,552,541.28	3,625,631.95	0.00	3,625,631.95
哈密十三间房风电场项目	1,822,618.09	0.00	1,822,618.09	231,060,295.62	0.00	231,060,295.62
义县留龙沟风电场项目	497,622.70	0.00	497,622.70	297,721,269.25	0.00	297,721,269.25
巴拿马 Penonome I 风电场项目	0.00	0.00	0.00	634,911,641.57	0.00	634,911,641.57
锦州开发区白石30MW 风电场项目	28,707,441.88	0.00	28,707,441.88	27,772,890.00	0.00	27,772,890.00
科右中旗额木庭高勒风电场项目	0.00	0.00	0.00	312,399,157.61	0.00	312,399,157.61
中宁长山头天润一期风电场项目	70,171.83	0.00	70,171.83	286,496,652.95	0.00	286,496,652.95
山西朔州平鲁大山台三期风电场项目	0.00	0.00	0.00	1,045,433,990.29	0.00	1,045,433,990.29
绛县冷口乡一期风电场项目	252,104,769.16	0.00	252,104,769.16	250,095,191.61	0.00	250,095,191.61
攀枝花仁和区干坝子风电场	95,647,967.71	0.00	95,647,967.71	9,614,154.22	0.00	9,614,154.22
哈密东南风电场项目	248,824.20	0.00	248,824.20	944,559,590.01	0.00	944,559,590.01
固原一期风电场项目	1,325,193.19	0.00	1,325,193.19	248,403,471.18	0.00	248,403,471.18

达坂城整装风电场项目	75,077,253.84	0.00	75,077,253.84	5,010,888.45	0.00	5,010,888.45
哈密烟墩大二期整装天润风电场项目	179,629,960.82	0.00	179,629,960.82	3,954,143.26	0.00	3,954,143.26
瓜州柳园二期风电场项目	258,383,554.34	0.00	258,383,554.34	239,317,502.26	0.00	239,317,502.26
布尔津二期风电场项目	3,949,025.48	0.00	3,949,025.48	259,271,513.22	0.00	259,271,513.22
伊吾淖毛湖风电场项目	456,093,945.50	0.00	456,093,945.50	777,116.48	0.00	777,116.48
荆州石首桃花山风电场项目	183,806,191.80	0.00	183,806,191.80	7,079,461.54	0.00	7,079,461.54
达坂城金风49.5MW 试验风电场项目	62,879.17	0.00	62,879.17	306,399,346.14	0.00	306,399,346.14
Gullen Range Wind Farm	0.00	0.00	0.00	1,336,259,693.24	0.00	1,336,259,693.24
其他	309,586,860.45	0.00	309,586,860.45	399,403,862.36	0.00	399,403,862.36
合计	2,316,862,547.89	0.00	2,316,862,547.89	7,132,270,073.70	0.00	7,132,270,073.70

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	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
夏县天润风电场项目	593,000,000.00	255,040,249.07	115,904,803.15	254,438,799.01	0.00	116,506,253.21	63.00%	63.00%	6,093,956.23	5,655,197.21	6.55%	其他
勃利驼腰子一期风电场项目	359,800,000.00	27,662,361.42	120,127,111.82	0.00	0.00	147,789,473.24	41.00%	41.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
达坂城天润49.5MW 示范风电场项目	259,870,000.00	3,625,631.95	201,926,909.33	0.00	0.00	205,552,541.28	79.00%	79.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

目												
哈密十三间房三期风电场项目	298,460,000.00	231,060,295.62	18,757,229.61	247,994,907.14	0.00	1,822,618.09	84.00%	84.00%	50,764,327.57	11,891,088.33	6.55%	其他
义县留龙沟风电场项目	325,310,000.00	297,721,269.25	27,921,051.09	325,144,697.64	0.00	497,622.70	100.00%	100.00%	14,246,249.99	4,717,819.44	6.55%	其他
巴拿马 Penome I 风电场项目	677,530,000.00	634,911,641.57	33,283,776.81	668,195,418.38	0.00	0.00	99.00%	99.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
锦州开发区白石30MW风电场项目	243,260,000.00	27,772,890.00	934,551.88	0.00	0.00	28,707,441.88	12.00%	12.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
科右中旗额木庭高勒风电场项目	324,140,000.00	312,399,157.61	-9,128,590.83	303,270,566.78	0.00	0.00	94.00%	94.00%	5,124,137.78	1,938,654.45	6.55%	其他
中宁长山头天润一期风电场项目	303,670,000.00	286,496,652.95	17,846,268.44	304,272,749.56	0.00	70,171.83	100.00%	100.00%	40,345,709.12	16,628,250.21	6.55%	其他
山西朔州平鲁大山台三期风电场项目	1,146,670,000.00	1,045,433,990.29	-2,452,314.66	1,042,981,675.63	0.00	0.00	91.00%	91.00%	53,577,133.33	8,440,220.83	6.88%	其他
绛县冷口乡一期风电场项目	306,470,000.00	250,095,191.61	2,009,577.55	0.00	0.00	252,104,769.16	82.00%	82.00%	21,794,182.82	15,906,608.79	6.55%	其他

攀枝花仁和区干坝子风电项目	665,890,000.00	9,614,154.22	86,033,813.49	0.00	0.00	95,647,967.71	14.00%	14.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
哈密东南风电场项目	1,183,370,000.00	944,559,590.01	23,015,781.77	967,326,547.58	0.00	248,824.20	82.00%	82.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
固原一期风电场项目	322,250,000.00	248,403,471.18	8,357,553.65	255,435,831.64	0.00	1,325,193.19	80.00%	80.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
达坂城整装风电场项目	1,280,520,000.00	5,010,888.45	70,066,365.39	0.00	0.00	75,077,253.84	6.00%	6.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
哈密烟墩大二期整装天润风电场项目	1,132,230,000.00	3,954,143.26	175,675,817.56	0.00	0.00	179,629,960.82	16.00%	16.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
瓜州柳园二期风电场项目	374,980,000.00	239,317,502.26	19,066,052.08	0.00	0.00	258,383,554.34	69.00%	69.00%	12,568,527.43	2,416,027.40	6.55%	其他
布尔津二期风电场项目	289,640,000.00	259,271,513.22	-15,689.51	255,306,798.23	0.00	3,949,025.48	90.00%	90.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
伊吾淖毛湖风电场项目	515,870,000.00	777,116.48	455,316,829.02	0.00	0.00	456,093,945.50	88.00%	88.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
荆州石首桃花山风电场项目	354,200,000.00	7,079,461.54	176,726,730.26	0.00	0.00	183,806,191.80	52.00%	52.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
达坂城金风49.5MW试验风电场项目	328,200,000.00	306,399,346.14	0.00	306,336,466.97	0.00	62,879.17	93.00%	93.00%	0.00	0.00	0.00%	其他

电场项目												
Gullen Range Wind Farm	1,549,210,000.00	1,336,259,693.24	214,824,697.72	0.00	-1,551,084,390.96	0.00	100.00%	100.00%	37,927,558.40	26,720,504.73	3.56%	金融机构贷款
其他		399,403,862.36	171,523,321.74	261,118,555.27	-221,768.38	309,586,860.45			21,738,335.76	6,582,258.86		金融机构贷款
合计	12,834,540,000.00	7,132,270,073.70	1,927,721,647.36	5,191,823,013.83	-1,551,306,159.34	2,316,862,547.89	--	--	264,180,118.43	100,896,630.25		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
无		

其他说明

于2014年12月31日，账面价值为人民币1,069,208,166.23元(2013年12月31日：人民币2,695,742,007.07元)的在建工程用于银行借款抵押而所有权受到限制。

18、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
1.期初余额	135,365,561.82	459,468,128.01	18,171,631.09	50,943,078.86	663,948,399.78
2.本期增加金额	57,552,349.06	0.00	851,457.02	8,718,583.48	67,122,389.56
(1) 购置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	7,876,062.72	0.00	566,457.58	8,442,520.30
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 外币报表折算差额	0.00	7,876,062.72	0.00	566,457.58	8,442,520.30
4.期末余额	192,917,910.88	451,592,065.29	19,023,088.11	59,095,204.76	722,628,269.04
1.期初余额	11,504,989.55	206,275,053.57	9,131,062.73	21,286,484.94	248,197,590.79

2.本期增加金额	3,735,652.00	46,213,018.01	2,322,589.99	6,779,003.95	59,050,263.95
(1) 计提	3,735,652.00	46,213,018.01	2,322,589.99	6,779,003.95	59,050,263.95
3.本期减少金额	0.00	948,425.56	0.00	11,568.20	959,993.76
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 外币报表折算 差额	0.00	948,425.56	0.00	11,568.20	959,993.76
4.期末余额	15,240,641.55	251,539,646.02	11,453,652.72	28,053,920.69	306,287,860.98
1.期末账面价值	177,677,269.33	200,052,419.27	7,569,435.39	31,041,284.07	416,340,408.06
2.期初账面价值	123,860,572.27	253,193,074.44	9,040,568.36	29,656,593.92	415,750,808.99

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 48.05%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
无		

其他说明：

19、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
3MW 风力发 电机组开发支 出	61,432,034.98	1,521,668.04	0.00	0.00	-62,953,703.02	0.00	0.00
其他项目开发 支出	15,903,749.74	23,246,575.94	0.00	0.00	-12,545,153.90	0.00	26,605,171.78
1.5MW 风力发 电机组技术改 造项目	0.00	0.00	51,309,261.89	0.00	-51,309,261.89	0.00	0.00
2.5MW 风力发 电机组技术改 造项目	0.00	0.00	76,178,101.24	0.00	-76,178,101.24	0.00	0.00
其他项目研究 支出	0.00	0.00	214,411,246.43	0.00	-214,411,246.43	0.00	0.00
合计	77,335,784.72	24,768,243.98	341,898,609.56	0.00	-417,397,466.48	0.00	26,605,171.78

其他说明

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。

2014年开发支出占研究开发项目支出总额的比例为6.75%(2013年：6.28%)。

于2014年12月31日，通过本集团内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为60.90%(2013年12月31日：60.90%)。

20、商誉

(1) 商誉账面原值

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
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
北京天源科创风 电技术有限责任 公司	16,294.07	0.00	0.00	0.00	0.00	16,294.07
Vensys Energy AG(注)	211,768,447.63	0.00	0.00	0.00	24,230,783.80	187,537,663.83
TianRun Uilk, LLC	872,630.34	0.00	0.00	0.00	99,847.34	772,783.00
勃利县双星风电 开发有限责任公 司	5,005,689.50	0.00	0.00	0.00	0.00	5,005,689.50
锦州市全一新能 源风能有限公司	18,056.04	0.00	0.00	0.00	0.00	18,056.04
Gullen Range Wind Farm Pty Ltd.	43,816,591.90	0.00	582,151.22	44,398,743.12	0.00	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	0.00	0.00	14,003,750.00

科右中旗天佑新能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,200,000.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,658,140.00	0.00	0.00	0.00	244,334.33	3,413,805.67
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,658,140.00	0.00	0.00	0.00	244,334.33	3,413,805.67
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,658,140.00	0.00	0.00	0.00	244,334.33	3,413,805.67
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
合计	311,673,879.48	0.00	582,151.22	44,398,743.12	25,063,634.13	242,793,653.45

21、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
厂房更新改造支出	5,871,849.16	3,374,713.08	3,569,516.18	0.00	5,677,046.06
房屋租赁及装修费	3,183,861.79	2,214,817.29	1,326,617.65	0.00	4,072,061.43
升压站接入费用	0.00	35,000,000.00	1,458,333.30	0.00	33,541,666.70
送出线路接入费用	0.00	12,236,300.00	423,336.89	0.00	11,812,963.11
其他	590,282.65	167,367.52	140,614.64	0.00	617,035.53
合计	9,645,993.60	52,993,197.89	6,918,418.66	0.00	55,720,772.83

其他说明

22、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	649,644,053.05	108,249,405.26	614,005,843.48	96,544,437.20
内部交易未实现利润	1,411,072,226.12	265,751,596.84	1,319,166,263.13	247,814,473.42
可抵扣亏损	143,888,836.06	35,972,209.02	185,304,044.13	46,326,011.03
预提费用和预计负债	2,571,510,939.29	385,726,640.89	1,931,514,983.71	289,727,247.56
应付职工薪酬—计提未付部分	259,523,741.08	38,003,723.78	101,142,685.86	18,956,553.85

递延收益	34,947,322.41	5,292,698.36	27,651,396.55	4,193,709.48
其他	114,735,408.80	11,836,323.68	73,092,984.22	10,607,352.50
合计	5,185,322,526.81	850,832,597.83	4,251,878,201.08	714,169,785.04

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
收购评估增值	70,407,908.83	21,122,372.65	105,194,244.47	31,558,273.34
交易性金融资产公允价值变动	21,534,813.72	0.00	0.00	0.00
其他	23,961,308.00	5,774,641.79	0.00	0.00
合计	115,904,030.55	26,897,014.44	105,194,244.47	31,558,273.34

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产	5,383,703.43	850,832,597.83	0.00	714,169,785.04
递延所得税负债	5,383,703.43	26,897,014.44	0.00	31,558,273.34

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	0.00	0.00
可抵扣亏损	247,072,208.35	226,226,184.65
合计	247,072,208.35	226,226,184.65

(5) 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	期末金额	期初金额	备注
2015 年	10,063,348.19	10,103,777.60	无
2016 年	33,469,697.57	86,330,436.00	无
2017 年	22,045,238.67	24,699,532.84	无

2018 年	105,092,438.21	105,092,438.21	无
2019 年	76,401,485.71	0.00	无
合计	247,072,208.35	226,226,184.65	--

其他说明：

23、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期预付款	222,525,920.85	74,977,368.40
增值税留抵税额	662,890,910.57	
划分为非流动资产的货币资金	307,877,834.23	266,240,171.51
合计	1,193,294,665.65	341,217,539.91

其他说明：

24、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	912,381,619.93	88,405,050.00
保证借款	0.00	267,190,300.57
信用借款	1,635,231,276.00	5,724,852.00
合计	2,547,612,895.93	361,320,202.57

短期借款分类的说明：

于2014年12月31日，上述借款的年利率为5.1%至6.6%(2013年12月31日：4.00%至6.87%)。

于2014年12月31日，本集团短期借款人民币621,922,619.93元以本集团外部应收账款人民币736,990,731.28元质押，于2013年12月31日，本集团短期借款以本集团已在合并财务报表抵销的本集团内部应收账款人民币117,772,273.59元质押取得。此外，于2014年12月31日，本集团短期借款人民币290,459,000.00元以本集团两家境内风电场电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款作质押。

于2014年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款(2013年12月31日：无)

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	5,110,890,645.89	4,488,771,156.59
合计	5,110,890,645.89	4,488,771,156.59

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	5,362,691,836.07	3,615,116,426.10
1 年至 2 年	491,142,467.79	770,564,276.75
2 年至 3 年	183,998,405.14	377,819,736.16
3 年至 4 年	182,133,435.97	203,346,092.24
4 年至 5 年	106,861,740.35	5,224,330.64
5 年以上	8,309,431.95	3,215,735.33
减：分类为非流动负债的部分	-607,059,926.03	-397,206,218.28
合计	5,728,077,391.24	4,578,080,378.94

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西安永电	82,312,551.91	未到期的质保金
单位二	77,813,579.95	未到期的质保金
单位三	52,348,516.68	未到期的质保金
单位四	39,068,394.59	未到期的质保金
单位五	27,852,767.03	未到期的质保金
合计	279,395,810.16	--

其他说明：

27、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	2,620,484,788.28	733,313,909.96
1 年至 2 年	31,597,001.37	30,349,973.60
2 年至 3 年	26,821,319.43	45,980,906.62

3年至4年	20,040,809.01	501,254.18
4年至5年	501,254.18	259,238.99
5年以上	401,902.99	142,664.00
合计	2,699,847,075.26	810,547,947.35

(2) 账龄超过1年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	10,000,000.00	设备尚未交付
单位二	5,597,313.81	设备尚未交付
单位三	2,491,767.60	设备尚未交付
合计	18,089,081.41	--

28、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	156,383,900.38	925,222,182.92	741,598,401.63	340,007,681.67
二、离职后福利-设定提存计划	444,116.06	82,601,682.14	81,312,369.63	1,733,428.57
合计	156,828,016.44	1,007,823,865.06	822,910,771.26	341,741,110.24

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	138,329,311.24	803,232,080.02	621,352,660.90	320,208,730.36
2、职工福利费	0.00	30,552,906.42	30,552,906.42	0.00
3、社会保险费	-268,146.46	42,073,630.81	41,882,575.35	-77,091.00
其中：医疗保险费	-265,428.96	37,662,660.24	37,480,408.65	-83,177.37
工伤保险费	-2,468.97	2,106,404.17	2,102,331.12	1,604.08
生育保险费	-248.53	2,304,566.40	2,299,835.58	4,482.29
4、住房公积金	-120,368.39	27,476,344.90	27,505,351.91	-149,375.40
5、工会经费和职工教育	17,916,996.10	17,426,631.82	16,880,941.11	18,462,686.81

经费				
8、其他短期薪酬	526,107.89	4,460,588.95	3,423,965.94	1,562,730.90
合计	156,383,900.38	925,222,182.92	741,598,401.63	340,007,681.67

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	-804,711.26	75,364,407.10	74,571,262.94	-11,567.10
2、失业保险费	-3,578.87	5,854,335.27	5,832,660.34	18,096.06
3、企业年金缴费	1,252,406.19	1,382,939.77	908,446.35	1,726,899.61
合计	444,116.06	82,601,682.14	81,312,369.63	1,733,428.57

其他说明：

29、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	164,368,606.95	-798,921,760.70
消费税	0.00	0.00
营业税	3,199,051.12	2,790,597.41
企业所得税	230,025,037.21	123,170,542.90
个人所得税	4,361,894.91	3,010,207.43
城市维护建设税	14,626,122.26	13,953,122.99
教育费附加	10,503,336.57	9,859,940.75
印花税	6,360,053.82	5,122,616.00
土地使用税	181,563.68	141,428.25
房产税	253,473.76	169,222.95
其他	291,605.27	536,963.66
合计	434,170,745.55	-640,167,118.36

其他说明：

30、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	4,744,870.26	11,396,057.26

企业债券利息	165,827,700.00	16,582,700.00
短期借款应付利息	35,421,039.99	
合计	205,993,610.25	177,223,757.26

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

31、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付保证金、押金	14,948,867.90	16,691,350.21
预收股权转让款	135,320,000.00	106,850,000.00
应付往来款	91,072,488.09	101,878,215.50
其他	160,171,665.31	30,850,503.83
合计	401,513,021.30	256,270,069.54

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	16,280,000.00	股权尚未转让
单位二	17,720,000.00	股权尚未转让
合计	34,000,000.00	--

其他说明

32、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	311,668,667.05	209,384,641.58
一年内到期的长期应付款	968,275.00	434,924.28
合计	312,636,942.05	209,819,565.86

其他说明：

33、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

	2014年	2013年
年初数	1,597,930,366.78	1,355,146,390.06
本年增加	949,631,947.09	517,859,091.35
本年转回	100,497,463.18	46,812,103.07
本年消耗	345,066,117.94	227,418,233.70
外币报表折算差额	<u>-3,887,228.76</u>	<u>-844,777.86</u>
	2,098,111,503.99	1,597,930,366.78
减：划分为流动负债的部分	<u>832,534,402.69</u>	<u>627,040,907.19</u>
	<u>1,265,577,101.30</u>	<u>970,889,459.59</u>

34、 长期借款

(1) 长期借款分类

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	818,854,688.68	1,339,498,681.77
抵押借款	4,383,262.17	5,545,460.18
保证借款	22,028,400.00	25,606,980.00
质押并且抵押借款	4,800,046,398.71	2,764,906,700.00
质押并且保证借款	377,436,515.95	269,592,349.92
合计	6,022,749,265.51	4,405,150,171.87

长期借款分类的说明：

于2014年12月31日，长期借款的年利率为2.29%-6.55%(2013年12月31日：2.85%-8.33%)。

本公司若干下属风电场公司的银行借款以货币资金、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。于2014年12月31日，用于抵押或质押的固定资产账面价值为人民币5,521,379,288.37元，在建工程账面价值人民币1,069,208,166.23元，无形资产(土地使用权)账面价值人民币71,467,208.77元，银行存款人民币2,000,000.00元以及应收账款账面价值人民币675,546,682.68元(于2013年12月31日，用于抵押或质押的固定资产账面价值为人民币1,980,388,404.27元，在建工程账面价值人民币2,695,742,007.07元，无形资产(土地使用权)账面价值人民币23,041,681.86元，银行存款人民币2,525,670.00元以及应收账款账面价值人民币

280,227,041.90元)。这些借款中一年内到期的借款人民币220,730,000.00元的借款已重分类至一年内到期的非流动负债(2013年12月31日：人民币142,850,000.00元)。

本公司一家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2014年12月31日准备金余额为人民币135,142,208.38元(2013年12月31日：人民币102,776,544.87元)。

于2014年12月31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9,784,297.02元(2013年12月31日：折合人民币11,221,619.17元)的房屋建筑物为抵押取得。该笔借款中一年内到期的部分即金额为折合人民币1,047,361.57元(2013年12月31日：人民币390,113.77元)的借款已重分类至一年内到期的非流动负债。

于2013年12月31日，本公司下属子公司Windpark Bestwig-Berlar GmbH & Co. KG 折合人民币16,837,800.00元的银行借款以折合人民币11,618,082.00元的货币资金质押取得。该笔借款中一年内到期的部分即金额为折合人民币792,572.04元的借款已重分类至一年内到期的非流动负债。于2014年12月31日，该笔借款已偿还。

于2014年12月31日，本公司若干境内风电子公司计人民币866,854,688.68元(2013年12月31日：人民币574,048,052.26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人民币139,645,421.65元(2013年12月31日：无)做质押。2013年12月31日，本公司一家境外风电子公司计人民币811,099,217.32元的借款以其母公司即本公司另一家子公司持有的股权为质押，于2014年12月31日，该借款已偿还。这些借款中一年内到期的部分即金额为人民币48,000,000.00元(2013年12月31日：人民币61,693,815.77元)的借款已重分类为一年内到期的非流动负债。

于2014年12月31日，本公司子公司UEP Penonome S.A.折合人民币415,656,421.43元(2013年12月31日：人民币269,592,349.92元)的银行借款以其母公司即本公司的另一家子公司持有对其的全部股权、UEP Penonome S.A.的银行存款人民币80,565,043.12元作质押取得。该笔借款中一年内到期的部分即金额为人民币38,219,905.48元的借款已重分类为一年内到期的非流动负债(2013年12月31日：无)。

本公司为本公司一家海外子公司借款提供担保，一年内到期的部分即金额为人民币3,671,400.00元(2013年12月31日：人民币3,658,140.00元)的借款已重分类为一年内到期的非流动负债。

于2014年12月31日，本集团无已到期但未偿还的长期借款(2013年12月31日：无)。

其他说明，包括利率区间：

35、应付债券

于 2014 年 12 月 31 日，应付公司债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年计提利息	折溢价摊销	本年偿还	年末余额
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 2 月 23 日	3 年	3,000,000,000.00	2,988,940,388.84	198,900,000.00	9,479,666.64	(198,900,000.00)	2,998,420,055.48

于 2013 年 12 月 31 日，应付公司债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年计提利息	折溢价摊销	本年偿还	年末余额
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 2 月 23 日	3 年	3,000,000,000.00	2,979,460,722.20	198,900,000.00	9,479,666.64	(198,900,000.00)	2,988,940,388.84

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。于 2014 年 12 月 31 日，本公司将应付债券分类为流动负债。本公司已经于 2015 年 2 月偿还该公司债券。

36、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付账款分类为非流动负债部分	607,059,926.03	397,206,218.28
应付融资租赁保证金	57,957,208.81	10,291,590.02

其他说明：

注：应付融资租赁保证金一年以内到期款项已重分类到一年以内到期的非流动负债。

37、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	234,516,106.75	18,152,662.34	8,450,828.72	244,217,940.37	今年及以前年度收到的政府补助
其他	0.00	24,087,026.18	17,989,381.50	6,097,644.68	收到款项尚未提供的服务
合计	234,516,106.75	42,239,688.52	26,440,210.22	250,315,585.05	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金风达坂城试验风电场项目	50,060,000.00		-667,666.67		49,392,333.33	与资产相关
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	14,113,656.78		-493,772.24		13,619,884.54	与资产相关
750KW 高技术产业化示范项目	8,166,666.80		-285,714.28		7,880,952.52	与资产相关
基础设施补助款(江苏)	7,906,362.65		-233,111.40		7,673,251.25	与资产相关
直驱永磁 1.2MW 风电机组高技术产业化	6,685,714.26		-228,571.44		6,457,142.82	与资产相关
2.5MW 直驱永磁电机研发及产业	5,190,282.62				5,190,282.62	与资产相关

化						
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	3,991,588.17		-135,308.08		3,856,280.09	与资产相关
研发检测中心基础设施拨款	3,314,190.50		-111,714.28		3,202,476.22	与资产相关
863 引导项目	3,260,000.00		-326,000.00		2,934,000.00	与资产相关
2.5MW 风力发电机组	1,000,000.00			-1,000,000.00		与资产相关
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	与资产相关
国家科技支撑计划课题项目研究经费	260,000.00		-260,000.00			与资产相关
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂二期		6,000,000.00	-33,400.00		5,966,600.00	与资产相关
企业技术创新引导工程	3,300,000.00		-105,882.35		3,194,117.65	与资产相关
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	1,000,000.00		-100,000.00		900,000.00	与资产相关
2.5MW 直驱永磁风力发电系列化机组研制	22,850,000.00				22,850,000.00	与收益相关
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	81,781,867.18	296,442.34	-3,689,687.98		78,388,621.54	与收益相关
5MW 级陆地风电机组整机关键技术研究与中试	4,050,000.00	1,900,000.00			5,950,000.00	与收益相关
超大型直驱永磁 863 项目专项经费	3,610,000.00	1,760,000.00			5,370,000.00	与收益相关
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	与收益相关
5MW 机组系列	1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关

叶片研发与中试						
科技发展自主创新资金	800,000.00				800,000.00	与收益相关
5MW 大型风力发电机组铸件研究与中试	800,000.00				800,000.00	与收益相关
5MW 级风力发电机组混合式塔架研究与中试	800,000.00				800,000.00	与收益相关
支持装备产业项目补助资金	329,777.79				329,777.79	与收益相关
兆瓦级直驱永磁风电机组产业化工装	600,000.00				600,000.00	与收益相关
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	与收益相关
5MW 风力发电机组研制	400,000.00				400,000.00	与收益相关
国家科技支撑计划课题项目研究经费	306,000.00				306,000.00	与收益相关
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	与收益相关
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	200,000.00				200,000.00	与收益相关
海上风电机组浮动式关键技术研究及应用	900,000.00	1,075,500.00			1,975,500.00	与收益相关
复杂装备状态监测与运维服务支撑软件平台开发	900,000.00		-600,000.00		300,000.00	与收益相关
高效和可靠风力发电系统关键技术合作	50,000.00				50,000.00	与收益相关
风电机组载荷测	250,000.00				250,000.00	与收益相关

试关键技术研究						
风电机组电网适应性测试关键技术研究	400,000.00				400,000.00	与收益相关
风能太阳能开发利用的高影响气象参数	120,000.00	120,000.00	-80,000.00		160,000.00	与收益相关
直驱电力磁风力发电机组开发	1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关
适用于低风速风区的风电机组关键技术研究与示范	1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关
金风科技风力发电机组抗冰冻技术开发	1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关
750KW 机组发电机更换自吊工装设备	500,000.00				500,000.00	与收益相关
5MW 级陆地风电机组整机关键技术研究和中试		1,200,000.00			1,200,000.00	与收益相关
大型风力发电机液压式龙门吊装研究与应用项目		1,000,000.00			1,000,000.00	与收益相关
2.0 和 3.0 变流器开发及变流产品平台项目		1,000,000.00			1,000,000.00	与收益相关
金风科技集团业务经营管理平台		100,000.00			100,000.00	与收益相关
1.5MW 高原型机组开发		2,000,000.00			2,000,000.00	与收益相关
适用于低风速机组关键技术研究		410,000.00			410,000.00	与收益相关
适用于低温区风电机组关键技术研究		570,000.00			570,000.00	与收益相关
适用于高原风区风电机组关键技术研究		410,000.00			410,000.00	与收益相关

专利战略资助项目		100,000.00	-100,000.00			与收益相关
北京市科技型企业技术创新基金项目		210,000.00			210,000.00	与收益相关
其他		720.00			720.00	与收益相关
合计	234,516,106.75	18,152,662.34	-7,450,828.72	-1,000,000.00	244,217,940.37	--

其他说明：

38、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		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

其他说明：

2014年

	年初余额	新增限售股	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	<u>51,293,973.00</u>	<u>2,925.00</u>	<u>-4,712,600.00</u>	<u>46,584,298.00</u>
无限售条件股份				
—人民币普通股	2,143,247,227.00	-2,925.00	4,712,600.00	2,147,956,902.00
—境外上市外资股	<u>500,046,800.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>500,046,800.00</u>
	<u>2,694,588,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2,694,588,000.00</u>

2013年

	年初余额	新增限售股	限售股解禁	年末余额
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>-14,559,872.00</u>	<u>51,293,973.00</u>
无限售条件股份				
—人民币普通股	2,128,692,230.00	-4,875.00	14,559,872.00	2,143,247,227.00
—境外上市外资股	<u>500,046,800.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>500,046,800.00</u>

<u>2,694,588,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2,694,588,000.00</u>
-------------------------	-------------	-------------	-------------------------

39、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
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	27,606,452.87	0.00	30,187,172.19	-2,580,719.32
合计	7,972,298,702.92	0.00	30,187,172.19	7,942,111,530.73

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

40、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	18,081,602.67	-18,081,602.67	0.00	0.00	-18,081,602.67	0.00	0.00
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期损益的有效部分	18,081,602.67	-18,081,602.67	0.00	0.00	-18,081,602.67	0.00	0.00
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	34,827,949.31	-165,583.45	0.00	0.00	-165,583.45	0.00	-130,755,500.76
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	20,310,919.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,310,919.74
可供出售金融资产公允价值变动损益	266,815,333.30	-77,671,610.94	0.00	0.00	-77,671,610.94	0.00	189,143,722.36
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期损益的有效部分	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
外币财务报表折算差额	-252,298,303.73	-87,911,839.13	0.00	0.00	-87,911,839.13	0.00	-340,210,142.86
其他综合收益合计	52,909,551.9	-183,665.05	0.00	0.00	-183,665.05	0.00	-130,755,500.76

	8	2.74		2.74	500.76
--	---	------	--	------	--------

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

41、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	0.00	23,244,258.85	23,244,258.85	0.00
合计	0.00	23,244,258.85	23,244,258.85	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

42、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	586,166,215.50	66,184,367.27	0.00	652,350,582.77
合计	586,166,215.50	66,184,367.27	0.00	652,350,582.77

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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。

43、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,061,563,662.57	1,835,415,349.61
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减—）	0.00	0.00
调整后期初未分配利润	2,061,563,662.57	1,835,415,349.61
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,829,682,290.42	427,645,970.23
减：提取法定盈余公积	66,184,367.27	53,295,317.27
应付普通股股利	215,567,040.00	148,202,340.00
期末未分配利润	3,609,494,545.72	2,061,563,662.57

调整期初未分配利润明细：

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

5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

44、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	17,659,816,550.72	12,896,396,377.13	12,281,182,833.14	9,694,292,320.89
其他业务	44,401,489.75	22,062,153.62	27,293,813.42	8,023,477.95
合计	17,704,218,040.47	12,918,458,530.75	12,308,476,646.56	9,702,315,798.84

45、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	2,400,103.10	9,689,704.46
城市维护建设税	49,468,783.61	44,199,715.46
教育费附加	34,546,912.72	28,498,470.23
其他	799,367.91	2,554,964.05
合计	87,215,167.34	84,942,854.20

其他说明：

46、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	849,134,483.91	471,046,988.28
其他技术服务费	29,517,212.28	57,687,507.70
运输费	180,491,818.58	281,131,520.94
职工薪酬	139,915,771.97	144,207,180.80
装卸费	12,019,455.72	38,884,341.27
差旅费	29,991,246.34	18,268,404.90
投标服务费	40,986,556.03	10,331,572.24
其他	89,315,343.25	112,962,128.77
合计	1,371,371,888.08	1,134,519,644.90

其他说明：

47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	476,845,648.60	263,542,237.33
研究与开发支出	417,397,466.48	274,254,869.81
税金	30,794,018.63	28,576,654.77
固定资产折旧费	34,996,870.96	42,802,925.33
中介服务费	13,423,918.31	20,934,292.70
差旅费	26,836,993.34	20,355,795.29
风电场前期调研费	11,525,533.79	62,840,308.95
咨询费	28,003,860.33	20,065,475.99
业务招待费	19,053,728.40	14,261,482.08
无形资产摊销	7,880,651.90	7,379,978.21
办公费和会议费	13,836,954.95	11,183,743.45
租赁费	11,371,325.28	15,354,941.51
劳务费	3,132,089.76	3,923,788.82
低值易耗品摊销	1,906,595.35	1,471,772.26
维修费	9,604,147.76	4,738,721.74
邮电费	4,784,841.81	4,423,529.89
保洁费及保安服务费	4,210,839.90	3,267,998.97
宣传费	6,833,040.57	2,294,880.38
水电物业费	9,502,269.83	5,421,476.40
其他	59,248,180.08	32,052,385.80
合计	1,191,188,976.03	839,147,259.68

其他说明：

48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	685,189,184.60	457,339,479.70
减：利息收入	-63,163,045.69	-37,524,828.38
减：利息资本化金额	-100,896,630.25	-137,533,683.20
汇兑损失	-7,947,221.21	35,324,364.59
银行手续费	33,580,780.08	15,783,055.14

其他	-24,975,855.58	-12,630,148.44
合计	521,787,211.95	320,758,239.41

其他说明：

借款费用资本化金额已计入在建工程中。

49、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	13,347,600.01	85,963,671.87
二、存货跌价损失	109,797,322.75	47,671,159.92
合计	123,144,922.76	133,634,831.79

其他说明：

50、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
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	1,469,351.96	3,565,951.44
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-20,065,461.76	3,565,951.44
合计	1,469,351.96	3,565,951.44

其他说明：

51、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	87,338,776.47	148,098,315.51
处置长期股权投资产生的投资收益	20,603,668.04	133,855,533.19
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	5,967,860.00	1,879,448.44
处置可供出售金融资产取得的投资收益	39,634,087.48	2,079,868.59

丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
处置业务产生的投资收益	333,148,517.55	0.00
其他	73,105,013.06	92,960,413.60
合计	559,797,922.60	378,873,579.33

其他说明：

52、营业外收入

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	2,121,048.20	426,673.75	2,121,048.20
其中：固定资产处置利得	2,121,048.20	426,673.75	2,121,048.20
无形资产处置利得	0.00	0.00	0.00
政府补助	102,747,125.76	45,334,769.36	86,970,180.70
其他	16,900,451.07	9,430,296.26	16,900,451.07
合计	121,768,625.03	55,191,739.37	105,991,679.97

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
企业发展及扶持基金	11,563,544.50	16,682,025.80	与收益相关
政府奖励金	38,407,067.20	6,415,420.00	与收益相关
研发项目补助	13,636,000.00	5,953,760.00	与收益相关
增值税减免收入	15,776,945.06	8,442,128.41	与收益相关
贷款贴息	1,550,000.00	0.00	与收益相关
其他税费返还	7,169,129.31	296,900.00	与收益相关
其他	7,193,610.97	1,487,400.00	与收益相关
由递延收益结转至损益的政府补助	7,450,828.72	6,057,135.15	与资产相关
合计	102,747,125.76	45,334,769.36	--

其他说明：

53、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	4,603,083.57	358,146.76	4,603,083.57
其中：固定资产处置损失	4,603,083.57	342,773.52	4,603,083.57
无形资产处置损失		15,373.24	
对外捐赠	1,106,920.00	1,380,025.00	1,106,920.00
罚款支出	46,052,896.75	7,971,493.13	46,052,896.75
物料报废	9,890,729.37	7,125,493.74	9,890,729.37
其他	3,447,116.06	8,403,596.48	3,447,116.06
合计	65,100,745.75	25,238,755.11	65,100,745.75

其他说明：

54、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	393,186,404.54	277,276,488.98
递延所得税费用	-137,713,138.55	-205,361,062.80
合计	255,473,265.99	71,915,426.18

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	2,108,986,497.40
按法定/适用税率计算的所得税费用	527,246,624.35
子公司适用不同税率的影响	-230,178,506.12
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,841,803.01
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	6,007,236.34
可加计扣除的研发支出	-42,865,509.01
归属于合营企业和联营企业的损益	-21,834,694.12
参股公司分回股利	-1,491,965.00
其他	14,748,276.54
所得税费用	255,473,265.99

其他说明

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、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险赔款	93,840,650.22	70,300,181.31
利息收入	48,019,717.32	34,910,068.52
政府补助	105,948,992.97	47,297,727.16
保证金押金	113,279,631.84	110,546,114.86
其他	84,722,798.64	51,538,008.79
合计	445,811,790.99	314,592,100.64

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	123,465,593.38	98,545,804.02
质保及技术服务费	166,501,798.50	88,779,816.16
手续费	48,447,811.92	19,224,944.38
承兑汇票保证金	476,068,818.07	0.00
投标保证金及中标服务费	112,369,182.07	81,826,038.25
中介机构服务费及咨询费	38,140,860.92	43,173,904.01
差旅费	57,436,796.36	43,363,863.05
业务招待费	29,099,105.34	26,439,525.91
保险费	109,224,488.47	101,160,239.00
租赁费	12,714,788.53	21,628,205.25
办公费	17,382,470.25	12,065,626.04
水电物业费	13,450,249.18	6,317,733.48
运输费	196,438,495.14	304,067,970.21
风险准备金变动	41,637,662.72	60,575,519.26
其他	276,300,928.45	179,432,797.53
合计	1,718,679,049.30	1,086,601,986.55

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回抵押存款及三个月以上定期存款	41,000,000.00	15,550,009.00
资产相关政府补助	6,000,000.00	72,928,799.59
股权转让预收款	57,020,000.00	70,000,000.00
重分类至持有待售资产的货币资金	18,108,705.98	0.00
风电场试运行发电收入回款	120,534,509.35	0.00
其他	40,735,598.30	5,500.00
合计	283,398,813.63	158,484,308.59

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
三个月以上定期存款及抵押存款	1,185,087.37	110,340,236.11
重分类至持有待售资产的货币资金	0.00	30,124,422.49
往来款	50,503,542.66	51,000,000.00
电网公司费	27,593,759.50	0.00
其他	39,386,485.34	7,000,003.90
合计	118,668,874.87	198,464,662.50

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	本期发生额	上期发生额
向少数股东借款		3,700,000.00
向少数股东处置股权	57,520,000.00	
合计	57,520,000.00	3,700,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
子公司偿还少数股东借款	3,940,000.00	29,194,510.80
子公司收购少数股东股权	63,870,000.00	0.00
银团借款前期费用	0.00	39,873,515.62
合计	67,810,000.00	69,068,026.42

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

56、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	1,853,513,231.41	433,635,106.59
加：资产减值准备	123,144,922.76	133,634,831.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	372,262,951.82	173,553,928.35
无形资产摊销	59,050,263.95	54,914,153.14
长期待摊费用摊销	6,918,418.66	3,217,020.85
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）	2,482,035.37	-68,526.99
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,469,351.96	-3,565,951.44
财务费用（收益以“-”号填列）	569,149,225.98	317,191,036.64
投资损失（收益以“-”号填列）	-559,797,922.60	-378,873,579.33
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-136,662,812.79	-197,804,492.54
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,661,258.90	-7,242,872.99
存货的减少（增加以“-”号填列）	-732,884,992.53	471,678,734.67
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,341,653,948.05	-397,910,282.46
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,617,095,697.63	1,324,793,704.44
其他	2,896,130.35	2,896,130.35
经营活动产生的现金流量净额	2,829,382,591.10	1,930,048,941.07

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	5,044,021,869.63	3,547,689,522.41
减: 现金的期初余额	3,547,689,522.41	5,050,246,454.51
加: 现金等价物的期末余额	4,479,804,099.83	728,611,003.20
减: 现金等价物的期初余额	728,611,003.20	1,554,081,921.11
现金及现金等价物净增加额	5,247,525,443.85	-2,328,027,850.01

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	40,380,000.00
其中:	--
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,368,012.87
其中:	--
其中:	--
取得子公司支付的现金净额	38,011,987.13

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	864,658,913.88
其中:	--
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	12,694,237.90
其中:	--
其中:	--
处置子公司收到的现金净额	851,964,675.98

其他说明:

处置业务交易中, 部分转让对价本集团不收取现金, 而是由收购方直接代业务处置主体偿还银行借款人民币 1,044,784,212.58 元。

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,044,021,869.63	3,547,689,522.41
其中：库存现金	759,681.94	391,019.17
可随时用于支付的银行存款	5,043,262,187.69	3,547,298,503.24
二、现金等价物	4,479,804,099.83	728,611,003.20
三个月内到期的定期存款	4,479,804,099.83	728,611,003.20
三、期末现金及现金等价物余额	9,523,825,969.46	4,276,300,525.61
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	887,028,648.68	400,576,989.09

其他说明：

57、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	887,028,648.68	注 1
应收票据	5,000,000.00	注 2
固定资产	5,531,163,585.39	注 3
无形资产	71,467,208.77	注 4
应收账款	1,552,182,835.61	注 5
在建工程	1,069,208,166.23	注 6
合计	9,116,050,444.68	--

其他说明：

注1：于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币573,942,696.34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(2013年12月31日：人民币46,811,887.77元)；

本集团根据与一家银行的约定按照本集团或本集团的若干海外客户在该银行借款的一定比例存入风险准备金。于2014年12月31日，本集团人民币307,877,834.23元的风险准备金的所有权受限(2013年12月31日：人民币266,240,171.51元)；于2014年12月31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5,208,118.11元因存放于与收购方共同管理的银行账户而所有权受限(2013年12月31日：人民币87,524,929.81元)；

注2：于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币5,000,000.00元的应收票据为质押开立银行承兑汇票(2013年12月31日：人民币99,131,920.00元)；

注3：于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币5,531,163,585.39元的固定资产为抵押取得银行借款(2013年12月31日：人民币1,991,610,023.44元)；

注4：于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币71,467,208.77元的土地使用权为抵押取得银行借款(2013年12月31日：人民币23,041,681.86元)；

注5：于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币1,552,182,835.61元的应收账款为质押取得银行借款(2013年12月31日：人民币280,227,041.90元)；

注6：于2014年12月31日，本集团以账面价值为人民币1,069,208,166.23元的在建工程为抵押取得银行借款(2013年12月31日：人民币2,695,742,007.07元)。

58、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	101,130,979.79	6.119	618,820,465.33
欧元	43,926,023.63	7.4556	327,494,861.78
港币	80,172,178.78	0.7889	63,247,831.84
泰铢	1,428,477.90	0.186	265,696.89
加拿大元	30,024.04	5.2755	158,391.84
其他		不适用	625,038.06
应收账款	--	--	158,391.84
其中：美元	11,602,681.54	6.12	70,996,808.34
欧元	16,787,953.58	7.46	125,164,266.71
澳币	9,485,095.93	5.0174	47,590,520.30

其他说明：

重要的境外经营实体	主要经营地	记账本位币	选择依据	记账本位币是否发生变化
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	欧元	企业会计准则第19号	无
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	欧元	企业会计准则第19号	无
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	欧元	企业会计准则第19号	无
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	港币	企业会计准则第19号	无
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	美元	企业会计准则第19号	无
UEP Penonome I, S.A.	巴拿马	美元	企业会计准则第19号	无
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美元	企业会计准则第19号	无
Goldwind Australia Pty Ltd	澳大利亚维多利亚州	澳元	企业会计准则第19号	无

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√ 适用 □ 不适用

59、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
曹县晓清水处理有限公司	2014年08月31日	1,000,000.00	100.00%	股权购买	2014年08月31日	企业会计准则第20号-企业合并	228,186.00	225,418.65
沭阳凌志水务有限公司	2014年10月31日	31,380,000.00	90.00%	股权购买	2014年10月31日	企业会计准则第20号-企业合并	1,284,655.00	915,144.00
朔州市平鲁区斯能风电有限公司	2014年09月30日	8,000,000.00	100.00%	股权购买	2014年09月30日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	0.00

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

合并成本	曹县晓清水处理有限公司	沭阳凌志水务有限公司	朔州市平鲁区斯能风电有限公司
--现金	1,000,000.00	31,380,000.00	8,000,000.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行的权益性证券的公允价值	0.00	0.00	0.00
--或有对价的公允价值	0.00	0.00	0.00
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	1,000,000.00	31,380,000.00	8,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,000,000.00	31,712,650.85	8,000,000.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00	-332,650.85	0.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

	曹县晓清水处理有限公司		沭阳凌志水务有限公司		朔州市平鲁区斯能风电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：						
货币资金	34,425.20	34,425.20	1,774,782.29	1,774,782.29	558,805.38	558,805.38
固定资产	0.00	0.00	134,215.72	134,215.72	0.00	0.00
在建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	7,008,807.78	7,008,807.78
长期应收款	57,405,120.44	57,405,120.44	69,597,115.43	69,597,115.43	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00	0.00	0.00	684,000.00	684,000.00
负债：	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应付款项	-40,670,004.88	-40,670,004.88	-28,797,582.30	-28,797,582.30	-250,000.00	-250,000.00
应付职工薪酬	0.00	0.00	-38,299.53	-38,299.53	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00	-2,411,871.10	-2,411,871.10	0.00	0.00
应交税费	-56.40	-56.40	0.00	0.00	-456.16	-456.16
其他应付款	-15,769,484.36	-15,769,484.36	-5,022,081.79	-5,022,081.79	-1,157.00	-1,157.00
净资产	1,000,000.00	1,000,000.00	35,236,278.72	35,236,278.72	8,000,000.00	8,000,000.00
减：少数股东权益	0.00	0.00	3,523,627.87	3,523,627.87	0.00	0.00
取得的净资产	1,000,000.00	1,000,000.00	31,712,650.85	31,712,650.85	8,000,000.00	8,000,000.00

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

 是 否**2、处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

 是 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
瓜州县光源光伏发电有限公司	12,000,000.00	100.00%	股权转让	2014年07月31日	企业会计准则第20号-企业合并	10,000,000.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
敦煌市天润新能源有限公司	12,000,000.00	100.00%	股权转让	2014年07月31日	企业会计准则第20号-企业合并	10,000,000.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

 是 否

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造		70.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造		63.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
北京天润	北京市	北京市	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
北京天源科创风电技术有限责任公司	北京市	北京市	服务	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
甘肃金风风电设备制造有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	风力发电	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司

金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密金风	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	香港	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	香港	投资	100.00%		通过设立或投资等方式取得的子公司
天信国际租赁有限公司	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密天润新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城市	新疆塔城市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	内蒙古阿拉善右旗	内蒙古阿拉善右旗	风力发电		84.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
锦州市全一新能源风能有限责任公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电		51.00%	非同一控制下企业合并取得的子公司
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	山西朔州市	山西朔州市	风力发电		75.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
中宁天润风电有限公司	宁夏中宁县	宁夏中宁县	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力发电		80.00%	非同一控制下企业合并取得的子

						公司
哈密烟墩天润风电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
夏县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
义县天润风电有限公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
绛县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
布尔津天润新能源有限公司	新疆布尔津县	新疆布尔津县	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
富蕴天润风电有限公司	新疆富蕴县	新疆富蕴县	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
UEP Penonome I, S.A.	巴拿马	巴拿马	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美国特拉华州	贸易及风电场开发		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
Goldwind Australia Pty Ltd	澳大利亚维多利亚州	澳大利亚维多利亚州	贸易及风电场开发		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
荆州天楚风电有限公司	湖北省石首市	湖北省石首市	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司
伊吾天润风电有限公司	新疆伊吾县	新疆伊吾县	风力发电		100.00%	通过设立或投资等方式取得的子公司

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

确定公司是代理人还是委托人的依据:

其他说明:

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位: 元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业:	--	--
投资账面价值合计	461,218,584.30	506,529,416.76
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	51,018,917.64	106,029,384.85
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	51,018,917.64	106,029,384.85
联营企业:	--	--
投资账面价值合计	456,076,143.23	350,623,949.11
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	36,319,858.83	42,068,930.66
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	36,319,858.83	42,068,930.66

其他说明

十、与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

2014年

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 交易性	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	10,415,488,659.44	0.00	10,415,488,659.44
交易性金融资产	94,863,543.80	0.00	0.00	94,863,543.80

应收票据	0.00	533,220,482.50	0.00	533,220,482.50
应收账款	0.00	10,761,025,761.31	0.00	10,761,025,761.31
应收股利	0.00	14,595,152.49	0.00	14,595,152.49
其他应收款	0.00	701,578,846.03	0.00	701,578,846.03
一年内到期的非流动资产	0.00	60,976,334.88	0.00	60,976,334.88
长期应收款	0.00	2,588,610,486.09	0.00	2,588,610,486.09
上市可供出售权益工具	0.00	0.00	372,516,733.97	372,516,733.97
非上市可供出售权益工具	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>455,259,772.52</u>	<u>455,259,772.52</u>
	<u>0.00</u>	<u>94,863,543.80</u>	<u>25,075,495,722.74</u>	<u>827,776,506.49</u>
				<u>25,998,135,773.03</u>

金融负债

				其他金融负债
短期借款				2,547,612,895.93
应付票据				5,110,890,645.89
应付账款				5,728,077,391.24
应付利息				205,993,610.25
其他应付款				401,513,021.30
应付债券				2,998,420,055.48
一年内到期的非流动负债				312,636,942.05
长期借款				6,022,749,265.51
长期应付款				<u>665,017,134.84</u>
				<u>23,992,910,962.49</u>

2013年

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 交易性	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	4,721,326,468.63	0.00	4,721,326,468.63
交易性金融资产	116,840,386.93	0.00	0.00	116,840,386.93
应收票据	0.00	1,164,621,424.91	0.00	1,164,621,424.91
应收账款	0.00	8,639,465,136.49	0.00	8,639,465,136.49
应收股利	0.00	7,863,408.35	0.00	7,863,408.35
其他应收款	0.00	516,543,675.97	0.00	516,543,675.97
一年内到期的非流动资产	0.00	11,931,573.47	0.00	11,931,573.47
长期应收款	0.00	1,055,950,399.80	0.00	1,055,950,399.80
上市可供出售权益工具	0.00	0.00	448,354,340.41	448,354,340.41
非上市可供出售权益工具	0.00	0.00	416,807,572.52	416,807,572.52
	<u>116,840,386.93</u>	<u>16,117,702,087.62</u>	<u>865,161,912.93</u>	<u>17,099,704,387.48</u>

金融负债

	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融负债 交易性	其他金融负债	合计
短期借款	0.00	361,320,202.57	361,320,202.57
交易性金融负债	362,570.82	0.00	362,570.82
应付票据	0.00	4,488,771,156.59	4,488,771,156.59
应付账款	0.00	4,578,080,378.94	4,578,080,378.94
应付利息	0.00	177,223,757.26	177,223,757.26
其他应付款	0.00	256,270,069.54	256,270,069.54
一年内到期的非流动负债	0.00	209,819,565.86	209,819,565.86
长期借款	0.00	4,405,150,171.87	4,405,150,171.87
长期应付款	0.00	407,497,808.30	407,497,808.30
应付债券	0.00	2,988,940,388.84	2,988,940,388.84
	<u>362,570.82</u>	<u>17,873,073,499.77</u>	<u>17,873,436,070.59</u>

2.金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2014年12月31日,本集团已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值为人民币332,211,000.00元(2013年12月31日:无)。本集团认为,本集团保留了上述银行承兑汇票和商业承兑汇票几乎所有的风险和报酬,包括与其相关的违约风险,因此,继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款。背书后,本集团不再保留使用其的权利,包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于2014年12月31日,本集团以其结算的应付账款账面价值总计为人民币332,211,000.00元(2013年12月31日:无)。

作为日常业务的一部分,本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下,如果应收账款债务人推迟付款,本集团被要求偿还款项。本集团暴露于转移后应收账款债务人违约风险。转移后,本集团不再保留使用其的权利,包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。截止2014年12月31日,在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币736,990,731.28元(2013年12月31日:无)。截止2014年12月31日,本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币736,990,731.28元(2013年12月31日:无),与之相关的负债为人民币736,990,731.28元(2013年12月31日:无),分别计入应收账款及短期借款。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2014年12月31日,本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币1,594,462,396.51元(2013年12月31日:人民币2,410,483,809.35元)。于2014年12月31日,其到期日为1至12个月,根据《票据法》相关规定,若承兑银行拒绝付款的,其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为,本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬,因此,终止确认其及与之相关的已结算应付账款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为,继续涉入公允价值并不重大。

2014年度,本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书在本年度大致均衡发生。

3.金融工具风险

本集团的主要金融工具,除衍生工具外,包括银行借款、其他计息借款、应付债券及货币资金等。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,如应收账款和应付账款等。

本集团亦开展衍生交易,为利率互换,目的在于管理本集团的运营及其融资渠道的利率风险。于整个年度内,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、流动性风险及市场风险。本集团对此的风险管理政策概述如下。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。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。

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，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。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。于2014年12月31日，本集团的应收账款的5.71%(2013年12月31日：6.37%)和19.44%(2013年12月31日：20.34%)分别源于风机制造与销售分部中最大客户和前五大客户。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。

于12月31日，认为单独或组合均未发生减值的金融资产的期限分析如下：

2014年

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3至6个月
应收票据	533,220,482.50	533,220,482.50	0.00	0.00
应收账款	9,013,699,962.45	5,995,500,930.76	2,579,335,478.96	438,863,552.74
应收股利	14,595,152.49	14,595,152.49	0.00	0.00
其他应收款	699,252,660.13	699,252,660.13	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	60,976,334.88	60,976,334.88	0.00	0.00
长期应收款	2,588,610,486.09	2,588,610,486.09	0.00	0.00

2013年

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3至6个月
应收票据	1,164,621,424.91	1,164,621,424.91	0.00	0.00
应收账款	7,245,365,807.69	4,891,443,629.23	1,271,029,746.46	1,082,892,432.00
应收股利	7,863,408.35	7,863,408.35	0.00	0.00
其他应收款	504,078,675.97	504,078,675.97	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	11,931,573.47	11,931,573.47	0.00	0.00
长期应收款	1,005,950,399.80	1,005,950,399.80	0.00	0.00

于2014年12月31日，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分散化的客户有关。于2014年12月31日，已逾期但未减值的应收账款与大量的和本集团有良好交易记录的独立客户有关。根据

以往经验，由于信用质量未发生重大变化且仍被认为可全额收回，本集团认为无需对其计提减值准备。

流动性风险

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。

本集团的目标是运用银行借款和其他计息借款等多种融资手段以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50%的借款应于12个月内到期。于2014年12月31日，本集团32%(2013年12月31日：11%)的银行债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

	2014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	2,547,612,895.93	0.00	0.00	0.00	2,547,612,895.93
应付票据	5,110,890,645.89	0.00	0.00	0.00	5,110,890,645.89
应付账款	5,728,077,391.24	0.00	0.00	0.00	5,728,077,391.24
应付利息	205,993,610.25	0.00	0.00	0.00	205,993,610.25
其他应付款	401,513,021.30	0.00	0.00	0.00	401,513,021.30
一年内到期的非流动负债	312,636,942.05	0.00	0.00	0.00	312,636,942.05
应付债券	3,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000,000.00
长期借款	0.00	386,815,071.33	1,643,580,311.31	3,992,353,882.87	6,022,749,265.51
长期应付款	0.00	431,612,169.35	287,218,445.18	76,899,397.00	795,730,011.53
长、短期借款所 产生的应付利息	<u>449,802,448.85</u>	<u>356,381,016.34</u>	<u>893,573,808.58</u>	<u>868,490,102.22</u>	<u>2,568,247,375.99</u>
	<u>17,756,526,955.51</u>	<u>1,174,808,257.02</u>	<u>2,824,372,565.07</u>	<u>4,937,743,382.09</u>	<u>26,693,451,159.69</u>

	2013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	361,320,202.57	0.00	0.00	0.00		361,320,202.57
交易性金融负债	0.00	0.00	362,570.82	0.00		362,570.82
应付票据	4,488,771,156.59	0.00	0.00	0.00		4,488,771,156.59
应付账款	4,578,080,378.94	0.00	0.00	0.00		4,578,080,378.94
应付利息	177,223,757.26	0.00	0.00	0.00		177,223,757.26
其他应付款	256,270,069.54	0.00	0.00	0.00		256,270,069.54
一年内到期的非流动负债	209,819,565.86	0.00	0.00	0.00		209,819,565.86
长期借款	0.00	344,497,022.01	1,790,120,270.28	2,270,532,879.58		4,405,150,171.87
应付债券	0.00	3,000,000,000.00	0.00	0.00		3,000,000,000.00
长期应付款	0.00	265,491,590.80	196,898,786.88	15,129,396.54		477,519,774.22
长、短期借款所 产生的应付利息	<u>274,214,909.93</u>	<u>255,249,904.51</u>	<u>612,946,563.33</u>	<u>485,539,685.37</u>		<u>1,627,951,063.14</u>
	<u>10,345,700,040.69</u>	<u>3,865,238,517.32</u>	<u>2,600,328,191.31</u>	<u>2,771,201,961.49</u>		<u>19,582,468,710.81</u>

市场风险

利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与可变利率债务组合以管理利息成本。为了以成本—效益方式管理债务组合，本集团采用利率互换，即本集团同意于特定的时间间隔交换根据商定的名义本金金额计算出来的固定利息金额与可变利息金额之间的差额。于2014年12月31日，在考虑利率互换的影响后，本集团约 27% (2013年12月31日：19%) 的计息借款按固定利率计息。

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2014年的合并利润总额及利息资本化支出将分别减少/增加约人民币64,845,000.00元(2013年度：人民币40,261,000.00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2014年12月31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80%的收入、支出及金融资产和金融负债以

人民币计价，故人民币对外币汇率的变动对本集团经营业绩的影响并不重大。

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。

2014年

	汇率增加/(减少)	利润总额增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	2,438,793.76
人民币对美元升值	(10%)	(2,438,793.76)
人民币对欧元贬值	10%	(8,846,008.86)
人民币对欧元升值	(10%)	8,846,008.86
人民币对港币贬值	10%	510,081.68
人民币对港币升值	(10%)	(510,081.68)

2013年

	汇率增加/(减少)	税前利润增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	9,684,504.89
人民币对美元升值	(10%)	(9,684,504.89)
人民币对欧元贬值	10%	(12,357,967.40)
人民币对欧元升值	(10%)	12,357,967.40
人民币对港币贬值	10%	(9,213,113.40)
人民币对港币升值	(10%)	9,213,113.40

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2014年12月31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下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

4. 资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团管理资本结构并根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。2014年度和2013年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后的资本加净负债的比率。本集团的政

策将使该杠杆比率保持在40%与60%之间。净负债包括所有借款、应付票据、应付账款、预收账款、应付职工薪酬、应付利息、应交税费、其他应付款、应付债券等抵减货币资金后的净额。资本为归属于母公司的权益总额，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
短期借款	2,547,612,895.93	361,320,202.57
长期借款	6,022,749,265.51	4,405,150,171.87
应付票据	5,110,890,645.89	4,488,771,156.59
应付账款	5,728,077,391.24	4,578,080,378.94
预收账款	2,699,847,075.26	810,547,947.35
应交税费(注)	204,145,708.34	157,741,027.01
应付职工薪酬	341,741,110.24	156,828,016.44
应付利息	205,993,610.25	177,223,757.26
其他应付款	401,513,021.30	256,270,069.54
一年内到期的非流动负债	312,636,942.05	209,819,565.86
长期应付款	665,017,134.84	407,497,808.30
应付债券	2,998,420,055.48	2,988,940,388.84
减：货币资金	<u>10,107,610,825.21</u>	<u>4,455,086,297.12</u>
债务净额	17,131,034,031.12	14,543,104,193.45
归属于母公司的权益总额	<u>14,767,789,158.46</u>	<u>13,367,526,132.97</u>
债务股权总额	<u>31,898,823,189.58</u>	<u>27,910,630,326.42</u>
债务股权比例	<u>53.70%</u>	<u>52.10%</u>

注：应交税费不包括应交增值税借方余额及应交所得税。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	90,066,988.20	4,796,555.60	0.00	94,863,543.80
1.交易性金融资产	90,066,988.20	4,796,555.60	0.00	94,863,543.80
（2）权益工具投资	90,066,988.20			90,066,988.20
（3）衍生金融资产	0.00	4,796,555.60	0.00	4,796,555.60
（二）可供出售金融资产	372,516,733.97	0.00	0.00	372,516,733.97
（2）权益工具投资	372,516,733.97	0.00	0.00	372,516,733.97
持续以公允价值计量的资产总额	462,583,722.17	4,796,555.60	0.00	467,380,277.77
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

上市的权益工具，以市场报价确定公允价值。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

本集团与多个交易对手(主要是有着较高信用评级的金融机构)订立了衍生金融工具合约。衍生金融工具，包括远期外汇合约和利率互换合约，采用类似于远期定价和互换模型以及现值方法的估值技术进行计量。模型涵盖了多个市场可观察到的输入值，包括交易对手的信用质量、即期和远期汇率和利率曲线。远期外汇合约和利率互换合约的账面价值，与公允价值相同。于2014年12月31日，衍生金融资产的盯市价值，是抵销了归属于衍生交易对手违约风险的信用估值调整之后的净值。交易对手信用风险的变化，对于套期关系中指定衍生工具的套期有效性的评价和其他以公允价值计量的金融工具，均无重大影响。

4、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

于本年，并无金融资产和金融负债公允价值计量在第一层次和第二层次之间的转移，亦无转入或

转出第三层次的情况。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注七。

2、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注七、14。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆风能	持有本公司 5% 以上股份的股东
三峡新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东
大安润风	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡大柴旦	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡哈密	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡姚安	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡金昌	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡沾化	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡师宗	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡利川	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
商都天润	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡尚义	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
北京兴启源	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡白城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡调兵山	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡元谋	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡宾川	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡盘县	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
响水长江	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡四子王	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司

国水化德	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡伊吾	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡桐城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
京能巴音	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
伊春华宇	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡乐业	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡开阳	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆羲之翔	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
国水投西安	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
内蒙古金海	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
江苏金海	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡达坂城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡曲阳	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
北京达坂城	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
阜康新风	高管关联公司子公司
新疆新风	高管关联公司子公司
新能源研究院	高管关联公司子公司
国宏新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
伊春太阳风	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡中一	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡五家渠	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
乌鲁木齐天鹏	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
三峡博乐	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆鑫风麒能源	持有本公司 5% 以上股份的股东子公司
新疆新能源	高管关联公司

其他说明

4、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
西安永电	采购材料	2,233,149,869.17	1,989,020,506.17
河北金风	采购材料	32,092,420.40	29,117,364.13

国水投西安	采购材料	42,871,658.09	39,464,098.42
欧伏电气	采购材料	38,118,181.74	113,879,334.37
内蒙古金海	采购材料	23,366,062.66	3,489,527.08
江西金力	采购材料	22,390,188.03	53,112,849.58
江苏金海	采购材料	420,573.50	325,594.01
新疆羲之翔	采购材料	26,584.61	266,139.83
河北金风	产品组装服务	18,193,844.02	15,044,041.55
新疆鑫风麒能源	产品组装服务	1,121,500.00	0.00
北京金达坂	风电场开发咨询服务	0.00	1,978,830.15
欧伏电气	委托加工费	138,431,966.54	14,528,362.32

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
京能巴音	销售商品	523,076,923.08	0.00
三峡四子王	销售商品	464,364,102.56	0.00
山西右玉	销售商品	173,923,076.92	0.00
三峡伊吾	销售商品	171,346,153.85	0.00
伊春华宇	销售商品	169,230,769.23	0.00
三峡哈密	销售商品	90,179,054.36	768,977,777.60
三峡尚义	销售商品	41,455,928.03	752,136.75
哈密广恒	销售商品	28,843,269.23	122,579,905.31
三峡大柴旦	销售商品	12,124,991.45	163,730,769.23
三峡达坂城	销售商品	8,405,713.68	0.00
青岛润莱	销售商品	4,968,482.91	40,209,401.72
欧伏电气	销售商品	2,379,710.73	0.00
西安永电	销售商品	2,365,750.43	49,683,686.91
国水化德	销售商品	1,282,051.28	0.00
新疆新能源	销售商品	1,713,000.00	0.00
商都天润	销售商品	982,064.12	829,059.84
三峡调兵山	销售商品	895,916.72	294,106.19
达茂旗天润	销售商品	494,883.78	120,521.12
内蒙古南车	销售商品	469,773.50	9,838,174.36
新疆风能	销售商品	420,155.56	51,218,041.58
三峡新能源	销售商品	407,692.31	1,871,794.77

三峡乐业	销售商品	271,794.88	0.00
三峡开阳	销售商品	271,794.87	0.00
三峡桐城	销售商品	271,794.86	0.00
三峡白城	销售商品	128,749.57	410,293.85
河北金风	销售商品	0.00	10,539.32
三峡金昌	销售商品	0.00	120,376,068.32
大安润风	销售商品	0.00	14,926,923.08
阜康新风	销售商品	0.00	2,717,948.72
吉林同力	销售商品	0.00	669,556.17
布尔津天润	销售商品	0.00	590,640.41
北京兴启源	销售商品	0.00	495,726.49
三峡师宗	销售商品	0.00	255,555.55
三峡利川	销售商品	0.00	255,555.55
响水长江	销售商品	0.00	241,025.63
三峡姚安	销售商品	0.00	196,581.18
三峡宾川	销售商品	0.00	194,017.07
三峡元谋	销售商品	0.00	193,162.37
三峡沾化	销售商品	0.00	167,521.38
三峡盘县	销售商品	0.00	135,897.44
平鲁天汇	销售商品	0.00	71,124.90
New GR	工程建设	62,713,849.94	0.00
国宏新能源	工程建设	0.00	133,194,395.24
达茂旗天润	运行维护	8,353,193.39	849,056.61
新疆新能源节能	运行维护	4,658,119.66	0.00
平鲁天汇	运行维护	2,924,490.57	0.00
山西右玉	运行维护	1,672,924.53	3,092,097.51
三峡新曲阳	运行维护	201,709.39	0.00
三峡达坂城	运行维护	188,679.25	0.00
国水化德	运行维护	188,679.25	0.00
三峡调兵山	运行维护	188,679.25	0.00
三峡新能源	运行维护	167,924.53	2,144,339.57
三峡新大柴旦	运行维护	149,528.30	0.00
三峡乐业	运行维护	100,000.00	745,283.02
三峡姚安	运行维护	94,339.62	0.00

新疆新能源	运行维护	84,905.66	0.00
三峡开阳	运行维护	73,584.91	0.00
欧伏电气	运行维护	10,213.68	0.00
三峡桐城	运行维护	75,471.70	754,716.98
三峡金昌	运行维护	0.00	4,782,075.47
青岛润莱	运行维护	0.00	849,056.60
三峡盘县	运行维护	0.00	242,452.83
三峡中一	运行维护	0.00	194,017.09
烟台龙骏	运行维护	0.00	127,358.49
三峡师宗	运行维护	0.00	100,754.72
三峡利川	运行维护	0.00	57,547.17
响水长江	运行维护	0.00	50,000.00
三峡沾化	运行维护	0.00	43,396.23
河北金风	运行维护	0.00	471.70

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本集团与关联方之间的交易乃由双方参照市场价后共同协商确定。

(2) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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
达茂旗天润	188,000,000.00	2009年01月04日	2020年10月30日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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

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) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国水投西安	出售固定资产	1,837,606.84	0.00

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	31,529,806.25	20,107,939.19

(5) 其他关联交易

股权及业务转让

2013年，本公司子公司北京天润以人民币2,000,000.00元的价格向三峡新能源转让北京天润所持有商都县天汇太阳能有限公司100%的股权。

2014年，本公司海外子公司向联营企业New GR转让Gullen Range Wind Farm Pty Ltd (“GRWF”) 风力发电业务相关资产及负债。

5、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	新疆风能	0.00	0.00	5,000,000.00	0.00
应收票据	国宏新能源	0.00	0.00	503,598.45	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	京能巴音	357,954,982.19	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡四子王	281,945,784.20	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	New GR	209,004,955.56	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	山西右玉	206,273,598.02	0.00	3,648,197.51	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡伊吾	95,605,276.89	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	伊春华宇	96,282,407.28	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡哈密	71,226,416.89	0.00	398,670,798.33	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡金昌	33,263,830.95	0.00	115,842,091.39	1,920,600.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡尚义	22,336,498.24	12,567,124.00	745,721.40	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	吉林同力	23,913,164.43	10,466,000.00	23,913,164.43	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	青岛润莱	22,581,875.00	0.00	16,768,750.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆风能	18,452,170.04	1,443,736.11	25,002,991.25	1,220,507.59
应收账款(含长期应收帐款)	三峡调兵山	11,377,188.96	0.00	12,176,888.20	1,481.65
应收账款(含长期应收帐款)	内蒙古南车	12,060,298.99	0.00	11,510,664.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	哈密广恒	32,184,843.73	0.00	64,367,922.34	0.00

应收账款(含长期应收帐款)	大安润风	8,790,744.96	0.00	13,479,382.71	78,590.25
应收账款(含长期应收帐款)	三峡达坂城	7,818,008.09	0.00	302,845.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡大柴旦	8,821,607.86	0.00	93,055,105.30	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	达茂旗天润	8,525,478.61	0.00	49,564,670.71	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	欧伏电气	2,784,963.42	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	新疆新能源节能	2,635,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	国水化德	2,562,334.52	0.00	2,562,334.52	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	平鲁天汇	1,754,412.63	0.00	19,559,517.20	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	西安永电	1,015,586.00	0.00	56,739,916.92	1,700,442.90
应收账款(含长期应收帐款)	瓜州天润	648,057.61	0.00	648,057.61	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	商都天润	635,016.00	0.00	485,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡白城	391,492.64	0.00	474,413.59	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	阜康市新凤	318,000.00	0.00	3,180,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	伊春太阳风	83,741.20	0.00	4,231,241.20	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	北京兴启源	58,000.00	0.00	58,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡乐业	21,200.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡新能源	20,850.00	0.00	1,851,850.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡盘县	20,800.00	0.00	20,800.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡桐城	19,900.00	0.00	0.00	0.00

应收账款(含长期应收帐款)	三峡开阳	19,800.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	响水长江	16,750.00	0.00	16,750.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡曲阳	11,800.00	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡姚安	11,500.00	0.00	11,500.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡中一	11,350.00	0.00	11,350.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡利川	11,000.00	0.00	11,000.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡师宗	10,650.00	0.00	20,290.00	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	布尔津天润	0.00	0.00	854,700.85	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	河北金风	0.00	0.00	802,400.00	240,720.00
应收账款(含长期应收帐款)	国宏新能源	0.00	0.00	6,282,383.63	0.00
应收账款(含长期应收帐款)	三峡沾化	0.00	0.00	23,700.00	0.00
预付账款	江西金力	137,722,320.15	0.00	55,627,970.80	0.00
预付账款	江苏金海	130,200.00	0.00	130,200.00	0.00
预付账款	河北金风	110,080.30	0.00	1,391,970.00	0.00
其他应收款	New GR	201,553,247.65	0.00	0.00	0.00
其他应收款	三峡新能源	69,482,550.00	0.00	83,482,550.00	0.00
其他应收款	山西右玉	5,837,398.82	0.00	5,837,398.82	0.00
其他应收款	国水投西安	2,154,471.34	0.00	4,471.34	0.00
其他应收款	新能源研究院	396,500.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	朔州平鲁	295,252.69	0.00	0.00	0.00
其他应收款	欧伏电气	123,434.63	0.00	199,986.74	0.00
其他应收款	布尔津天润	0.00	0.00	4,428,679.00	0.00
其他应收款	Hab Vindkraft	0.00	0.00	600,000.00	0.00
其他应收款	volker leonhard notar renect GmbH	0.00	0.00	75,000.00	0.00
其他应收款	新疆新能源	0.00	0.00	821,941.92	0.00

应收股利	商都天润	7,863,408.35	0.00	7,863,408.35	0.00
应收股利	瓜州天润	6,731,744.14	0.00	0.00	0.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	西安永电	798,796,204.18	718,418,998.78
应付票据	国水投西安	1,938,112.00	4,879,842.80
应付票据	江西金力	191,763.00	28,780,746.00
应付票据	欧伏电气	0.00	1,131,920.00
应付账款(含长期应付款)	西安永电	587,935,643.96	599,657,557.87
应付账款(含长期应付款)	欧伏电气	39,785,594.47	24,174,580.49
应付账款(含长期应付款)	河北金风	23,632,800.97	18,124,032.24
应付账款(含长期应付款)	国水投西安	25,511,003.46	22,700,759.60
应付账款(含长期应付款)	内蒙古南车	11,817,485.89	14,165,431.89
应付账款(含长期应付款)	江西金力	3,000,461.15	20,649,859.03
应付账款(含长期应付款)	内蒙古金海	1,192,420.00	246,106.68
应付账款(含长期应付款)	北京金达坂	64,000.00	461,775.00
应付账款(含长期应付款)	新疆鑫风麒能源	56,075.00	0.00
应付账款(含长期应付款)	新疆羲之翔	0.00	55,605.23
预收账款	乌鲁木齐天鹏	195,525,000.00	0.00
预收账款	三峡五家渠	60,142,500.00	0.00
预收账款	三峡桐城	31,630,500.00	0.00
预收账款	三峡利川	3,078,400.00	0.00
预收账款	山西右玉	1,740,000.00	718,240.00
预收账款	三峡新能源	209,000.00	209,000.00
预收账款	伊春华宇电力	0.00	29,700,000.00
预收账款	国水化德	0.00	750,000.00
其他应付款	内蒙古南车	448,615.04	448,615.04
其他应付款	欧伏电气	390,565.81	338,943.00
其他应付款	西安永电	48,745.29	48,745.29
其他应付款	新疆羲之翔	4,235.00	0.00

(3) 关联方应收应付款项的说明

注1：本集团本年内将烟台龙骏处置给独立第三方。因而于2013年12月31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：该其他应收款项为本集团应收三峡新能源的股权受让款及保证金。

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。

6、关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2015年预计金额	2016年预计金额
三峡四子王	40,379,486.94	194,881,500.00
三峡桐城	180,230,769.23	0.00
三峡五家渠	342,692,307.69	0.00
三峡博乐	177,692,307.69	0.00
三峡利川	0.00	3,946,666.67
乌鲁木齐天鹏	<u>167,115,384.62</u>	<u>0.00</u>
	<u>908,110,256.17</u>	<u>198,828,166.67</u>

(2) 向关联方采购商品

	2015年 预计金额	2016年 预计金额	2017年 预计金额	2018年 预计金额
国水投西安	35,628,013.14	25,000,000.00	25,000,000.00	0.00
内蒙古金海	11,806,837.61	8,000,000.00	9,903,418.80	0.00
河北金风	29,059,518.33	15,000,000.00	15,250,256.41	218,632.48
欧伏电气	88,250,560.57	31,000,000.00	31,000,000.00	0.00
西安永电	<u>3,500,000,000.00</u>	<u>2,000,000,000.00</u>	<u>2,000,000,000.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>3,664,744,929.65</u>	<u>2,079,000,000.00</u>	<u>2,081,153,675.21</u>	<u>218,632.48</u>

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

	2014年12月31日	2013年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	2,800,372,796.75	866,453,102.10
已被董事会批准但未签约	<u>362,200,000.00</u>	<u>299,184,000.00</u>
	<u>3,162,572,796.75</u>	<u>1,165,637,102.10</u>
投资承诺		
已被董事批准但未签约	<u>386,302,840.00</u>	<u>45,612,840.00</u>

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

	2014年12月31日	2013年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	149,745,515.64	412,000,130.68
出具的银行保函或履约担保	8,619,112,928.84	5,224,620,314.62
而形成的或有负债		
为集团外单位借款提供的保证担保		
-为合营企业	188,000,000.00	212,000,000.00
-为独立第三方	347,073,361.76	384,045,037.07
为海外客户借款提供的风险补偿安排(注)	<u>1,018,083,400.00</u>	<u>1,305,440,423.48</u>
	<u>10,322,015,206.24</u>	<u>7,538,105,905.85</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该银行的借款向该银行提供如下风险补偿安排：(1) 根据项目公司借款金额的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2014年12月31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1,018,083,400.00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 465,044,000.00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。

本公司管理层预计这些或有事项对财务报表无重大影响。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

- 1、于2015年3月27日，本公司第五届董事会召开第13次会议，批准2014年度利润分配预案，按已发行在外之普通股股数2,694,588,000股为基数，按每股派发现金股利人民币0.40元(含税)，共分配现金股利人民币1,077,835,200.00元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。
- 2、截至本财务报表批准日，本集团无其他须作披露的资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

1、 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。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：

	2014年12月31日	2013年12月31日
1年以内(含1年)	3,091,375.00	5,451,221.82
1年至2年(含2年)	1,650,749.00	975,000.00
2年至3年(含3年)	<u>438,746.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>5,180,870.00</u>	<u>6,426,221.82</u>

作为融资租赁出租人

融资租赁：于2014年12月31日，未实现融资收益的余额为人民币435,463,216.33元(2013年12月31

日：人民币21,968,411.91)，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：

	2014年12月31日	2013年12月31日
1年以内(含1年)	36,692,880.43	22,393,882.18
1年至2年(含2年)	207,195,652.78	41,647,624.18
2年至3年(含3年)	206,543,276.80	51,125,271.18
3年以上	<u>1,232,445,747.73</u>	<u>386,769,257.48</u>
	<u>1,682,877,557.74</u>	<u>501,936,035.02</u>

作为承租人

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：

	2014年12月31日	2013年12月31日
1年以内(含1年)	2,116,124.00	1,396,487.49
1年至2年(含2年)	841,415.27	719,576.25
2年至3年(含3年)	207,156.45	325,178.61
3年以上	<u>27,749,814.62</u>	<u>4,488,938.64</u>
	<u>30,914,510.34</u>	<u>6,930,180.99</u>

2、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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4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) 风电场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)；
- (4) 其他分部主要从事融资租赁及水处理。

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格制定。

(2) 报告分部的财务信息

2014年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
对外交易收入	15,785,291,312.47	654,496,602.86	1,169,368,130.70	50,660,504.69	0.0	17,659,816,550.72
分部间交易收入	<u>869,192,549.56</u>	<u>216,808,646.51</u>	<u>2,903,401.80</u>	<u>1,100,000.00</u>	<u>-1,090,004,597.87</u>	<u>0.00</u>
其他业务收入	<u>16,654,483,862.03</u>	<u>871,305,249.37</u>	<u>1,172,271,532.50</u>	<u>51,760,504.69</u>	<u>-1,090,004,597.87</u>	<u>17,659,816,550.72</u>
	<u>32,045,361.56</u>	<u>3,302,756.25</u>	<u>9,053,371.94</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>44,401,489.75</u>
	<u>16,686,529,223.59</u>	<u>874,608,005.62</u>	<u>1,181,324,904.44</u>	<u>51,760,504.69</u>	<u>-1,090,004,597.87</u>	<u>17,704,218,040.47</u>
对合营和联营企业的投资收益	2,108,117.08	1,297,133.66	60,945,335.20	22,988,190.53	0.00	87,338,776.47
资产减值损失	84,026,911.18	8,898,049.90	30,219,961.68	0.00	0.00	123,144,922.76
固定资产、投资性房地产及无形资产折旧与摊销	139,815,193.74	2,324,209.17	322,557,447.08	125,190.40	-30,612,694.27	434,209,346.12
利润总额	1,542,568,983.66	24,108,603.08	472,249,673.31	135,464,036.37	-65,404,799.02	2,108,986,497.40
所得税费用	217,848,949.89	3,561,283.23	37,528,325.79	14,548,330.52	-18,013,623.44	255,473,265.99
资产总额	36,270,462,645.47	1,216,952,072.28	18,090,589,192.32	2,506,370,986.98	-12,307,049,189.49	45,777,325,707.56
负债总额	20,944,461,027.90	562,671,513.76	11,113,417,705.90	1,119,990,417.78	-3,190,224,435.17	30,550,316,230.17
其他披露						
质量保证金	885,566,416.48	0.00	0.00	0.00	-36,431,932.57	849,134,483.91
长期股权投资	73,813,069.24	6,059,337.97	673,596,421.27	223,563,069.66	-59,737,170.61	917,294,727.53
资本性支出	182,809,892.07	10,926,361.65	2,326,539,015.24	230,756,535.74	-203,829,076.66	2,547,202,728.04

2013年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
对外交易收入	11,300,230,435.50	595,882,661.34	368,118,507.74	16,951,228.56	0.00	12,281,182,833.14
分部间交易收入	<u>3,525,440,795.55</u>	<u>183,706,542.14</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-3,709,147,337.69</u>	<u>0.00</u>
其他业务收入	<u>14,825,671,231.05</u> <u>26,456,487.32</u>	<u>779,589,203.48</u> <u>827,172.45</u>	<u>368,118,507.74</u> <u>10,153.65</u>	<u>16,951,228.56</u> <u>0.00</u>	<u>-3,709,147,337.69</u> <u>0.00</u>	<u>12,281,182,833.14</u> <u>27,293,813.42</u>
	<u>14,852,127,718.37</u>	<u>780,416,375.93</u>	<u>368,128,661.39</u>	<u>16,951,228.56</u>	<u>-3,709,147,337.69</u>	<u>12,308,476,646.56</u>
对合营和联营企业的 投资收益	8,141,277.07	778,536.27	119,176,531.19	20,001,970.98	0.00	148,098,315.51
资产减值损失	124,615,356.58	9,019,475.21	0.00	0.00	0.00	133,634,831.79
固定资产、投资性房地产及 无形资产折旧与摊销	132,390,948.59	2,783,863.10	109,102,948.47	134,177.92	-13,047,726.24	231,364,211.84
利润总额	799,522,554.63	24,221,968.83	-1,171,069.19	34,913,495.04	-351,936,416.54	505,550,532.77
所得税费用	187,335,698.61	5,520,272.86	-42,683,546.28	4,499,018.38	-82,756,017.39	71,915,426.18
资产总额	29,249,712,198.70	699,728,139.56	14,983,889,871.84	1,249,238,503.74	-11,812,922,640.72	34,369,646,073.12
负债总额	14,735,762,906.37	380,672,664.36	11,394,201,133.34	48,619,143.16	-5,982,545,447.57	20,576,710,399.66
其他披露						
质量保证准备金	563,611,846.03	0.00	0.00	0.00	-92,564,857.75	471,046,988.28
长期股权投资	71,276,132.65	7,358,536.27	804,049,896.84	166,343,443.94	-191,874,643.83	857,153,365.87
资本性支出	134,595,986.68	1,659,394.23	6,176,444,345.34	38,178,369.99	-424,265,805.54	5,926,612,290.70

(3) 其他说明

产品与劳务信息

	2014年	2013年
销售商品	15,849,186,567.46	11,349,769,911.90
发电收入	1,185,243,093.64	369,005,524.39
技术服务收入	168,048,197.57	103,481,596.64
融资租赁收入	49,147,663.70	16,951,228.56
风电建造收入	405,822,173.86	429,148,589.96
其他	<u>46,770,344.24</u>	<u>40,119,795.11</u>
	<u>17,704,218,040.47</u>	<u>12,308,476,646.56</u>

地理信息

对外交易收入	2014年	2013年
主营业务收入		
中国大陆	15,810,640,798.69	10,919,796,559.85
境外	<u>1,849,175,752.03</u>	<u>1,361,386,273.29</u>
	17,659,816,550.72	12,281,182,833.14
其他业务收入	<u>44,401,489.75</u>	<u>27,293,813.42</u>
	<u>17,704,218,040.47</u>	<u>12,308,476,646.56</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	2014年12月31日	2013年12月31日
中国大陆	11,432,696,384.59	9,177,394,365.16
美国	305,365,945.25	318,315,805.80
德国	482,912,485.96	528,064,732.17
澳大利亚	50,027,525.61	1,448,870,998.37
其他国家或地区	<u>831,539,838.68</u>	<u>702,672,111.18</u>
	<u>13,102,542,180.09</u>	<u>12,175,318,012.68</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

2014年，从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%(2013年：无)。

3、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

出售业务

2014年，本公司海外子公司向联营企业New GR转让Gullen Range Wind Farm Pty Ltd. (“GRWF”) 风力发电业务相关资产及负债。出售对价为澳大利亚元319,460,000.00元(折合人民币1,854,911,706.42元)。该业务于出售时点的相关财务信息列示如下：

	出售时点 账面价值
流动资产	112,902,234.79
非流动资产	1,551,203,383.13
流动负债	247,039,015.18
非流动负债	19,251,918.35
商誉	44,398,743.12
外币报表折算差额	<u>79,549,761.36</u>
	<u>1,521,763,188.87</u>
处置收益	<u>333,148,517.55</u>
处置对价	<u>1,854,911,706.42</u>

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	188,597,652.56	2.23%	89,398,040.10	47.40%	99,199,612.46	835,055,673.63	9.54%	144,687,223.96	17.33%	690,368,449.67
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	8,250,134,915.61	97.58%	224,028,760.84	2.72%	8,026,106,154.77	7,900,941,361.49	90.27%	211,125,091.79	2.67%	7,689,816,269.70
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	15,818,182.73	0.19%	15,120,432.70	95.59%	697,750.03	16,384,515.00	0.19%	14,818,086.80	90.44%	1,566,428.20
合计	8,454,550,750.90	100.00%	328,547,233.64		7,045,156,890.41	8,752,381,550.12	100.00%	370,630,402.55		7,848,160,254.28

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（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	94,204,124.76	43,210,206.30	46.00%	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。
单位二	15,175,729.80	15,175,729.80	100.00%	同上
单位三	30,026,874.00	14,000,000.00	47.00%	同上
单位四	12,567,124.00	12,567,124.00	100.00%	同上
单位五	26,368,000.00	3,419,400.00	13.00%	同上

单位六	10,255,800.00	1,025,580.00	10.00%	同上
合计	188,597,652.56	89,398,040.10	--	--

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：

	2014年12月31日		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	5,810,334,402.04	0.00	0.00
逾期6个月以内	1,554,251,407.44	0.00	0.00
逾期6个月至1年	187,642,469.36	3.00	5,629,274.08
逾期1至2年	354,761,001.25	10.00	35,476,100.13
逾期2至3年	183,186,243.76	30.00	54,955,873.13
逾期3年以上	<u>159,959,391.76</u>	80.00	<u>127,967,513.50</u>
	<u>8,250,134,915.61</u>	=	<u>224,028,760.84</u>

	2013年12月31日		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
未逾期	6,244,588,777.91	0.00	0.00
逾期6个月以内	671,608,072.94	0.00	0.00
逾期6个月至1年	322,012,872.91	3.00	9,660,386.18
逾期1至2年	361,658,182.68	10.00	36,165,818.27
逾期2至3年	151,119,753.40	30.00	45,335,926.02
逾期3年以上	<u>149,953,701.65</u>	80.00	<u>119,962,961.32</u>
	<u>7,900,941,361.49</u>		<u>211,125,091.79</u>

(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二至五年内到期。销售时点至到期日年限在一年以上的应收账款列入长期应收款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
1年以内	5,352,013,176.09	5,716,608,078.73
1年至2年	1,316,451,072.88	1,082,714,790.41
2年至3年	575,205,701.17	1,043,782,657.51
3年至4年	664,468,174.54	569,563,615.47
4年至5年	287,492,934.71	229,667,501.01
5年以上	<u>258,919,691.51</u>	<u>110,044,906.99</u>
	8,454,550,750.90	8,752,381,550.12
减：应收账款坏账准备	<u>328,547,233.64</u>	<u>370,630,402.55</u>
	8,126,003,517.26	8,381,751,147.57
减：划分至非流动资产部分	<u>1,080,846,626.85</u>	<u>533,590,893.29</u>
	<u>7,045,156,890.41</u>	<u>7,848,160,254.28</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	2014年	2013年
年初余额	370,630,402.55	340,108,682.88
本年计提	44,480,999.94	103,229,113.52
本年转回	58,216,686.85	72,707,393.85
本年核销	<u>28,347,482.00</u>	<u>0.00</u>
年末余额	<u>328,547,233.64</u>	<u>370,630,402.55</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 44,480,999.94 元；本期收回或转回坏账准备金额 58,216,686.85 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
客户一	31,544,320.22	现金或票据
客户二	26,208,162.00	现金或票据
合计	57,752,482.22	--

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2014年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本公司关系	金额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	578,486,643.01	0.00	7.12
单位二	第三方	407,972,628.14	0.00	5.02
京能巴音	持股5%以上的 股东的子公司	357,954,982.19	0.00	4.41
三峡四子王	持股5%以上的 股东的子公司	281,945,784.20	0.00	3.47
哈密金风风电设备有限公司	子公司	<u>246,843,629.29</u>	<u>0.00</u>	<u>3.04</u>
		<u>1,873,203,666.83</u>	<u>0.00</u>	<u>23.06</u>

于2013年12月31日，应收账款金额前五名如下：

	与本公司关系	金额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
哈密金风风电设备有限公司	子公司	1,814,492,903.27	0.00	21.65
Goldwind International Limited	子公司	579,106,791.46	0.00	6.91
单位一	第三方	285,043,886.42	0.00	3.40
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	246,723,050.50	0.00	2.94
固原风润风电有限公司	子公司	<u>206,597,631.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2.46</u>
		<u>3,131,964,262.65</u>	<u>0.00</u>	<u>37.36</u>

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	15,900,000.00	0.60%	3,435,000.00	22.00%	12,465,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	935,683,478.46	98.32%	0.00	0.00%	935,683,478.46	2,616,015,264.71	98.80%	0.00	0.00%	2,616,015,264.71
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	16,008,210.00	1.68%	16,008,210.00	100.00%	0.00	16,008,210.00	0.60%	16,008,210.00	100.00%	0.00
合计	951,691,688.46	100.00%	16,008,210.00		935,683,478.46	2,647,923,474.71	100.00%	19,443,210.00		2,628,480,264.71

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，按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

其他应收款按类别披露如下：

	2014年12月31日			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
按组合计提坏账准备				
未逾期	935,683,478.46	98.32	0.00	0.00
单项金额虽不重大 但单独计提坏账准备	<u>16,008,210.00</u>	<u>1.68</u>	<u>16,008,210.00</u>	100.00
	<u>951,691,688.46</u>	<u>100.00</u>	<u>16,008,210.00</u>	
	2013年12月31日			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
单项金额重大 并单独计提坏账准备	15,900,000.00	0.60	3,435,000.00	22.00
按组合计提坏账准备				
未逾期	2,616,015,264.71	98.80	0.00	0.00
单项金额虽不重大 但单独计提坏账准备	<u>16,008,210.00</u>	<u>0.60</u>	<u>16,008,210.00</u>	100.00
	<u>2,647,923,474.71</u>	<u>100.00</u>	<u>19,443,210.00</u>	

(2) 其他应收款的账龄分析如下:

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
1年以内	929,656,195.18	2,607,814,564.78
1年至2年	11,104,760.55	24,250,222.30
2年至3年	2,927,870.01	12,423,687.63
3年至4年	8,002,862.72	1,260,000.00
4年至5年	<u>0.00</u>	<u>2,175,000.00</u>
	951,691,688.46	2,647,923,474.71
减: 其他应收款坏账准备	<u>16,008,210.00</u>	<u>19,443,210.00</u>
	<u>935,683,478.46</u>	<u>2,628,480,264.71</u>

其他应收款坏账准备的变动如下:

	2014年	2013年
年初余额	19,443,210.00	3,435,000.00
本年计提	5,377,599.98	16,008,210.00
本年核销	<u>8,812,599.98</u>	<u>0.00</u>
年末余额	<u>16,008,210.00</u>	<u>19,443,210.00</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 5,377,599.98 元; 本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
无		

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位: 元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款		

合计	951,691,688.46	2,647,923,474.71
----	----------------	------------------

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
天信国际租赁有限公司	往来款	657,650,000.00	1 年以内	70.29%	0.00
北京天诚同创电气有限公司	往来款	98,061,900.60	1 年以内	10.48%	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	往来款	67,160,000.00	1 年以内	7.18%	0.00
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	往来款	25,743,929.67	2 年以内	2.75%	0.00
单位一	往来款	14,075,937.00	1 年以内	1.50%	0.00
合计	--	862,691,767.27	--	92.20%	0.00

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,616,621,323.74	0.00	9,616,621,323.74	6,598,761,323.74	0.00	6,598,761,323.74
对联营、合营企业投资	65,723,746.30	0.00	65,723,746.30	62,141,629.21	0.00	62,141,629.21
合计	9,682,345,070.04	0.00	9,682,345,070.04	6,660,902,952.95	0.00	6,660,902,952.95

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
北京金风科创风电设备有限公司	990,000,000.00	0.00	0.00	990,000,000.00	0.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	0.00	688,138,920.00	0.00	0.00

北京天润	938,920,000.00	3,000,000,000.00	0.00	3,938,920,000.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	110,347,500.00	0.00	0.00	110,347,500.00	0.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	88,600,000.00	0.00	0.00	88,600,000.00	0.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	99,109,379.96	0.00	0.00	99,109,379.96	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	426,060,126.00	0.00	0.00	426,060,126.00	0.00	0.00
北京金风天通进出口贸易有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00
江苏金风科技有限公司	759,610,000.00	0.00	0.00	759,610,000.00	0.00	0.00
北京天汇新能科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
阜新金风风电设备制造有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
金风投资控股有限公司	1,008,594,000.00	0.00	0.00	1,008,594,000.00	0.00	0.00
哈密金风风电设备有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
Goldwind International Limited	1,047,372,841.11	0.00	0.00	1,047,372,841.11	0.00	0.00
Goldwind New Energy	417,508,556.67	0.00	0.00	417,508,556.67	0.00	0.00
乌鲁木齐金风物业服务有限公司	500,000.00	0.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00
江苏金风天泽风电有限公司	0.00	17,860,000.00	0.00	17,860,000.00	0.00	0.00
合计	6,598,761,323.74	3,017,860,000.00	0.00	9,616,621,323.74	0.00	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下	其他综合	其他权益	宣告发放	计提减值	其他		

				确认的投 资损益	收益调整	变动	现金股利 或利润	准备			
一、合营企业											
二、联营企业											
内蒙古南 车	36,400,71 4.89	700,281.8 3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,100,99 6.72	0.00
西安永电	25,740,91 4.32	0.00	2,114,527 .37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,626,38 6.95	0.00
新疆清燃 环保投资 有限公司	0.00	4,996,362 .63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,996,362 .63	0.00
小计	62,141,62 9.21	5,696,644 .46	2,114,527 .37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	65,723,74 6.30	0.00
合计	62,141,62 9.21	5,696,644 .46	2,114,527 .37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	65,723,74 6.30	0.00

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	12,135,858,685.48	10,015,683,626.62	10,514,829,461.78	8,942,679,951.08
其他业务	7,595,047.86	7,359,633.48	11,246,731.00	6,008,327.18
合计	12,143,453,733.34	10,023,043,260.10	10,526,076,192.78	8,948,688,278.26

其他说明：

5、投资收益

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	20,000,000.00	80,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	2,108,117.09	8,141,277.07
理财收益	58,633,776.46	83,912,253.24
注销子公司产生的投资收益	0.00	38,980,532.16
合计	80,741,893.55	211,034,062.47

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-1,878,367.33	
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）	86,970,180.70	
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	74,574,365.02	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-43,597,211.10	
减：所得税影响额	20,517,963.14	
少数股东权益影响额	-584,385.89	
合计	96,135,390.04	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	13.00%	0.6790	0.6790
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.31%	0.6433	0.6433

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

4、会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

第十二节 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（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 2、有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 3、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。
- 4、公司年度报告。

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2015 年 03 月 27 日